

FEDERALE OVERHEIDSDIENST
ECONOMIE, K.M.O.,
MIDDENSTAND EN ENERGIE

SERVICE PUBLIC FÉDÉRAL
ÉCONOMIE, P.M.E.,
CLASSES MOYENNES ET ÉNERGIE

Ministerieel besluit tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, zevende lid van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010

Arrêté ministériel établissant le plan d'urgence pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel visé à l'article 15/13, § 6, alinéa 7, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et visé aux articles 8 et 10 du Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010

De Minister van Energie,

La Ministre de l'Energie,

Gelet op Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010;

Gelet op de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, artikel 15/13, § 6, zevende lid, gewijzigd door de wet van 26 december 2013;

Gelet op het ministerieel besluit van 18 december 2013 tot vaststelling van het

Vu le Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 ;

Vu la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, l'article 15/13, § 6, alinéa 7, modifié par la loi du 26 décembre 2013 ;

Vu l'arrêté ministériel du 18 décembre 2013 établissant le plan d'urgence fédéral de l'approvisionnement en gaz naturel ;

federaal noodplan voor de
aardgasbevoorrading;

Gelet op de in kennisstelling van de
Europese Commissie op 11 juli 2019 en 18
juni 2020;

Gelet op het voorstel van noodplan van de
Federale instantie voor de
bevoorradingszekerheid inzake gas van 31
maart 2022;

Vu la notification à la Commission européenne
le 11 juillet 2019 et le 18 juin 2020 ;

Vu la proposition de plan d'urgence de l'Autorité
fédérale pour la sécurité de
l'approvisionnement en gaz du 31 mars 2022;

Gelet op het verzoek om spoedbehandeling,
gemotiveerd door de dreigende crisis op de
gasmarkt ten gevolge de uitzonderlijke en
onvoorziene situatie in Ukraine en in het
bijzonder de oorlog met Rusland, die als
impact kan hebben dat de
bevoorradingszekerheid van België in het
gedrang komt, de fysieke veiligheid van
personen, de veiligheid of betrouwbaarheid
van uitrusting of installaties of de integriteit
van de vervoernetten wordt bedreigd, zoals
blijkt uit:

- het feit dat verschillende lidstaten het
crisisniveau "vroegtijdige
waarschuwing" hebben afgekondigd
overeenkomstig artikel 11 van
voornoemde Verordening (EU)
2017/1938 ten gevolge concrete,
ernstige en betrouwbare informatie
waaruit blijkt dat er zich een
gebeurtenis kan voordoen die de
gasleveringssituatie aanzienlijk kan
doen verslechteren en kan leiden tot
het ontstaan van een alarm- of een
noodsituatieniveau,
- dat Rusland heeft aangekondigd dat
zij enkel roebels zullen accepteren
voor betalingen met betrekking tot
gasleveringen, ondanks dat dit werd
afgekeurd door de G7 en dat dit een
eenzijdige inbreuk is op de private
leveringscontracten, maar dat

Vu l'urgence motivée par une menace de crise
sur le marché de gaz faisant suite à la situation
exceptionnelle et imprévue en Ukraine, et plus
particulièrement la guerre avec la Russie, qui
peut avoir pour effet que la sécurité
d'approvisionnement de la Belgique, la sécurité
physique ou la sûreté des personnes, des
équipements ou des installations ou l'intégrité
des réseaux de transport soient menacée, tel
qu'il ressort du fait :

- que plusieurs États membres ont
déclaré le niveau de crise « alerte précoce »
conformément à l'article 11 du Règlement (UE)
2017/1938 précité, en raison d'informations
concrètes, sérieuses et fiables selon lesquelles
un événement qui est de nature à nuire
considérablement à l'état de
l'approvisionnement en gaz peut se produire et
est susceptible d'entraîner le déclenchement
du niveau d'alerte ou d'urgence,
- que la Russie a annoncé qu'elle
acceptera uniquement des roubles pour les
paiements relatifs aux approvisionnements en
gaz, bien que cela ait été condamné par le G7
et qu'il s'agisse d'une infraction unilatérale aux
contrats d'approvisionnement privés, mais que
la Russie a annoncé à plusieurs reprises depuis
lors qu'elle souhaite tout de même l'appliquer et

Rusland sindsdien verschillende malen heeft aangekondigd dat zij dit niettemin toch wensen door te voeren en dreigden om gas niet te leveren als hier niet wordt op ingegaan;

- dat per 30 maart 2022 ook Duitsland het crisisniveau “vroegtijdige waarschuwing” heeft afgekondigd overeenkomstig artikel 11 van voornoemde Verordening (EU) 2017/1938 en dat Duitsland verbonden is met België en dat artikel 13 van Verordening 2017/1938 een solidariteitsverplichting heeft ingevoerd die rust op een lidstaat die rechtstreeks met de verzoekende lidstaat verbonden is en dat het noodplan zoals vastgesteld door het voornoemde ministerieel besluit van 18 december 2013 hier niet aan is aangepast;
- dat het noodplan zoals vastgesteld door het voornoemde ministerieel besluit van 18 december 2013 niet in overeenstemming is met de huidige marktsituatie en verantwoordelijkheden in crisissituatie toebedeeld aan actoren waarvoor er zoals opgenomen in het door dit besluit vastgestelde noodplan een efficiëntere taakverdeling noodzakelijk is;
- en dat het door dit besluit vastgesteld noodplan zoals hierboven blijkt noodzakelijk is om het hoofd te bieden aan de dergelijke uitzonderlijk dreigende crisis waarbij er op uurbasis geëvalueerd dient te worden en dat bijgevolg geen termijn van dertig dagen meer gewacht kan worden opdat dit noodplan overeenkomstig artikel 15/13, §6, zevende lid van de voornoemde wet van 12 april 1965 formeel wordt vastgesteld;

qu'elle a menacé de ne pas livrer de gaz s'il n'y est pas donné suite ;

- qu'au 30 mars 2022, l'Allemagne a également déclaré le niveau de crise « alerte précoce » conformément à l'article 11 du Règlement (UE) 2017/1938 précité, que l'Allemagne est connectée à la Belgique, et que l'article 13 du Règlement (UE) 2017/1938 a inséré une obligation de solidarité qui incombe à un État membre directement connecté à l'État membre qui demande la solidarité, et que le plan d'urgence tel que défini par l'arrêté ministériel précité du 18 décembre 2013 n'a pas été appliqué ;

- que le plan d'urgence tel que défini par l'arrêté ministériel précité du 18 décembre 2013 n'est pas conforme à la situation actuelle du marché et aux responsabilités en situation de crise attribuées aux acteurs pour lesquels une répartition des tâches plus efficace est nécessaire tel que repris dans le plan d'urgence fixé par la présente décision ;

- et que le plan d'urgence fixé par la présente décision s'avère nécessaire pour faire face à cette crise exceptionnelle imminente où il convient d'évaluer sur base horaire et qu'en conséquence, un délai de trente jours ne peut plus être attendu pour que ce plan d'urgence soit formellement fixé conformément à l'article 15/13, §6, alinéa 7, de la loi précitée du 12 avril 1965 ;

Gelet op advies xxxxx/x van de Raad van State, gegeven op (datum), met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 3°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Vu l'avis xxxxx/x du Conseil d'État, donné le... (date), en application de l'article 84, § 1er, alinéa 1er, 3°, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Overwegende dat het noodplan zoals genotificeerd aan de Europese Commissie nog niet werd herzien overeenkomstig het advies van de Europese Commissie van 18 oktober 2020 op grond van Verordening (EU) 2017/1938 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010, ten aanzien van het preventieve actieplan en het noodplan die door de bevoegde instantie van België bij de Europese Commissie zijn ingediend, met kenmerk C(2020) 7156 final maar dat wordt beoogd dit noodplan vast te stellen om het hoofd te kunnen bieden aan de imminente crisis en in de gevallen dat er zich op korte termijn een acute crisis voordoet maar dat niettemin wordt beoogd het vastgestelde noodplan te herzien in het licht van het voornoemde advies van de Europese Commissie en overeenkomstig Verordening 2017/1938 hiervan kennisgeving te doen ;

Considérant que le plan d'urgence tel que notifié à la Commission européenne n'a pas encore été révisé conformément à l'avis de la Commission européenne du 18 octobre 2020 en vertu du Règlement (UE) 2017/1938 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010, à l'égard du plan d'action préventif et du plan d'urgence soumis par l'instance compétence belge auprès de la Commission européenne, portant la référence C(2020) 7156 final, mais qu'il est prévu d'établir ce plan d'urgence pour pouvoir faire face à la crise imminente et dans les cas où une crise aiguë surviendrait à court terme, mais qu'il est néanmoins prévu de réviser le plan d'urgence fixé à la lumière de l'avis précité de la Commission européenne et de la notifier conformément au Règlement 2017/1938 ;

BESLUIT:

ARRÊTE :

Artikel 1. De definities vervat in artikel 1 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, zijn van toepassing op dit besluit.

Article 1^{er}. Les définitions contenues à l'article 1er de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, sont applicables au présent arrêté.

Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder "Noodplan": het noodplan bedoeld in artikel 15/13, § 6, zevende lid van de wet van 12 april 1965 betreffende het

Pour l'application du présent arrêté, on entend par « Plan d'urgence » : le plan d'urgence visé à l'article 15/13, § 6, alinéa 7, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits

vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010.

Art. 2. Het bij dit besluit als bijlage gevoegde noodplan, wordt vastgesteld.

Art. 3. De inbreuken op de bepalingen van de bijlage bij dit besluit worden opgespoord, vastgesteld, vervolgd en bestraft overeenkomstig de bepalingen van hoofdstuk VI, de artikelen 19bis en 20 van de wet 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen.

Art. 4. Het ministerieel besluit van 18 december 2013 tot vaststelling van het federaal noodplan voor de aardgasbevoorrading, wordt opgeheven

gazeux et autres par canalisations et visé aux articles 8 et 10 du Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) no 994/2010.

Art. 2. Le plan d'urgence, annexé au présent arrêté, est fixé.

Art. 3. Les infractions aux dispositions de l'annexe du présent arrêté sont recherchées, constatées, poursuivies et punies conformément aux dispositions du chapitre VI, les articles 19bis et 20 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations.

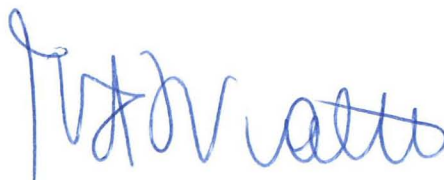
Art. 4. L'arrêté ministériel du 18 décembre 2013 établissant le plan d'urgence fédéral de l'approvisionnement en gaz naturel, est abrogé.

Art. 5. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het Belgisch Staatsblad wordt bekendgemaakt.

Art. 5. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au Moniteur belge.

Brussel, 01. 04. 2022

Bruxelles, le 01. 04. 2022



Tinne VAN DER STRAETEN

Voorstel van Noodplan België

Overeenkomstig het artikel 15/13, §6, zevende lid van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en overeenkomstig de Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid.

31 maart 2022

FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie
Northgate III, Koning Albert II-laan 16

1000 Brussel

Inhoudsopgave

Samenvatting	3
FR	Erreur ! Signet non défini.
NL	Erreur ! Signet non défini.
1 Inleiding	7
1.1 Algemene informatie	8
1.2 Reikwijdte en inhoud	10
2 Crisisniveaus	11
2.1 Definitie van de crisisniveaus	11
2.2 Triggers voor de activering van het noodplan	11
2.3 Procedure voor de activering van het noodplan	13
2.4 Einde van de crisis en herstelfase	15
2.5 Rapportage	16
3 Per crisisniveau te treffen maatregelen	17
3.1 Normale marktwerking	17
3.2 Vroegtijdig waarschuwningsniveau	18
3.3 Alarmniveau	19
3.4 Noodsituatieniveau	20
4 Specifieke maatregelen voor elektriciteit en stadsverwarming	22
4.1 Stadsverwarming	22
4.2 Levering van met gas opgewekte elektriciteit	23
5 Crisismanagementteam	24
6 Rollen en verantwoordelijkheden	25
7 Maatregelen betreffende buitensporig verbruik	30
8 Noodtests	31
9 Regionale dimensie	31
9.1 Specifieke maatregelen	31
9.2 Samenwerkingsmechanismen	31
9.2.1 Risicogroep L-gas	32
9.2.2 Risicogroep Baltische Zee	32
9.2.3 Risicogroep Verenigd Koninkrijk	33

Bijlagen.....	37
Bijlage I: Woordenlijst.....	37
Bijlage II: Gedetailleerde beschrijving van de maatregelen.....	39
Vroegtijdige waarschuwing.....	39
Alarm.....	42
Noodsituatie.....	45

Samenvatting

NL

Eén van de doelstellingen van het Belgische energiebeleid bestaat erin om de voorafgaandelijke voorwaarden te verenigen die nodig zijn om de bevoorradingszekerheid van aardgas te garanderen.

Het doel van het nationaal noodplan voor gas bestaat erin om over een geheel aan vaste procedures en verantwoordelijkheden te beschikken voor alle stakeholders in geval van een onderbreking van de gaslevering. Het gaat echter niet in op de aspecten met betrekking tot de preventie van deze gebeurtenis.

Het beheer van mogelijke socio-economische gevolgen buiten de aardgassector die kunnen optreden ten gevolge van een verstoring van de aardgasbevoorrading valt niet binnen het toepassingsgebied van dit plan. Indien het voordoen van dergelijke socio-economische gevolgen een federaal crisisbeheer, in de zin van het koninklijk besluit van 31 januari 2003 tot de vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en -situaties die een coördinatie of een beheer op nationaal niveau vereisen, noodzaakt, schrijft dit plan zich in in het breder crisisbeheer onder coördinatie van de minister bevoegd voor Binnenlandse zaken.

Dit plan streeft ernaar om de gevolgen van een verstoring te verzachten en het hoofd te bieden aan situaties waarin de gaslevering voor alle klanten van de Belgische markt niet meer gegarandeerd kan worden.

De initiële verantwoordelijkheid met betrekking tot de aardgasbevoorrading ligt bij de aardgasondernemingen.

Een aanpak op drie niveaus wordt gebruikt om aan een gasnoodgeval het hoofd te bieden. De eerste verantwoordelijkheid om de impact van een gasnoodgeval te verzachten ligt bij de netgebruikers en de TNB, dan bij de Lidstaten op nationaal en regionaal niveau, dan bij de Unie.

Dit document zet de belangrijke principes van het noodplan in België uiteen.

Het doel van het noodplan bestaat erin om noodprocedures en -structuren op te zetten die in een zeer korte tijdsverloop geactiveerd kunnen worden om de effecten van een incident op de gaslevering zo snel mogelijk te verzachten.

Bij een belangrijk gasleveringsnoodgeval zullen zowel de industrie als de regering een belangrijke rol spelen in het beheer van het incident en de gevolgen ervan.

De TNB en de gasbedrijven zouden verantwoordelijk zijn voor het praktische en operationele beheer van het incident om ervoor te zorgen dat de situatie wordt tegengehouden, in alle veiligheid wordt beheerd en effectief wordt hersteld. De TNB heeft plannen en procedures voor het incidentmanagement ingevoerd om de integriteit van het systeem te waarborgen en de resterende gasstromen te leiden volgens de prioriteiten die in het noodplan vastgelegd zijn. Het is duidelijk dat de TNB gas noch bezit noch levert voor de bevoorradingszekerheid, want dit is de verantwoordelijkheid van de leveranciers.

De TNB en de gasbedrijven beheren dagelijks complexe operationele situaties en beschikken over plannen en toevalligheden die het hoofd aan abnormale gebeurtenissen moeten bieden. Hoewel belangrijke leveringsnoodgevallen zich heel plotseling of als gevolg van een evolutieve situatie kunnen voordoen, hebben de leveringsbedrijven maatregelen volgens de contractuele leveringscontracten genomen om het incident te verzachten of te beheren voordat de regering moet ingrijpen.

De rol van de regering bestaat erin om de bredere gevolgen die uit een belangrijk gasleveringsnoodgeval kunnen voortvloeien te begrijpen en beheren.

Het succesvolle beheer van een belangrijk leveringsnoodgeval zal een effectieve communicatie en samenwerking tussen de industrie en de regering vereisen. Bijvoorbeeld zal de industrie beschikken over de meest recente informatie over het incident die de regering nodig zal hebben om de te nemen maatregelen te bepalen. Bovendien zouden sommige van de bredere gevolgen van een incident kunnen worden verzacht door de keuzes die de industrie kan maken, en zouden sommige praktische aspecten van het beheer van een incident kunnen worden ondersteund door de activiteiten van de regering.

Dit noodplan wordt opgesteld in overeenstemming met artikel 8 van de Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (hierna “de Verordening”).

In België werd de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aangewezen als de bevoegde autoriteit in de zin van artikel 2 van de verordening. Als **bevoegde autoriteit** is zij belast met de implementatie van dit noodplan voor de gasbevoorradsingszekerheid en met de update ervan om de 4 jaar of vroeger indien de omstandigheden het vereisen. Die taak wordt in coördinatie met de CREG en Fluxys Belgium uitgevoerd. Het noodplan en de updates ervan worden openbaar gemaakt en aan de Europese Commissie betekend.

De bevoegde autoriteit zal ook een coördinatierol hebben bij een gasnoodgeval om de impact op de gaslevering te verzachten, met de verantwoordelijkheid om het contact met de minister van Energie, de Europese Commissie en andere overheidsdiensten te garanderen om ervoor te zorgen dat de details van het incident gecommuniceerd worden.

De maatregelen, acties en procedures die in dit noodplan bevat zijn worden ten minste één keer getest tussen de vierjaarlijkse updates. Om dit noodplan te testen zal de bevoegde autoriteit scenario's en antwoorden met een hoge en middelhoge impact in real time simuleren overeenkomstig dit noodplan. De resultaten van de tests zullen aan de *Gas Coordination Group* door de bevoegde autoriteit voorgesteld worden en zullen voor latere updates in aanmerking worden genomen.

Dit noodplan is van toepassing in het geval van een gasleveringscrisis zoals bepaald in artikel 11 van de verordening. Deze crisissen kunnen door 3 niveaus worden gekenmerkt, en dit noodplan is van toepassing zodra een van de 3 crisisniveaus afgekondigd is. Elk van deze niveaus impliceert een aantal maatregelen en acties die door verschillende actoren ondernomen moeten worden om de continuïteit van de gaslevering aan de eindgebruikers, met name de beschermde klanten, te garanderen. In België wordt elke eindgebruiker die op de distributienetten aangesloten is beschouwd als een **beschermde klant**.

Bij een crisis die een coördinatie met andere sectoren op nationaal niveau vereist, heeft het federale crisiscoördinatieplan dat in het koninklijk besluit van 31 januari 2003 werd ingevoerd, de overhand.

In het bijzonder dit noodplan:

- beschrijft de crisisniveaus zoals bepaald in de verordening alsook de procedures die toegepast moeten worden bij de afkondiging ervan en na een crisis;
- beschrijft voor elk van de 3 niveaus de maatregelen die door de verschillende spelers genomen kunnen worden, met inbegrip van hun mogelijke effecten en hun efficiëntie tegenover de crisis. De maatregelen kunnen in drie niveaus worden verdeeld: de zuiver marktgebaseerde maatregelen die op vrijwillige basis door de markspelers worden toegepast; de niet-marktgebaseerde maatregelen die door de nationale autoriteiten worden opgelegd; en de coördinatiemaatregelen om een crisis op regionaal of EU-niveau te beheren;
- beschrijft de specifieke maatregelen met betrekking tot stadsverwarming en gasgestookte centrales;
- stelt een crisismanagementteam binnen de bevoegde autoriteit in;
- beschrijft de rollen en verantwoordelijkheden van elke actor die bij het beheer van een crisis betrokken is, met inbegrip van de communicatieprocedures en andere akkoorden die tussen de actoren bestaan;
- beschrijft de maatregelen die geïmplementeerd worden in het geval dat bepaalde niet-beschermde klanten beperkt moeten worden, met inbegrip van een prioriteitsvolgorde volgens welke de eindgebruikers bevoorrad moeten worden;
- stelt het kader in voor het testen en het toepassen van noodmaatregelen en -procedures;
- en beschrijft de regionale dimensies en de samenwerking tussen de Lidstaten, met inbegrip van de bilaterale akkoorden gesloten om het solidariteitsprincipe van artikel 13 van de verordening te implementeren.

FR

L'un des objectifs de la politique énergétique belge consiste à réunir les conditions préalables nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel.

L'objectif du plan national d'urgence pour le gaz est de disposer d'un ensemble de procédures et de responsabilités fixes pour toutes les parties prenantes en cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz. Il ne traite, par contre, pas les aspects liés à la prévention de cet événement.

La gestion des conséquences socio-économiques potentielles sur un secteur différent de celui du gaz naturel pouvant résulter d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel ne relève pas du champ d'application du présent plan. Si la situation nécessite une gestion de crise au niveau fédéral, au sens de l'Arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à échelon national, il y a lieu de se référer, pour ce qui concerne la prise en charge, au plan de gestion de crise majeur relevant du Ministre de l'Intérieur lequel assure dans ce cas le rôle de coordinateur.

Ce plan vise à atténuer les conséquences d'une perturbation et à faire face aux situations dans lesquelles l'approvisionnement en gaz ne peut plus être garanti pour tous les clients du marché belge.

La responsabilité initiale relative à l'approvisionnement en gaz naturel se situe chez les entreprises de gaz naturel.

Une approche à trois niveaux est utilisée pour faire face à une urgence gazière. La première responsabilité d'atténuer l'impact d'une urgence gazière incombe aux utilisateurs du réseau et au GRT, puis aux États membres au niveau national et régional, puis à l'Union.

Ce document expose les grands principes du plan d'urgence en Belgique.

Le but du plan d'urgence est de mettre en place des procédures et des structures d'urgence qui peuvent être activées dans un laps de temps très court afin d'atténuer les effets d'un incident sur l'approvisionnement en gaz de la manière la plus rapide.

En cas d'urgence majeure d'approvisionnement en gaz, tant l'industrie que le gouvernement auront un rôle important à jouer dans la gestion de l'incident et de ses conséquences.

Le GRT et les sociétés gazières seraient responsables de la gestion pratique et opérationnelle de l'incident afin de s'assurer que la situation est contenue, gérée en toute sécurité et rétablie efficacement. Le GRT a mis en place des plans et des procédures de gestion des incidents afin de garantir l'intégrité du système et d'acheminer les flux de gaz restants selon les priorités définies dans le plan d'urgence. Il est évident que le GRT ne possède ni ne fournit de gaz pour la sécurité d'approvisionnement car cela relève de la responsabilité des fournisseurs.

Le GRT et les sociétés gazières gèrent au jour le jour des situations opérationnelles complexes et disposent de plans et de contingences qui doivent faire face aux événements anormaux. Bien que des urgences d'approvisionnement majeures puissent survenir très soudainement ou à la suite d'une situation évolutive, selon les contrats d'approvisionnement contractuels, les entreprises d'approvisionnement ont pris des mesures pour atténuer ou gérer l'incident avant que le gouvernement ne doive intervenir.

Le rôle du gouvernement est de comprendre et de gérer les conséquences plus larges qui peuvent résulter d'une urgence majeure d'approvisionnement en gaz.

La gestion réussie d'une urgence majeure d'approvisionnement exigera une communication et une coopération efficaces entre l'industrie et le gouvernement. Par exemple, l'industrie disposera des informations les plus récentes sur l'incident, dont le gouvernement aura besoin pour déterminer les mesures à prendre. De même, certaines des conséquences plus larges d'un incident pourraient être atténuées par les choix que l'industrie est en mesure de faire, et certains des aspects pratiques de la gestion d'un incident pourraient être aidés par les activités du gouvernement.

Ce plan d'urgence est établi conformément à l'article 8 du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 (ci-après, «le Règlement»).

En Belgique, la direction générale de l'énergie du service public fédéral économie, P.M.E., indépendants et énergie a été désignée comme autorité compétente au sens de l'article 2 du règlement. En tant qu'**Autorité compétente**, elle est chargée de mettre en place ce plan d'urgence de sécurité d'approvisionnement en gaz et de le mettre à jour tous les 4 ans ou plus tôt si les circonstances l'exigent. Cette tâche est effectuée en coordination avec la CREG et Fluxys Belgium. Le plan d'urgence et ses mises à jour sont rendus publics et notifiés à la Commission européenne.

L'**autorité compétente** aura également un rôle de coordination lors d'une urgence gazière pour atténuer l'impact sur l'approvisionnement en gaz, avec la responsabilité d'assurer la liaison avec le ministre de l'Énergie, la Commission européenne et d'autres services gouvernementaux pour s'assurer que les détails de l'incident sont communiqués.

Les mesures, actions et procédures contenues dans ce plan d'urgence sont testées au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Afin de tester ce plan d'urgence, l'autorité compétente simulera

en temps réel des scénarios et des réponses à impact élevé et moyen conformément à ce plan d'urgence. Les résultats des tests seront présentés au *Gas Coordination Group* par l'Autorité Compétente, et seront pris en compte pour les mises à jour suivantes.

Le présent plan d'urgence s'applique en cas de crise d'approvisionnement en gaz telle que définie à l'article 11 du Règlement. Ces crises peuvent être caractérisées par 3 niveaux, et ce plan d'urgence s'applique dès que l'un des 3 niveaux de crise a été déclaré. Chacun de ces niveaux implique un certain nombre de mesures et d'actions à entreprendre par différents acteurs afin d'assurer la continuité de l'approvisionnement en gaz des utilisateurs finaux, et notamment des clients protégés. En Belgique, chaque utilisateur final connecté aux réseaux de distribution est considéré comme **un client protégé**. En cas de crise nécessitant une coordination avec d'autres secteurs au niveau national, le plan fédéral de coordination de crise mis en place dans l'arrêté royal du 31 janvier 2003 prévaut.

En particulier, ce plan d'urgence:

- décrit les niveaux de crise tels que définis dans le règlement ainsi que les procédures à appliquer lors de leur déclaration et après une crise;
- décrit, pour chacun des 3 niveaux, les mesures qui peuvent être prises par les différents acteurs, y compris leurs effets possibles et leur efficacité face à la crise. Les mesures peuvent être séparées en 3 niveaux: les mesures purement fondées sur le marché qui sont appliquées sur une base volontaire par les acteurs du marché; les mesures non fondées sur le marché imposées par les autorités nationales; et les mesures de coordination pour gérer une crise au niveau régional ou de l'Union;
- décrit les mesures spécifiques concernant le chauffage urbain et les centrales au gaz;
- met en place une équipe de gestion de crise au sein de l'autorité compétente;
- décrit les rôles et responsabilités de chaque acteur impliqué dans la gestion d'une crise, y compris les procédures de communication et autres accords existant entre les acteurs;
- décrit les mesures mises en place au cas où certains clients non protégés doivent être limités, y compris un ordre de priorité suivant lequel les utilisateurs finaux doivent être approvisionnés;
- met en place le cadre pour tester et appliquer les mesures et procédures d'urgence; et
- décrit les dimensions régionales et la coopération entre les États membres, y compris les accords bilatéraux conclus afin de mettre en œuvre le principe de solidarité énoncé à l'article 13 du Règlement.

1 Inleiding

Het doel van het nationaal noodplan voor aardgas bestaat erin om over een reeks van vaste procedures en verantwoordelijkheden te beschikken voor alle stakeholders in geval van een onderbreking van de gaslevering. Dit plan is bedoeld om de gevolgen van een verstoring af te zwakken en het hoofd te bieden aan situaties waarin de gaslevering aan alle afnemers op de Belgische markt niet meer kan worden gegarandeerd.

In dit document wordt een overzicht gegeven van de belangrijkste beginselen die in het nationale noodplan voor aardgas zullen worden opgenomen. Het nationale noodplan voor aardgas zal worden gepubliceerd in de vorm van een ministerieel besluit. Voor de aanpak van een noodsituatie inzake aardgas wordt een aanpak op drie niveaus gehanteerd. De eerste verantwoordelijkheid om de impact van een noodsituatie inzake aardgas te beperken, ligt bij de netgebruikers en de TNB, vervolgens bij de lidstaten op nationaal en regionaal niveau, en tot slot bij de Unie.

In dit document worden de belangrijkste beginselen van het noodplan in België uiteengezet.

Het doel van het noodplan is noodprocedures en -structuren in te voeren die op zeer korte termijn kunnen worden geactiveerd om de effecten van een incident in de gasbevoorrading zo snel mogelijk te beperken.

In het geval van een ernstige noodsituatie inzake de gasbevoorrading zullen zowel de industrie als de overheid een belangrijke rol moeten spelen bij de beheersing van het incident en de gevolgen ervan.

De TNB en de aardgasondernemingen zijn dan verantwoordelijk voor het praktische en operationele beheer van het incident om ervoor te zorgen dat de situatie onder controle wordt gehouden, veilig wordt beheerd en daadwerkelijk wordt hersteld. De TNB heeft plannen en procedures voor incidentenbeheer ingevoerd teneinde de integriteit van het systeem te waarborgen en de (resterende) gasstromen te leiden volgens de prioriteiten zoals die zijn vastgelegd in het noodplan. Het spreekt voor zich dat de TNB noch gas bezit, noch gas levert voor de bevoorradingszekerheid. Dat is immers de verantwoordelijkheid van de leveranciers.

De TNB en de aardgasondernemingen beheren op een dagelijkse basis complexe operationele situaties en beschikken over plannen en verdedigingsplannen waarmee onvoorziene gebeurtenissen moeten worden aangepakt. Hoewel een ernstige verstoring in de aardgasbevoorrading ofwel plotseling kan optreden ofwel zich kan ontwikkelen als gevolg van een bepaalde situatie, zullen de aardgasondernemingen reeds alle acties binnen hun mogelijkheden ondernomen hebben om de impact van het incident te verzachten of te beheren voordat de overheid erbij betrokken raakt.

De rol van de overheid bestaat erin de bredere gevolgen van een ernstige noodsituatie bij de gasbevoorrading te begrijpen en te beheren. Van de overheid wordt tevens verwacht dat zij de bevolking daarover afdoende inlicht.

Het succesvolle beheer van een ernstig leveringsnoodgeval zal een effectieve communicatie en samenwerking tussen de industrie en de overheid vereisen. De industrie beschikt bijvoorbeeld over de meest recente informatie over het incident, die de overheid nodig heeft om te bepalen welke maatregelen zij moet nemen. Evenzo kunnen sommige bredere gevolgen van een incident worden verzacht door de keuzes die de industrie kan maken, en kunnen sommige praktische aspecten van het incidentenbeheer worden ondersteund door de activiteiten van de overheid.

1.1 Algemene informatie

Dit Federaal noodplan geeft uitvoering aan artikel 15/13, § 6, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, zoals gewijzigd door de wet van 18 mei 2021 (hierna: "gaswet"). Dit noodplan is opgesteld overeenkomstig artikel 8 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (hierna: 'de Verordening'), alsook het kader voor de samenwerking tussen alle belanghebbenden in de aardgasmarkt en de overheid.

De beheerder van het aardgasvervoersnet is verantwoordelijk voor het oefenen van de procedures vervat in haar interne noodplannen en de heropbouwfase. De bevoegde autoriteit of de minister beslist om een oefening van het federaal noodplan voor de bevoorrading inzake aardgas te organiseren. De bevoegde autoriteit is belast met de organisatie van de oefening, in overleg met de andere betrokken departementen en diensten. Van iedere oefening wordt een gedetailleerd rapport

opgesteld door de bevoegde autoriteit voor de bevoorrading inzake aardgas waarbij de informatie wordt aangeleverd door de verschillende deelnemers aan de oefeningen. Op basis van deze oefeningen kunnen verbeteringen en aanvullingen worden opgesomd die in het noodplan opgenomen kunnen worden. Het rapport wordt binnen twee maand na afloop van de oefening overgemaakt aan de minister.

De bevoegde autoriteit staat in voor het opstellen, actualiseren en testen van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading. Het Federaal Noodplan dient om de vier jaar herzien en indien noodzakelijk geactualiseerd te worden. De actualisering van het Federaal Noodplan gebeurt in overleg met de relevante belanghebbenden op de aardgasmarkt.

In België werd de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aangewezen als bevoegde instantie in de zin van artikel 2 van de verordening. Als bevoegde instantie heeft zij tot taak dit noodplan voor de bevoorradingszekerheid van aardgas op te stellen en om de vier jaar bij te werken, of eerder indien de omstandigheden dit vereisen. Deze taak wordt uitgevoerd in coördinatie met de NRI (CREG, Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas) en de TNB (Fluxys Belgium). Het noodplan en de updates ervan worden openbaar gemaakt en ter kennis van de Europese Commissie gebracht.

De definities van artikel 1 van de gaswet zijn van toepassing op dit besluit.

Daarnaast dient voor de toepassing van dit besluit te worden verstaan onder:

1° "incident": toestand van het aardgasvervoersnet veroorzaakt door een verstoring van de aardgasbevoorrading waarbij, zonder tussenkomst van de markt en/of bijstand van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de aardgaslevering aan alle eindafnemers niet langer gegarandeerd kan worden.

De bevoegde instantie zal ook een coördinerende rol spelen tijdens een noodsituatie inzake aardgas om de gevolgen voor de gasbevoorrading te beperken, waarbij zij contact moet onderhouden met de minister van Energie, de Europese Commissie en andere overheidsdiensten om ervoor te zorgen dat de details van het incident worden meegedeeld.

De in dit noodplan vervatte maatregelen, acties en procedures worden tussen de vierjaarlijkse updates ervan minstens één keer getest. Om dit noodplan te testen, zal de bevoegde instantie scenario's met hoge en middelmatige effecten en reacties in real time simuleren in overeenstemming met dat noodplan. De resultaten van de tests worden door de bevoegde instantie voorgelegd aan de GCG en worden in aanmerking genomen voor de volgende updates.

Aangezien de beheerder van het aardgasvervoersnet en de aardgasondernemingen beschikken over de meest actuele informatie met betrekking tot het incident en de impact ervan, is een efficiënte communicatie tussen de verschillende actoren noodzakelijk voor het succesvol beheren van een verstoring van de aardgasbevoorrading.

Indien de verstoring van de aardgasbevoorrading gepaard gaat met gevolgen voor de veiligheid van personen, zal het Crisiscentrum van de Regering de coördinatie met de betrokken burgemeesters en gouverneurs organiseren. In dat geval kadert het Federaal Noodplan voor aardgasbevoorrading in het breder crisisbeheer zoals vastgelegd in het koninklijk besluit van 31 januari 2003 tot vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en -situaties die een coördinatie of een beheer op nationaal niveau vereisen.

1.2. Reikwijdte en inhoud

Dit noodplan is van toepassing in het geval van een crisis in de aardgasbevoorrading zoals omschreven in artikel 11 van de Verordening. Deze crisissen kunnen worden gekenmerkt door drie niveaus, en dit noodplan is van toepassing zodra één van de drie crisisniveaus is afgekondigd. Elk van deze niveaus impliceert een aantal maatregelen en acties die door verschillende actoren moeten worden ondernomen om de continuïteit van de gasbevoorrading aan de eindgebruikers, en vooral dan de beschermde afnemers, te waarborgen. In België wordt elke eindgebruiker die op de distributienetten is aangesloten, als een beschermde afnemer beschouwd, zoals bedoeld in artikel 2 (5) van de Verordening 2017/1938 betreffende de maatregelen tot veiligstelling van de gaslevering. De beschermde afnemers betreffen alle huishoudelijke en niet-huishoudelijke afnemers aangesloten op het distributienet.

Er dient opgemerkt te worden dat in een normale situatie dit plan geen invloed heeft op de uitvoering van de wettelijke en reglementaire taken van de betrokken departementen, diensten, organismen en instituten- met inbegrip van de burgemeesters en gouverneurs. In geval van toepassing van het federaal noodplan voor de aardgasbevoorrading echter, dienen zij de nodige maatregelen te nemen om de in dit plan toevertrouwende taken uit te voeren.

Dit Federaal Noodplan organiseert enkel het beheer in de federale fase van een noodsituatie voortvloeiend uit een verstoring van de aardgasbevoorrading. Het heeft niet als doel het risico te verminderen, noch een oplossing te bieden voor de verschillende problemen die zich tijdens een dergelijke noodsituatie kunnen voordoen of aandienen. Ongeacht het bestaan van dit Federaal Noodplan, blijft eenieder verantwoordelijk voor de risico-inschatting, voor het daaruit volgende preventieve beleid en voor het voorbereiden van reactieve maatregelen binnen hun bevoegdheden.

Dit Federaal Noodplan is in eerste instantie niet van toepassing bij verstoringen die zich enkel voordoen op het distributienet aangezien de coördinatie door de gewestelijke overheden gebeurt. Dit sluit niet uit dat de gewestelijke overheden, indien nodig, een beroep kunnen doen op de federale overheden om een federale coördinatie te verzekeren.

Dit Federaal Noodplan geldt onverminderd de bevoegdheid voor de Koning bedoeld in artikel 23 van de Gaswet.

In geval van een crisis die een coördinatie met andere sectoren op nationaal niveau vereist, heeft het federale crisiscoördinatieplan dat bij koninklijk besluit van 31 januari 2003 is vastgesteld, voorrang.

Dit noodplan:

- beschrijft de in de Verordening omschreven crisisniveaus, alsook de procedures die moeten worden toegepast bij het afkondigen van een crisis en na een crisis;
- beschrijft voor elk van de drie niveaus de maatregelen die door de verschillende actoren kunnen worden genomen, met inbegrip van de mogelijke effecten en de doeltreffendheid ervan bij het aanpakken van de crisis. De maatregelen kunnen worden onderverdeeld in drie niveaus: de zuiver marktgebaseerde maatregelen die op vrijwillige basis door de marktdeelnemers worden toegepast; de niet-marktgebaseerde maatregelen die door de nationale autoriteiten worden opgelegd; en de coördinatiemaatregelen om een crisis op regionaal of Unieniveau te beheersen;

- beschrijft het opheffen van de noodsituatie;
- beschrijft de specifieke maatregelen betreffende stadsverwarming en gasgestookte centrales;
- richt binnen de bevoegde instantie een crisismanagementteam op;
- beschrijft de evaluatie van de situatie;
- beschrijft de taken en verantwoordelijkheden van elke actor die bij het crisisbeheer betrokken is, met inbegrip van de communicatieprocedures en andere afspraken tussen de actoren;
- beschrijft de maatregelen die worden getroffen voor het geval de levering aan sommige niet-beschermde afnemers moet worden beperkt, met inbegrip van een prioriteitsvolgorde voor de levering aan eindgebruikers;
- zet het kader op voor het testen en oefenen van de noodmaatregelen en -procedures; en
- beschrijft de regionale dimensies en de samenwerking tussen de lidstaten, met inbegrip van de bilaterale overeenkomsten die zijn gesloten om uitvoering te geven aan het in artikel 13 van de Verordening opgenomen solidariteitsbeginsel.

2 Crisisniveaus

2.1 Definitie van de crisisniveaus

In artikel 11(1) van de Verordening worden drie crisisniveaus gedefinieerd:

Niveau van vroegtijdige waarschuwing: wanneer uit concrete, ernstige en betrouwbare informatie blijkt dat er zich een gebeurtenis kan voordoen die de gasleveringssituatie aanzienlijk kan doen verslechteren en kan leiden tot het ontstaan van een alarm- of een noodsituatieniveau.

Alarmniveau: wanneer er zich een verstoring van de gaslevering of een uitzonderlijk hoge gasvraag voordoet die de gasleveringssituatie aanzienlijk doet verslechteren, maar de markt nog in staat is deze verstoring of vraag op te vangen zonder gebruik te moeten maken van niet-marktgebaseerde maatregelen.

Noodsituatieniveau: wanneer zich een uitzonderlijk hoge gasvraag, een aanzienlijke verstoring van de gaslevering of een andere aanzienlijke verslechtering van de gasleveringssituatie voordoet, en alle relevante marktgebaseerde maatregelen zijn toegepast maar de gaslevering niet volstaat om aan de resterende gasvraag te voldoen en er dus bijkomend ook niet-marktgebaseerde maatregelen moeten worden genomen, met name om gasleveringen aan beschermde afnemers veilig te stellen.

2.2 Triggers voor de activering van het noodplan

Er zijn verschillende gebeurtenissen die tot een crisis in de gasbevoorrading kunnen leiden, maar deze kunnen grofweg in twee verschillende categorieën worden onderverdeeld:

- a. Een **zich ontwikkelende situatie**, die zich over een periode van enkele dagen of zelfs weken ontwikkelt en geen onmiddellijk effect heeft, maar over een relatief korte periode een ernstig effect op de gasbevoorrading kan hebben. In dit geval moeten de TNB en de bevoegde instantie de situatie in het oog houden om ervoor te zorgen dat zij klaar staan om te reageren in geval van een noodsituatie.

- b. Een **plotseling incident**, dat zich plots voordoet of zich binnen enkele uren ontwikkelt en onmiddellijk gevolgen heeft voor de bevoorrading. In dat geval zal de TNB onmiddellijk zijn interne noodplan in werking stellen.

Een aardgascrisis kan worden veroorzaakt door incidenten die inherent zijn aan de gasbevoorradingketen of door externe bedreigingen en gevaren die een impact kunnen hebben op de gasbevoorrading. Deze incidenten vormen de basis waarop het besluit tot afkondiging van een crisis wordt genomen, en waarop het precieze niveau wordt bepaald. Dit geldt ongeacht of het besluit wordt genomen door de TNB of door de bevoegde instantie (zie het volgende deel voor gedetailleerde procedures).

De onderstaande tabel bevat een niet-uitputtende lijst van de incidenten die tot een van de crisisniveaus kunnen leiden. Afhankelijk van het tijdsbestek en de impact zal de TNB of de bevoegde instantie (zo nodig in samenwerking) beslissen welk crisisniveau zal worden afgekondigd.

Tabel 1: Incidenten die een crisis kunnen teweegbrengen

Trigger	Voorval	Bron van informatie
Triggers inherent aan het gasbevoorradingssysteem	Tekort in de gasbevoorrading (onvoldoende gas om aan de vraag te voldoen)	TNB/shippers/leveranciers
	Inbreuk op veiligheidsmonitor voor gasopslag	TNB
	Beperking gastransport	TNB/shippers/leveranciers
	Technische incidenten op pijpleidingen die de levering aan bepaalde afnemers onderbreken	TNB
	Nalatigheid van een belangrijke deelnemer op de gasmarkt	TNB/NRI/shippers/leveranciers
Triggers veroorzaakt door andere bronnen	Zware weersomstandigheden die de gasbevoorrading verstoren	Allen
	Griep пандеміе of een andere medische noodsituatie	Crisiscel Binnenlandse Zaken/bevoegde instantie
	Potentiële of feitelijke dreiging van een terroristische aanslag	Crisiscel Binnenlandse Zaken/bevoegde instantie
	Politieke protesten of onlusten	Bevoegde instantie
	Onderbreking van elektriciteit, water, brandstof, telecomunicatie of een andere kritieke nationale infrastructuur	Crisiscel Binnenlandse Zaken/bevoegde instantie
	Verzoek om steun van EU-lidstaten of Europese Commissie	Bevoegde instantie

De door de TNB gebruikte indicator wordt beschreven in zijn interne noodplan voor de bevoorradingzekerheid en bestaat uit de verwachte leidingbufferpositie (gas dat in de pijpleidingen is opgeslagen), die onder meer het resultaat is van het voorspelde verbruik op de Belgische markt en de voorspelde fysieke stromen (entry/exit) in het transmissienet.

De TNB bepaalt de drempels (boven- en ondergrens) voor de leidingbuffer, zowel voor de normale balanceringsvoorwaarden als voor de balancering bij incidenten. Aangezien er twee afzonderlijke

transmissienetten zijn voor verschillende gaskwaliteiten (H-gas en L-gas), wordt voor elk net een andere drempel vastgesteld.

De DNB gebruikt de ontwikkeling van de verwachte leidingbufferpositie en het tijdstip waarop deze de normale balancerings- of incidentele balanceringsdrempels zou overschrijden voor de identificatie van situaties van **vroegtijdige waarschuwing, alarmsituaties of noodsituaties**.

Hoewel de H-gasmarkten van België en Luxemburg geïntegreerd zijn en één enkele balanceringszone vormen, weerspiegelt de voorspelde leidingbufferpositie die in aanmerking wordt genomen voor het afkondigen van een crisis, alleen de situatie in het Belgische gastransmissienet.

2.3 Procedure voor de activering van het noodplan

Dit noodplan wordt daadwerkelijk geactiveerd wanneer een van de eerder beschreven crisisniveaus wordt afgekondigd. Sommige verplichtingen, zoals het melden van incidenten die een gasbevoorradingscrisis kunnen veroorzaken, zijn niettemin van toepassing, zelfs voordat de crisis is afgekondigd.

De beheerder van het aardgasvervoersnet en de aardgasondernemingen zijn verantwoordelijk voor het operationele management van een verstoring van de aardgasbevoorrading en voor de communicatie van iedere gebeurtenis die een noodsituatie kan veroorzaken naar de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas en de minister.

Omdat de TNB gewoonlijk als eerste over de nodige informatie beschikt om te bepalen of een van de crisisniveaus moet worden afgekondigd, is de TNB gemachtigd dit namens de bevoegde instantie te doen. In dat geval moet de TNB de bevoegde instantie en de NRI onmiddellijk in kennis stellen van het afgekondigde niveau en het incident of de informatie die tot die afkondiging heeft geleid.

Als de bevoegde instantie een van de crisisniveaus afkondigt (bv. op basis van informatie van de Europese Commissie, andere lidstaten of andere bronnen), kan zij de TNB opdracht geven het overeenkomstige crisisniveau in zijn interne noodplan te activeren. De bevoegde autoriteit brengt ook de NRI op de hoogte.

Het besluit om een van de crisisniveaus af te kondigen, wordt gebaseerd op alle beschikbare informatie. Elke stakeholder (shippers en leveranciers, eindgebruikers, NRI, overheidsinstanties, aangrenzende TNB's ...) is verplicht om de TNB te informeren wanneer hij geconfronteerd wordt met een gebeurtenis die een invloed kan hebben op de bevoorradingsszekerheid van gas, met inbegrip van een incident stroomopwaarts dat mogelijk een invloed kan hebben op de invoer van aardgas in België. In dat geval zal de stakeholder alle beschikbare informatie verstrekken over de plaats van de gebeurtenis, de hoeveelheid aardgas die er de gevolgen van ondervindt, de impact op de bevoorradingsszekerheid enz.

Wanneer een van de crisisniveaus door de TNB's wordt afgekondigd of wanneer ze ervan in kennis worden gesteld dat een crisisniveau door de bevoegde instantie is afgekondigd, stellen ze de netgebruikers en de aangrenzende TNB's in kennis van het afgekondigde crisisniveau en van het incident of de informatie die tot die afkondiging heeft geleid, naast de informatie die reeds ter beschikking van de netgebruikers is gesteld voor balanceringsdoeleinden (marktbalanceringsposities en balanceringsposities van individuele netgebruikers). De TNB stimuleert de netgebruikers tot het nemen van de marktgebaseerde maatregelen waarover zij beschikken om het net in evenwicht te helpen houden en informeert hen over de acties die moeten worden ondernomen (zie deel 3).

Wanneer een van de crisisniveaus door de bevoegde instantie of de TNB wordt afgekondigd, stelt de bevoegde instantie de Europese Commissie, alsmede de bevoegde instanties van de lidstaten waarmee België rechtstreeks verbonden is, hiervan in kennis en verstrekt zij hun alle nodige informatie, met name over de actie die zij van plan zijn te ondernemen. Deze informatie wordt ook meegedeeld aan de regionale overheden en de ministers die energie onder hun bevoegdheid hebben.

Wanneer de TNB het noodniveau afkondigt, moet de kennisgeving aan de bevoegde instantie ook het volgende omvatten:

- Een beschrijving van het incident (aard, tijdstip, mogelijke gevolgen ...);
- De huidige toestand van het betrokken Belgische gasnet (H-gas of L-gas), namelijk:
 - In geval van een verhoogd risico op een onderbreking van de gasbevoorrading:
 - De gashoeveelheid die risico loopt;
 - De geografische situering en de reikwijdte;
 - De verwachte duur of frequentie van onevenwichtigheden;
 - Als er een verstoring is van de gasbevoorrading op Belgisch grondgebied:
 - De gashoeveelheid die onderbroken of verminderd is;
 - De geografische situering en de reikwijdte van de verstoring;
 - Informatie of een schatting van de verwachte duur van het tekort in de aardgasbevoorrading in een bepaald geografisch gebied;
- De mogelijkheid van een effect op aangrenzende netten.

Wanneer een noodsituatie is afgekondigd, beoordeelt de bevoegde instantie de situatie teneinde informatie te verstrekken aan de minister van Energie en aan de Europese Commissie, zoals bepaald in de Verordening. Met het oog op de opstelling van de beoordeling verstrekken de aardgasondernemingen, de TNB en de NRI de nodige informatie ter identificatie van:

- De onmiddellijke maatregelen die nodig zijn om mensenlevens en eigendommen te beschermen en om te voorkomen dat de noodsituatie verder escaleert;
- Maatregelen op langere termijn die nodig zijn om de gevolgen te beheersen en bij te dragen tot het herstel;
- Een eventuele vereiste om noodbevoegdheden van de regering te implementeren;
- Essentiële noodzakelijke informatie voor briefing en kennisgeving.

Op basis van de van de relevante stakeholders ontvangen informatie stelt de bevoegde instantie een incidentenrapport op voor de minister van Energie, met de volgende informatie:

- Prioriteiten bij de gas- en elektriciteitsbevoorrading als gevolg van het incident (incl. prioriteiten om een black-out op het elektriciteitsnet te voorkomen of te herstellen);
- Gevolgen van de noodsituatie voor de beschermde afnemers;
- Aanbevelingen aan de regering over strategische opties.

De bevoegde instantie heeft de volgende informatie nodig om de situatie volledig te kunnen beoordelen:

Tabel 2: Informatiebronnen waarover de bevoegde autoriteit beschikt

Informatie	Verstrekkers van de informatie
Oorzaak van de noodsituatie	Gasindustrie/TNB/bevoegde instanties
Omvang en duur van de noodsituatie	Gasindustrie/TNB/bevoegde instanties
Tijdschema voor het herstel	Gasindustrie/TNB/bevoegde instanties/DNB's
Vereiste overheidsbevoegdheden	TNB/Bevoegde instantie
Reeds genomen maatregelen	TNB/Gasindustrie/bevoegde instantie
Aandachtspunten inzake afnemers, met inbegrip van prioritaire gebruikers	Bevoegde instantie/TNB/DNB's
Marktvraagstukken	NRI
Evenwicht tussen vraag naar en aanbod van gas	TNB/balanceringsoperator
Acties om de gasbevoorrading te verhogen	Gasindustrie
Acties om de vraag naar gas te verminderen	Bevoegde instantie
Socio-economische gevolgen	Bevoegde instantie/Crisiscentrum Binnenlandse Zaken
Veiligheidskwesties	Crisiscentrum Binnenlandse Zaken
Mediabelangstelling	Gasindustrie/bevoegde instanties/TNB
Te volgen mediarichtlijnen	Kabinet van de minister voor Energie

Overeenkomstig artikel 23 van de Belgische Gaswet kan de Koning, indien de uitzonderlijke toestand het vereist, ook alle nodige beschermingsmaatregelen nemen, onder meer in het specifieke geval van L-gas, door middel van een koninklijk besluit dat de werking van de Europese interne markt zo weinig mogelijk verstoort en dat de strikt onontbeerlijke draagwijdte die nodig is om te verhelpen aan de plotse moeilijkheden die zich hebben voorgedaan, niet mag overstijgen. In dat geval moeten de minister en de bevoegde autoriteit de Europese Commissie en de andere lidstaten in kennis stellen van de genomen maatregelen.

2.4 Einde van de crisis en herstelfase

Wanneer de toegepaste onderbrekingen en beperkingen niet langer vereist zijn, heft de TNB de onderbrekingen en beperkingen op het betrokken punt op, waarbij hij de omgekeerde volgorde aanhoudt zoals die is toegepast, rekening houdend met de integriteit van het systeem. De TNB brengt de getroffen netgebruikers, eindgebruikers, DNB's en aangrenzende TNB's op de hoogte, zoals beschreven in zijn operationele procedures.

De TNB brengt de bevoegde instantie en de NRI op de hoogte wanneer het crisisniveau niet langer gerechtvaardigd is. Op basis van dit advies kan de bevoegde instantie het einde van de crisis afkondigen en zal zij in dat geval de TNB, de minister van Energie, de NRI, de Europese Commissie en de bevoegde instanties van de lidstaten waarmee België rechtstreeks verbonden is, op de hoogte brengen.

Deze beslissing wordt onmiddellijk meegedeeld aan de minister door de federale instantie voor de bevoorradingzekerheid. Indien de noodsituatie geleid heeft tot een tussenkomst van het Crisiscentrum van de Regering wordt de beslissing tot het opheffen van de noodsituatie gezamenlijk genomen door de minister en de minister bevoegd voor Binnenlandse Zaken.

Het opheffen van de noodsituatie kan pas gebeuren indien de nazorg van de noodsituatie geregeld wordt, hierbij inbegrepen de informatie aan de bevolking.

Na de beslissing tot opheffing van de noodsituatie stellen de beheerder van het aardgasvervoersnet en de aardgasondernemingen alles in het werk om terug te keren naar een normale situatie. De beheerder van het aardgasvervoersnet heeft hiertoe een heropbouwplan voorhanden waarvan de stappen toegelicht worden aan de minister en de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas.

De beheerder van het aardgasvervoersnet stelt een plan op voor de heropbouw van het netwerk dat toegelicht wordt aan de minister en aan de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas. Het heropbouwplan legt de procedures en operationele regels vast die van toepassing zijn op de beheerders, de gebruikers en de afnemers wanneer het gehele aardgasvervoersnet hetzij bepaalde delen en zones van het aardgasvervoersnet na onderbreking of reductie op een veilige manier terug in dienst genomen worden.

Op basis van de informatie waarover de beheerder van het aardgasvervoersnet beschikt, heft hij de onderbrekingen of reducties op in overleg met de eindafnemers en de aardgasondernemingen en herstelt de aardgasafnames met het oog op het zo snel als mogelijk veilig heropbouwen het aardgasvervoersnet.

Wanneer de TNB in kennis wordt gesteld van het besluit om het afgekondigde crisisniveau op te heffen, stelt hij de netgebruikers en andere relevante stakeholders daarvan in kennis.

2.5 Rapportage

Elk kwartaal stuurt de TNB naar de bevoegde instantie een overzichtsrapport van alle incidenten die in dat kwartaal tot het niveau van vroegtijdige waarschuwing hebben geleid, zo die er waren.

Elk kwartaal stuurt de TNB naar de bevoegde instantie een overzichtsrapport van alle incidenten die in dat kwartaal tot het alarmniveau hebben geleid, zo die er waren.

Na elk incident dat tot een noodsituatie leidt, stuurt de TNB een gedetailleerd verslag van het incident naar de bevoegde instantie.

Deze rapporten bevatten minstens de volgende informatie (indien van toepassing):

- de datum, tijd en duur van het incident;
- de aard van het incident of de dreiging;
- de geografische situering van het incident;
- de betrokken gasvolumes;
- de oorzaak van het incident;
- de getroffen maatregelen.

Deze rapporten worden ook bezorgd aan de gewestelijke overheden en de gewestelijke ministers die energie onder hun bevoegdheid hebben.

Nadat een noodsituatie is opgeheven, zorgt de bevoegde instantie ervoor dat alle registers, informatie en logboeken worden verzameld en veilig worden opgeslagen. De bevoegde instantie zal ook een evaluatie van het incident laten plaatsvinden om de volgende punten vast te stellen:

- de doeltreffendheid van de reactie op de noodsituatie en het noodplan;
- de aard van de noodsituatie, met inbegrip van de oorzaak, het verloop en de gevolgen;
- de kwaliteit en doeltreffendheid van de interne en externe communicatie;

- de werkelijke resultaten afgezet tegen de gewenste/verwachte resultaten; en
- het actieplan om vastgestelde tekortkomingen in het noodplan aan te pakken.

De bevoegde instantie zendt binnen één maand na ontvangst van het volledige rapport van de TNB een evaluatierapport over de noodsituatie naar de minister van Energie.

Om te beoordelen of de niet-marktgebaseerde maatregelen pas zijn toegepast nadat alle op marktgebaseerde maatregelen volledig zijn benut, verzoekt de bevoegde instantie de TNB en de netgebruikers verslag uit te brengen over alle tijdens de crisis genomen marktgebaseerde maatregelen. Een template met de gevraagde informatie zal aan de relevante marktdeelnemers worden toegezonden.

Indien de noodsituatie opgeheven werd, zorgen alle betrokken ervoor dat alle informatie, documenten en bestanden verzameld en opgeslagen worden. De coördinator binnen de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas zorgt voor een overzicht van alle informatie die gebruikt zal worden voor de evaluatie van de noodsituatie. Het operationele hoofd van de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas organiseert de evaluatie-oefening met alle belanghebbenden die een impact hebben ondervonden of een bijdrage hebben geleverd tijdens de noodsituatie met betrekking tot de aardgasbevoorrading.

3 Per crisisniveau te treffen maatregelen

In elke fase van het crisisniveau kan de verantwoordelijke de voorgestelde maatregelen geleidelijk of gelijktijdig in werking stellen, op basis van het verloop van de noodsituatie. De TNB kan de responsregelingen wijzigen naargelang van de aard en de gevolgen van het incident, zoals beschreven in zijn interne noodplan voor de bevoorrading inzake aardgas.

Bijlage II bevat een gedetailleerde beschrijving van de maatregelen die bij een aardgascrisis moeten worden genomen.

3.1 Normale marktwerking

Een groot deel van de marktgebaseerde maatregelen die ter beschikking staan om een crisis aan te pakken, kunnen reeds in normale marktomstandigheden worden toegepast, ongeacht of een van de crisisniveaus is afgekondigd.

De netgebruikers zijn verplicht maatregelen te nemen om het net in evenwicht te helpen houden, zoals:

- Toename van de invoer
- Onttrekking aan opslag of LNG
- Stopzetting van opslaginjectionen
- Toename van aankopen op de gashubs
- Verlaging van de uitvoer
- Gebruik van afschakelbare leveringscontracten (waarbij de eindgebruiker wordt verzocht minder te verbruiken)

Volgens de normale regels van de werking van de marktgebaseerde balanceringsoperator zal de balanceringsoperator van de geïntegreerde Belux-markt, indien, ondanks de maatregelen die door de

netgebruikers worden genomen in antwoord op de informatie die door de TNB en de balanceringsoperator wordt verstrekt, de marktbalanceringspositie de marktdrempel overschrijdt, gas kopen of verkopen en de hoeveelheid verrekenen met de netgebruikers die het onevenwicht veroorzaken, tegen een premie (intraday-balancing).

Als gevolg van de vertraging tussen het nemen van de maatregelen door de netgebruikers (bv. hernominaties na verzoeken van de TNB of de balanceringsoperator) en de effecten van deze maatregelen op de fysieke gasstromen, kan het voor de TNB noodzakelijk zijn operationele maatregelen te nemen om de leidingbufferpositie binnen het normale balanceringsbereik te houden.

- Gebruik van operationele gasreserves in ondergrondse opslag of LNG-terminal en gebruik van het kwaliteitsconversiepunt dat het mogelijk maakt om gashoeveelheden over te dragen van het H-net naar het L-net en vice versa door gebruik te maken van de kwaliteitsconversie-installaties van Lillo, Loenhout en/of Ville-sur-Haine.
- Gebruik van swaps (fysieke omleiding), stalling of uitlening (gebruik van de flexibiliteitsmiddelen van aangrenzende TNB's), overeenkomstig de operationele balanceringsakkoorden (OBA) met aangrenzende TNB's.
- Onderbreking van afschakelbare capaciteit op interconnectiepunten, kwaliteitsconversie-installaties en/of op het transmissienet aangesloten eindverbruikers.

Alle bovenstaande maatregelen kunnen nog steeds worden toegepast in de drie crisisniveaus, hoewel het mogelijk is dat ze niet allemaal beschikbaar zijn in ernstigere crisissituaties (bv. als er geen gas meer beschikbaar is op gashubs of in opslag en LNG-terminals).

3.2 Vroegtijdig waarschuwniveau

Bij het vroegtijdige waarschuwniveau zal de bevoegde instantie in sommige gevallen niet onmiddellijk ingrijpen. Dit crisisniveau wordt afgekondigd wanneer zich een gebeurtenis heeft voorgedaan die de TNB en de gasbedrijven tot verhoogde waakzaamheid dwingt, maar er geen onmiddellijke bedreiging is voor de bevoorradingszekerheid. Het evenement kan en moet worden beheerd door louter marktgebaseerde maatregelen. Alle beginselen van een normale marktgebaseerde balancering zijn nog steeds van toepassing, met inbegrip van de contractuele en wettelijke verplichtingen voor leveranciers om hun contracten met eindgebruikers na te komen in het bijzonder. De verantwoordelijkheid voor het veiligstellen van de gasvoorziening ligt in de eerste plaats bij de leveranciers, die de nodige maatregelen moeten nemen om hun afnemers van gas te voorzien. Sancties waarin tijdens de normale werking van de markt is voorzien, zoals, maar niet beperkt tot, de vergoeding voor balanceringsactiviteiten, blijven van toepassing op de netgebruikers die een verstoring van het marktevenwicht veroorzaken.

De TNB staat in contact met de gasbedrijven en geeft de nodige informatie aan de gasbedrijven en de aangrenzende TNB's zodat alle nodige acties kunnen worden ondernomen. Alle gasondernemingen verstrekken ook relevante informatie over de situatie aan de TNB.

Om de netgebruikers ertoe aan te moedigen maatregelen te nemen die het net in evenwicht helpen te houden, houden de TNB en de balanceringsoperator de netgebruikers op de hoogte van de situatie, hun individuele balanceringspositie en de marktbalanceringspositie.

De betrokken gasondernemingen, en in het bijzonder de netgebruikers en de TNB, moeten dagelijks informatie verstrekken aan de bevoegde instantie:

- de dagelijkse prognoses van de vraag naar en het aanbod van gas voor de volgende drie dagen;

- de dagelijkse gasstroom op alle grensoverschrijdende entry- en exitpunten, alsmede op alle punten die een opslaginstallatie of een LNG-terminal met het net verbinden;
- de periode waarvoor de levering van gas aan beschermde afnemers naar verwachting kan worden gegarandeerd.

Op het niveau van vroegtijdige waarschuwing kunnen de TNB en de balanceringsoperator ook gebruikmaken van de volgende specifieke maatregelen, zonder vooraf bepaalde volgorde:

- Aanpassing van de balanceringsmarktdrempel: de balanceringsoperator kan de normale balanceringsdrempel aanpassen om de flexibiliteit die aan de geïntegreerde Belux-markt wordt geboden, te beperken, om zo de netgebruikers aan te moedigen waakzamer te zijn en eerder actie te ondernemen om de markt in evenwicht te houden.
- Swaps van niveau 2 met aangrenzende TNB's: de TNB zendt een niet-bindend verzoek naar een aangrenzende TNB om gasstromen fysiek om te leiden (swap) naar één of meerdere interconnectiepunten. De swap van niveau 2 gebeurt op basis van redelijke inspanningen.
- Beheer van onderhoudswerkzaamheden: de TNB kan de timing van gepland onderhoud aanpassen.
- Aangrenzende TNB's verzoeken om de OBA-limieten tijdelijk te overschrijden: de TNB stuurt een niet-bindend verzoek naar een aangrenzende TNB om de getolereerde afwijking tussen fysieke stromen en nominaties op een interconnectiepoint te overschrijden.

Aangezien de beginselen van normale marktbalancing door de balanceringsoperator van de Belux-markt van toepassing blijven op het niveau van vroegtijdige waarschuwing, worden alle verplichtingen inzake rapportage aan de netgebruikers en de aangrenzende beheerders toegepast in overeenstemming met de operationele regels.

3.3 Alarmniveau

Alle maatregelen en procedures die op het niveau van vroegtijdige waarschuwing van toepassing waren, zijn ook van toepassing op het alarmniveau. Bovendien kan de TNB, in geval van alarmniveau, de netgebruikers verzoeken hun nominaties zoveel mogelijk vrijwillig te wijzigen met het oog op de gasbevoorradsingszekerheid voor beschermde afnemers in het bijzonder.

Op alarmniveau ligt de eerste verantwoordelijkheid om de gasmarkt in evenwicht te houden nog steeds bij de netgebruikers. De contractuele verplichtingen en de maatregelen die dienovereenkomstig tot hun beschikking staan, volstaan bijgevolg om de crisis aan het einde van de gasdag op te vangen, zolang de markt functioneert (= alarmniveau). Sancties waarin tijdens de normale werking van de markt is voorzien, zoals, maar niet beperkt tot, de vergoeding voor balanceringsactiviteiten, blijven van toepassing op de netgebruikers die een verstoring van het markevenwicht veroorzaken.

Als gevolg van de vertraging tussen het nemen van de maatregelen door de netgebruikers (bv. hernominaties na verzoeken van de TNB of de balanceringsoperator) en de effecten van deze maatregelen op de fysieke gasstromen, kan het voor de TNB echter noodzakelijk zijn operationele maatregelen te nemen om de leidingbufferpositie te behouden om de integriteit van het systeem te vrijwaren. Dit is een normale praktijk bij het netbeheer en het gebruik van operationele maatregelen door de TNB is niet beperkt tot de veiligheid van bevoorradsingscrisissen, hoewel de schaalvergroting van de crisis kan leiden tot een overeenkomstige schaalvergroting van de toegepaste operationele maatregelen.

Op alarmniveau kan de TNB aanvullende operationele maatregelen treffen:

- Swaps van niveau 1 met aangrenzende TNB's: de TNB zendt een niet-bindend verzoek naar een aangrenzende TNB om gasstromen fysiek om te leiden (swap) naar één of meerdere interconnectiepunten. De swap van niveau 1 vereist dat de aangrenzende TNB's zich naar best vermogen inspannen.
- Beperking op een entrypunt: in het geval van een incident dat een entry-interconnectiepunt rechtstreeks treft, kan de TNB op dit punt een beperking instellen om de vaste capaciteit die op dit entrypunt wordt aangeboden, te verminderen, zodat de fysieke stromen die via dit punt kunnen passeren, worden weerspiegeld. Dat is niet automatisch het geval. De TNB kan de vermindering van de fysieke stromen bijvoorbeeld compenseren door swaps of andere maatregelen, zonder zichtbare gevolgen voor de netgebruikers.
- Gebruik van operationele gasreserves voor incidentenbeheer die door de TNB zijn voorbehouden in ondergrondse opslag, LNG-terminals en kwaliteitsconversiepunten.
- Noodstalling en uitlening met aangrenzende TNB's: De TNB dient een niet-bindend verzoek in bij aangrenzende TNB's om vrijwillig de beste inspanningen te leveren om meer gas te leveren of minder gas af te nemen van het transmissienet.
- Proactieve aankoop van gas op het Zeebrugge Trading Point: De TNB neemt het initiatief voor een proactieve aankoop van gas op het Zeebrugge Trading Point om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
- Gebruik van beschikbare capaciteiten in de LNG-terminal, de opslaginstallatie en op het kwaliteitsconversiepunt boven de operationele gasreserves die bestemd zijn voor incidentenbeheer: Wanneer de capaciteiten in de LNG-terminal, de opslaginstallatie of op het kwaliteitsconversiepunt niet worden gebruikt door de aardgasondernemingen die de rechten op deze capaciteiten bezitten, kan de TNB de terminaloperator en/of de opslagoperator verzoeken deze capaciteiten te gebruiken om meer aardgas in het gasnet te injecteren.

3.4 Noodsituatieniveau

Het noodsituatieniveau zal door de TNB worden geactiveerd wanneer de marktgebaseerde maatregelen alleen niet langer volstaan om de volledige gasbevoorrading van alle eindgebruikers overeenkomstig de leveringsovereenkomst te waarborgen. Op alarmniveau ligt de eerste verantwoordelijkheid om hun marktpositie gasmarkt in evenwicht te houden nog steeds bij de netgebruikers. Sancties waarin tijdens de normale werking van de markt is voorzien, zoals, maar niet beperkt tot, de vergoeding voor balanceringsactiviteiten, blijven van toepassing op de netgebruikers die een verstoring van het marktevenwicht veroorzaken. De uitvoering van niet-marktgebaseerde maatregelen is echter gerechtvaardigd voor zover deze nodig zijn om het gas te leveren dat niet kan worden geleverd door louter marktgebaseerde en operationele maatregelen.

Voor zover zij van toepassing zijn en de gevolgen van de crisis kunnen helpen verlichten, zullen deze maatregelen zoveel mogelijk in de onderstaande, vooraf bepaalde volgorde worden toegepast:

1. Oproep om het aardgasverbruik te verminderen
De bevoegde instantie kan een oproep doen aan eindgebruikers om vrijwillig minder gas te verbruiken. Met deze maatregelen moet de bevoegde instantie in staat zijn de bevolking en de ondernemingen via communicatie te mobiliseren.
2. Oproep aan buurlanden om vrijwillig minder aardgas in te voeren
Naburige lidstaten die via België gas invoeren, kunnen worden verzocht hun invoer vrijwillig en tijdelijk te verminderen om een groter volume gas beschikbaar te houden voor de Belgische markt.
3. Opschorting van handelsrechten

In geval van een fout of nalatigheid van een of meer netgebruikers, die een impact heeft op de gasbevoorradingszekerheid ten opzichte van beschermde afnemers in het bijzonder, kan de TNB het recht om gebruik te maken van de ZTP Notionele Tradingdiensten, voor deze netgebruikers opschorten.

4. Onevenwichtsbeperking op vaste capaciteit op exit-interconnectiepunten

De TNB kan een onevenwichtsbeperking op vaste capaciteit op exit-interconnectiepunten toepassen. Deze onevenwichtsbeperking zal de genomineerde exithoeveelheden van shippers verminderen door de exitcapaciteit van de 'veroorzakende' netgebruiker te beperken. De beperking wordt zo berekend dat de netgebruiker voor de resterende uren van de gasdag weer in evenwicht is.

5. Beperking op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie

De TNB kan een beperking toepassen op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie, mits deze beperking een positief effect heeft op het evenwicht van het betrokken net (H-gas of L-gas).

6. Verzoek aan de Europese Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen

De federale minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie, kan besluiten de Europese Commissie te verzoeken een regionale noodtoestand af te kondigen. Deze maatregel biedt ook de mogelijkheid om met andere lidstaten afspraken te maken over de vermindering van hun invoer van aardgas uit België, die concreet en specifiek op de situatie zijn afgestemd. Deze maatregel kan worden vervangen door een gezamenlijk verzoek met andere lidstaten aan de Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen.

7. Beperking van de vaste capaciteit of inperking van niet-beschermde afnemers (administratieve en/of technische ont koppeling)

De TNB kan de niet-beschermde eindgebruikers (industriële eindgebruikers en gasgestookte elektriciteitscentrales) verzoeken hun verbruik te verminderen of stop te zetten, rekening houdend met die welke als prioritaire eindgebruikers worden beschouwd.

Daartoe past de TNB de in bijlage 3 uiteengezette methodologie toe voor de vermindering, en zelfs de onderbreking, van vaste capaciteitsdiensten aan de afnamepunten van sommige eindafnemers die op het aardgasvervoersnet aangesloten zijn.

De niet-beschermde, prioritaire eindgebruikers waarmee rekening moetgehouden worden zijn :

- gasgestookte elektriciteitscentrales die door de TNB van het elektriciteitsnet als strategisch belangrijk zijn geïdentificeerd, waarvoor een tekort in de aardgasvoorziening van deze strategisch belangrijke gasgestookte elektriciteitscentrales waarschijnlijk zal leiden tot een ernstige verstoring van het elektriciteitsnet of gevolgen zal hebben voor de productie en/of het transport van aardgas;
- industriële eindgebruikers en elektriciteitscentrales die strikt noodzakelijk zijn om de zogenaamde Seveso-installaties te beschermen.

De maatregelen worden beschreven in het verdedigingsplan voor het elektriciteitsnet en het herstelplan, goedgekeurd bij het ministerieel besluit van 19 december 2019. Indien er een keuze dient gemaakt te worden tussen verschillende eindafnemers binnen eenzelfde categorie, wordt er, indien van toepassing, een rotatiesysteem toegepast rekening houdend met het laatste toegepaste afschakelplan indien voorhanden. Als voorhanden wordt beschouwd een laatst toegepast afschakelplan dat niet meer dan 5 jaar oud is.

8. Gedwongen onttrekking van gas in opslag

Om de gasbevoorrading van beschermde afnemers veilig te stellen, heeft de TNB het recht om de opslagcapaciteiten en het gas in opslag te gebruiken waarop de opslaggebruikers hebben ingetekend voor het H-net en voor het L-net, door gebruik te maken van het kwaliteitsconversiepunt.

9. Ontkoppelen van afnemers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn (administratieve ontkoppeling)

Individuele afnemers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn, worden administratief ontkoppeld. Deze afnemers vallen wel onder de definitie van 'beschermde afnemers', maar niet onder de definitie van 'door solidariteit beschermde afnemers'. In de praktijk zijn dit de kleine en middelgrote ondernemingen en specifieke segmenten van essentiële sociale diensten (onderwijsdiensten bijvoorbeeld) die op het distributienet zijn aangesloten. Aangezien deze afnemers in de meeste gevallen technisch gezien niet individueel kunnen worden ontkoppeld, zullen zij worden ontkoppeld via een administratieve verbodsbepaling.

10. Oproepen tot onderlinge solidariteit tussen de EU-lidstaten

Het ministerie van Energie neemt contact op met de Europese Commissie en de bevoegde instanties in de EU-lidstaten waarmee het Belgische gastransportnet rechtstreeks is verbonden (momenteel: Nederland, Duitsland, Frankrijk en Luxemburg) om hen te verzoeken gas te leveren aan België ten behoeve van de afnemers die onder de solidariteitsbepalingen vallen. Om dit te doen, kunnen deze lidstaten op grond van artikel 13 van Verordening (EU) 2017/1938 worden verplicht de levering van gas aan hun eigen huishoudelijke verbruikers die niet beschermd zijn, te verminderen.

11. Door solidariteit beschermde afnemers administratief loskoppelen

Door solidariteit beschermde afnemers zullen een bevel ontvangen om geen of minder gas te verbruiken (administratieve ontkoppeling). Er moet nog een prioriteitsvolgorde voor het ontkoppelen van door solidariteit beschermde afnemers, of criteria voor het vaststellen van een dergelijke volgorde, worden ontwikkeld. Gezien het grote aantal kleine aansluitingen is de technische ontkoppeling van door solidariteit beschermde afnemers alleen een optie als hele gebieden technisch kunnen worden ontkoppeld (zie de volgende maatregel).

12. Technische ontkoppeling van een deel van het hoofdgasnet, met inbegrip van de uitvoer

In geval van een ernstige verstoring van de gasbevoorrading zal het nodig zijn om, in aansluiting op bovengenoemde maatregelen, de gaslevering aan bepaalde delen van het hoofdgasnet en aan landen in het buitenland stop te zetten, ook al heeft dit gevolgen voor alle afnemers, zowel beschermde als niet-beschermde. De mogelijkheden om een deel van het hoofdgasnet los te koppelen, zijn het sluiten van afsluitkleppen in doorgaande pijpleidingen of het sluiten ervan op het niveau van meet- en drukregelinstallaties of gasdistributiestationen.

4 Specifieke maatregelen voor elektriciteit en stadsverwarming

4.1 Stadsverwarming

De weinige bestaande stadsverwarmingsinstallaties in België zijn aangesloten op de openbare distributienetten en worden beschouwd als beschermde afnemers. Als zodanig worden zij niet

beïnvloed door de in dit plan voorgestelde maatregelen en zijn er geen aanvullende specifieke maatregelen nodig om hun aardgaslevering veilig te stellen.

4.2 Levering van met gas opgewekte elektriciteit

De gevolgen voor de elektriciteitssector hangen af van de aard en de ernst van een verstoring. Op het niveau van vroegtijdige waarschuwing en alarm zullen er geen gevolgen zijn voor de elektriciteitssector. Op noodsituatieniveau kunnen twee maatregelen gevolgen hebben op de elektriciteitssector:

7. Beperking van de vaste capaciteit of inperking van niet-beschermde afnemers

Twee scenario's zijn mogelijk, afhankelijk van de toestand van het elektriciteitssysteem.

a. Het elektriciteitssysteem werkt nog:

Alle gasgestookte elektriciteitscentrales met een geïnstalleerd productievermogen van meer dan 25 MWe moeten de instructies van de TNB voor elektriciteit opvolgen voor de implementatie van hun systeemverdedigingsplan. In dit stadium stelt de TNB voor elektriciteit vast welke gasgestookte centrales strikt noodzakelijk zijn om een black-out te voorkomen door het voltage of de frequentie op het elektriciteitssysteem te handhaven. Deze centrales worden, naast andere niet-beschermde afnemers, beschouwd als prioritaire verbruikers en worden als zodanig niet getroffen door de beperking. Het is mogelijk dat de elektriciteitssector maatregelen moet nemen om het hoofd te bieden aan de potentiële beperkingen voor niet-essentiële gasgestookte elektriciteitscentrales overeenkomstig het systeemverdedigingsplan, maar geen enkele gasgestookte elektriciteitscentrale mag worden ingeperkt zonder voorafgaand overleg met de TNB voor elektriciteit.

b. Het elektriciteitssysteem bevindt zich in de black-out- of herstelfase:

Aangezien de meeste beschermde afnemers elektriciteit nodig hebben om gas te kunnen verbruiken, wordt voorrang gegeven aan de levering van gas aan blackstart-centrales en andere centrales die vervolgens nodig zijn om het elektriciteitssysteem weer in een normale toestand te brengen. In de herstelfase na een black-out zal zowel de vraag naar gas van elektriciteitscentrales als die van beschermde afnemers geleidelijk toenemen. Deze fase vindt plaats in coördinatie tussen de TNB's voor gas en elektriciteit, teneinde na te gaan of de levering van gas aan elektriciteitscentrales kan worden gewaarborgd voordat zij opnieuw worden opgestart.

12. Technische ontkoppeling van een deel van het hoofdgasnet, met inbegrip van de uitvoer

Op dit punt zijn alle andere mogelijke maatregelen al genomen, zelfs het inperken van door solidariteit beschermde afnemers. Deze laatste maatregel is in feite een gecontroleerde shutdown van het gassysteem. Het gevolg zal zijn dat de gasgestookte elektriciteitscentrales die als essentieel werden beschouwd, ook moeten worden stilgelegd. Deze centrales kunnen dan niet meer aan de vraag naar elektriciteit voldoen. Een mogelijk gevolg is een volledige of gedeeltelijke black-out van het elektriciteitssysteem. De TNB voor elektriciteit zal altijd proberen een black-out te voorkomen door andere middelen te gebruiken om het voltage en de frequentie op het net te handhaven wanneer die nog beschikbaar zijn, zelfs als de toevoer van elektriciteit uit gasgestookte centrales afneemt of verdwijnt. De opeenvolging van maatregelen in een noodsituatie is dusdanig dat een black-out van het elektriciteitssysteem zo lang mogelijk wordt voorkomen.

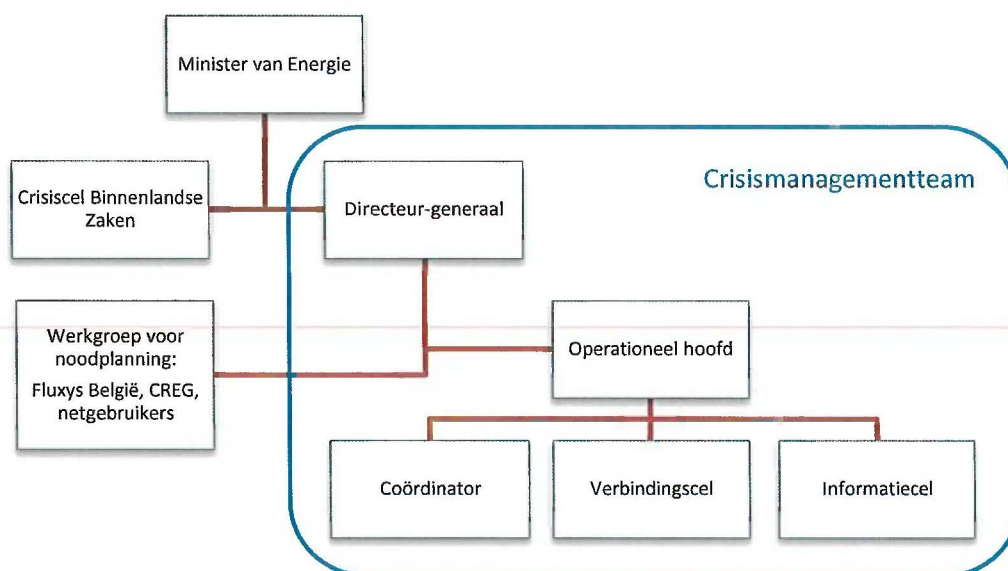
5 Crisismanagementteam

Binnen de bevoegde instantie wordt een crisismanagementteam opgericht. Deze werkgroep kan bestaan uit onder andere vertegenwoordigers van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de regulator, de aardgasondernemingen, vertegenwoordigers van de industriële eindafnemers, van andere overheidsinstanties of andere externe experts.

De bevoegde instantie zal fungeren als crisismanagementteam dat de communicatie tussen de verschillende stakeholders en de te nemen maatregelen in geval van een noodsituatie met betrekking tot gas zal coördineren. De rol van de bevoegde instantie bestaat erin een duidelijk kader voor noodplanning te bieden, zodat de TNB en de aardgasondernemingen de nodige maatregelen kunnen treffen om zo snel mogelijk te reageren op een mogelijke verstoring van de gasvoorziening.

Figuur 1 geeft de structuur van het crisismanagementteam weer.

Figuur 1: Structuur van het crisismanagementteam



Het crisismanagementteam wordt beheerd binnen de bevoegde instantie en valt onder de verantwoordelijkheid van de minister van Energie. Het crisismanagementteam bestaat uit de directeur-generaal van de AD Energie, een operationeel hoofd, een coördinator, een informatiecel en een verbindingscel.

De directeur-generaal is verantwoordelijk voor de ontwikkeling en uitvoering van downstream noodregelingen voor aardgas en alle door de bevoegde instantie ondernomen acties en zal deze acties voorleggen aan de minister van Energie. De directeur-generaal is altijd de eerste met wie een van de andere stakeholders contact opneemt als er relevante informatie is over een mogelijke bedreiging voor de aardgasbevoorradingsekerheid. Indien nodig kan de directeur-generaal besluiten een werkgroep bijeen te roepen om te werken aan specifieke punten die in het noodplan worden behandeld, bijvoorbeeld het afsluitingsplan. Hij beslist over de samenstelling van de werkgroep of de behandeling van specifieke punten tijdens een noodsituatie. De werkgroep kan bestaan uit de TNB, de regulator, de netgebruikers, andere overheidsinstanties en/of andere externe deskundigen.

Het operationeel hoofd is verantwoordelijk voor de organisatie en de activiteiten van het crisismanagementteam.

De coördinator is verantwoordelijk voor de praktische verrichtingen en het opstellen van alle relevante communicatiedocumenten, de praktische organisatie van de werkgroepen, het opstellen van de agenda en de organisatie van de communicatie met de Europese Commissie en de andere lidstaten. De coördinator houdt een gedetailleerd logboek bij van alle belangrijke informatie, besluiten en acties.

De informatiecel is verantwoordelijk voor het verzamelen van gegevens tijdens een crisis; dit is bijvoorbeeld het proactief verzamelen van gegevens om na te gaan wat het effect van de maatregelen is en of er verdere maatregelen moeten worden genomen.

De verbindingscel omvat verbindingsfunctionarissen die zijn aangesteld bij nationale en internationale instanties.

In geval van een crisis die beperkt blijft tot de bevoorradingsszekerheid van gas en dus geen sectoroverschrijdende coördinatie op nationaal niveau door de Crisiscel Binnenlandse Zaken impliceert, zal het Bureau voor Burgerlijke Verdedigingsplannen (interne crisiscel van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie) als schakel fungeren tussen de verschillende algemene directies van de FOD.

Binnen de bevoegde instantie wordt een communicatiestrategie opgezet waarin:

- een single point of contact wordt geselecteerd;
- persberichten worden opgesteld en verzameld om alle vragen te beantwoorden; de communicatie met de pers zal worden georganiseerd via het kabinet van de minister van Energie;
- een informatiepunt waar burgers indien nodig contact mee kunnen opnemen, wordt opgericht;
- een communicatieprocedure met de gasindustrie wordt vastgelegd.

Alle relevante informatie zal naar behoren worden bijgehouden.

6 Rollen en verantwoordelijkheden

In dit deel worden de rollen en verantwoordelijkheden beschreven van alle actoren die betrokken zijn bij het beheer van een gascrisis, met inbegrip van de interacties met het hierboven beschreven crisismanagementteam.

Het crisismanagementteam zal procedures vaststellen om de gasvoorziening regelmatig te controleren. Daartoe stelt het een procedure vast voor het verzamelen van informatie bij de aardgasbedrijven en kan het maatregelen voorstellen om de responsmechanismen bij een noodsituatie te verbeteren.

Alle relevante stakeholders worden verzocht alle nodige informatie te bezorgen, zodat het crisismanagementteam in staat is een volledige analyse te maken van de situatie tijdens een

noodsituatie en de minister van Energie hierover te informeren. Het crisismanagementteam zal nagaan of de maatregelen door de betrokken partijen zijn geïmplementeerd.

De bevoegde instantie houdt een bijgewerkte contactlijst bij van alle relevante spelers op de gasmarkt met wie in een noodsituatie contact moet worden opgenomen.

Alle nieuwe maatregelen die door het crisismanagementteam zouden worden geïmplementeerd, moeten door de minister van Energie worden goedgekeurd.

De bevoegde instantie is verantwoordelijk voor het opstellen van een oefenprogramma voor dit noodplan. De bevoegde autoriteit valt onder de verantwoordelijkheid van de minister

De federale instantie voor de bevoorradingszekerheid inzake gas wordt met de volgende opdrachten belast :

a) de risico-evaluatie, overeenkomstig artikel 9 van Verordening (EU) nr. 994/2010 [~ artikel 7 van Verordening (EU) nr. 2017/1938];

b) op basis van deze evaluatie, de implementatie van een preventief actieplan en een noodplan, overeenkomstig onder andere de artikel en 4, 5, 9 en 10 van Verordening (EU) nr. 994/2010 [~ artikelen 8, 9, 10 van Verordening (EU) nr. 2017/1938];

c) de regelmatige controle op de bevoorradingszekerheid inzake gas op nationaal niveau, overeenkomstig artikel 3 van Verordening (EU) nr. 994/2010 [~ artikel 3 van Verordening (EU) nr. 2017/1938] (Art. 15/13, §6, gaswet).

In het kader van de uitvoering van haar opdrachten kan de bevoegde autoriteit alle informatie opvragen die voor de betrokkenen nuttig zijn.

De instructies die door de beheerder van het aardgasvervoersnet in het kader van de toepassing van dit noodplan tijdens een verstoring van de aardgasbevoorrading gegeven werden, verbinden alle betrokken personen.

De beheerder stelt een intern noodplan op die de verschillende fases opneemt die doorlopen worden in geval van een verstoring van de aardgasbevoorrading. Dit intern noodplan wordt besproken met de bevoegde autoriteit die eventuele aanvullingen of wijzigingen in de plannen kan opleggen. Bij iedere aanpassing of wijziging aan het intern noodplan brengt de beheerder van het aardgasvervoersnet onverwijld de federale instantie voor de aardgasbevoorrading op de hoogte van de aanpassingen.

De beheerder van het aardgasvervoersnet stelt een intern noodplan op dat minstens de volgende elementen bevat :

1. de verschillende fasen die worden doorlopen in geval van een verstoring van de aardgasbevoorrading;
2. de procedure die door alle betrokken partijen moet gevolgd worden in geval van een verstoring van de aardgasbevoorrading;
3. de concrete maatregelen die de beheerder van het aardgasvervoersnet neemt voor het beheer van de verstoring van de aardgasbevoorrading;
4. de concrete maatregelen die de andere betrokken partijen dienen te nemen voor het beheer van de verstoring van de aardgasbevoorrading, met inbegrip van de afschakelmaatregelen;

5. een afschakelplan
6. een heropbouwplan.

Het intern noodplan houdt rekening met de tijdsduur binnen dewelke en de wijze waarop de aardgasondernemingen zich op redelijke wijze kunnen herpositioneren.

Tabel 3: Rollen en verantwoordelijkheden

Organisatie	Rol en verantwoordelijkheid
Bevoegde instantie (Crisismanagementteam)	Leidend overheidsorgaan tijdens een gasnoodsituatie, verantwoordelijk voor het opstellen van het noodplan en de procedures die door elk van de stakeholders moeten worden gevolgd. In bepaalde omstandigheden kan de bevoegde instantie besluiten af te wijken van het noodplan en kan ze aanvullende maatregelen voorstellen.
Crisiscel Binnenlandse Zaken	Ondersteunt de bevoegde instantie bij de coördinatie van de op lokaal niveau te nemen maatregelen, samen met de lokale en gewestelijke resilienceteams. Neemt de faciliterende rol in een noodsituatie over wanneer de gasnoodsituatie gevolgen heeft voor de civiele bescherming of een veiligheidsrisico inhoudt. (Koninklijk besluit van 18 april 1988 tot oprichting van het Coördinatie- en Crisiscentrum van de Regering).
TNB	De transmissienetbeheerder is verantwoordelijk voor het beheer van de reactie op een nationale noodsituatie met betrekking tot aardgas en is de eerste om instructies te geven aan de shippers en leveranciers om de gasstromen aan te passen zoals bepaald in het specifieke noodplan.
NRI	Reguleert de gasmarkt, met inbegrip van de gasbalanceringsmarkt, en verstrekt informatie over de werking van de gasmarkten in noodsituaties en kan worden verzocht bepaalde informatie in een noodsituatie te verifiëren.
Netgebruikers	Shippers en leveranciers zijn verantwoordelijk voor het in evenwicht houden van hun portefeuilles, moeten elk incident melden dat een verstoring van de gasvoorziening kan veroorzaken en moeten in noodsituaties met de eindgebruikers communiceren.
DNB's	De distributienetbeheerders hebben de verantwoordelijkheid om de bevoorrading van de beschermde afnemers te garanderen. Ingeval de gasstromen naar het distributienet worden verminderd, nemen zij de nodige maatregelen om de prioriteitsvolgorde van de gasstromen naar de verbruikers op het distributienet te volgen.
TNB voor elektriciteit	De transmissienetbeheerder voor elektriciteit houdt contact met de bevoegde instantie en de TNB voor aardgas en verstrekt informatie over het effect van de vermindering van de gasbevoorrading op het elektriciteitsnet.

Het kader voor noodsituaties beschrijft de relatie tussen de organisaties die verantwoordelijk zijn voor de besluitvorming tijdens een noodsituatie.

De transmissienetbeheerder voor elektriciteit en de beheerder van het aardgasvervoersnet leggen onderling maatregelen en acties vast die kunnen ondernomen worden om de impact van een verstoring van de aardgasbevoorrading voor de elektriciteitsbevoorrading zo veel mogelijk te beperken. Omgekeerd overleggen de transmissienetbeheerder voor elektriciteit en de beheerder van

het aardgasvervoersnet met elkaar om de impact van de maatregelen genomen tijdens plotse fenomenen of schaarste van de elektriciteitsbevoorrading voor de aardgasbevoorrading zo veel mogelijk te beperken.

In de vroegtijdige waarschuwingsfase en de alarmfase kan de beheerder van het aardgasvervoersnet autonoom de maatregelen zoals beschreven in haar intern noodplan toepassen zonder voorafgaande notificatie aan de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas.

De distributienetbeheerders staan in voor de gaslevering aan de eindafnemers op het distributienet. Indien de noodsituatie wordt afgekondigd die tot het inroepen van de solidariteit leidt, moeten de distributienetbeheerders de door de bevoegde minister meegedeelde instructies toepassen en, in voorkomend geval, de levering van aardgas aan bepaalde categorieën eindafnemers administratief beperken.

De aardgasondernemingen delen onverwijld aan de beheerder van het aardgasvervoersnet alle informatie mee betreffende mogelijke verstoringen die onmiddellijk of op termijn een invloed kunnen hebben op de aardgasbevoorrading voor de Belgische eindklanten of op de veiligheid, betrouwbaarheid of integriteit van het aardgasnetwerk. De aardgasondernemingen verstrekken onverwijld iedere door de beheerder van het aardgasvervoersnet gevraagde bijkomende informatie.

De aardgasondernemingen stellen alles in het werk om zo lang mogelijk aan hun contractuele verplichtingen te voldoen en om de netbeheerder en balanceringsoperator bij te staan in het behoud van het evenwicht van het aardgasvervoersnet. De balanceringsoperator is verantwoordelijk voor de residuele balanceringsoperator. De aardgasondernemingen voorzien de nodige middelen om bij te dragen aan het voorkomen en beheersen van verstoringen van de aardgasbevoorrading met het oog op het voldoen aan hun verplichtingen inzake leveringszekerheid.

In het geval dat het voor een of meerdere aardgasondernemingen onmogelijk blijkt om tijdens een noodsituatie aan hun verplichtingen te voldoen ten aanzien van bepaalde eindafnemers, stellen zij alles in het werk om, in geval van een noodsituatie, de gevolgen van de niet-uitvoering van hun verplichtingen te beperken en hun verplichtingen opnieuw te vervullen. In geval van niet-naleving van de verplichtingen, worden de medecontractanten, de beheerder van het aardgasvervoersnet en iedere andere betrokken persoon zo snel mogelijk op de hoogte gebracht van de redenen waarom zij haar verplichten geheel of gedeeltelijk niet kan uitvoeren en welke de redelijkerwijze voorzienbare termijn van de niet-uitvoering zal zijn.

De aardgasondernemingen volgen tijdens een verstoring van de aardgasbevoorrading ten gevolge van solidariteitsmaatregelen de instructies van de bevoegde minister.

De commissie staat de bevoegde autoriteit bij in de uitvoering van haar opdrachten als bevoegde overheid. Ten behoeve van de Federale overheid kan de commissie mogelijke maatregelen voorstellen die kunnen genomen worden in geval van een noodsituatie op de aardgasmarkt. Zij kan ook de nodige voorbereidingen treffen voor de uitwerking van de noodmaatregelen en deze maatregelen analyseren en evalueren, en kan, op vraag van de Algemene Directie Energie, elementen aanreiken die als basis kunnen dienen voor een preventief actieplan en een noodplan.

De bevoegde autoriteit volgt op een regelmatige wijze de aardgasbevoorrading op en kan hiervoor bij de aardgasondernemingen en de beheerder van het aardgasvervoersnet alle nodige informatie opvragen (art. 15/13, §4, gaswet). Hierbij wordt de vertrouwelijkheid van de individuele bedrijfsinformatie gewaarborgd. De federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas kan alle

informatie opvragen bij de relevante partijen op de aardgasmarkt die zij nodig acht om een evaluatie te kunnen maken van de verstoring van de aardgasbevoorrading. De informatie wordt aangeleverd door de bevroagde belanghebbenden binnen de afzienbare termijn opgelegd door de federale instantie voor de bevoorrading inzake aardgas.

De TNB en de aardgasbedrijven zijn verantwoordelijk voor het operationele beheer van de noodsituatie en voor de kennisgeving aan het crisismanagementteam. In geval van een incident met een Seveso-installatie delen de TNB en de aardgasbedrijven dit ook onmiddellijk mee aan de Crisiscel Binnenlandse Zaken.

Het crisismanagementteam moet optreden als tussenschakel tussen de industrie en de centrale overheid in geval van een noodsituatie bij de gasbevoorrading.

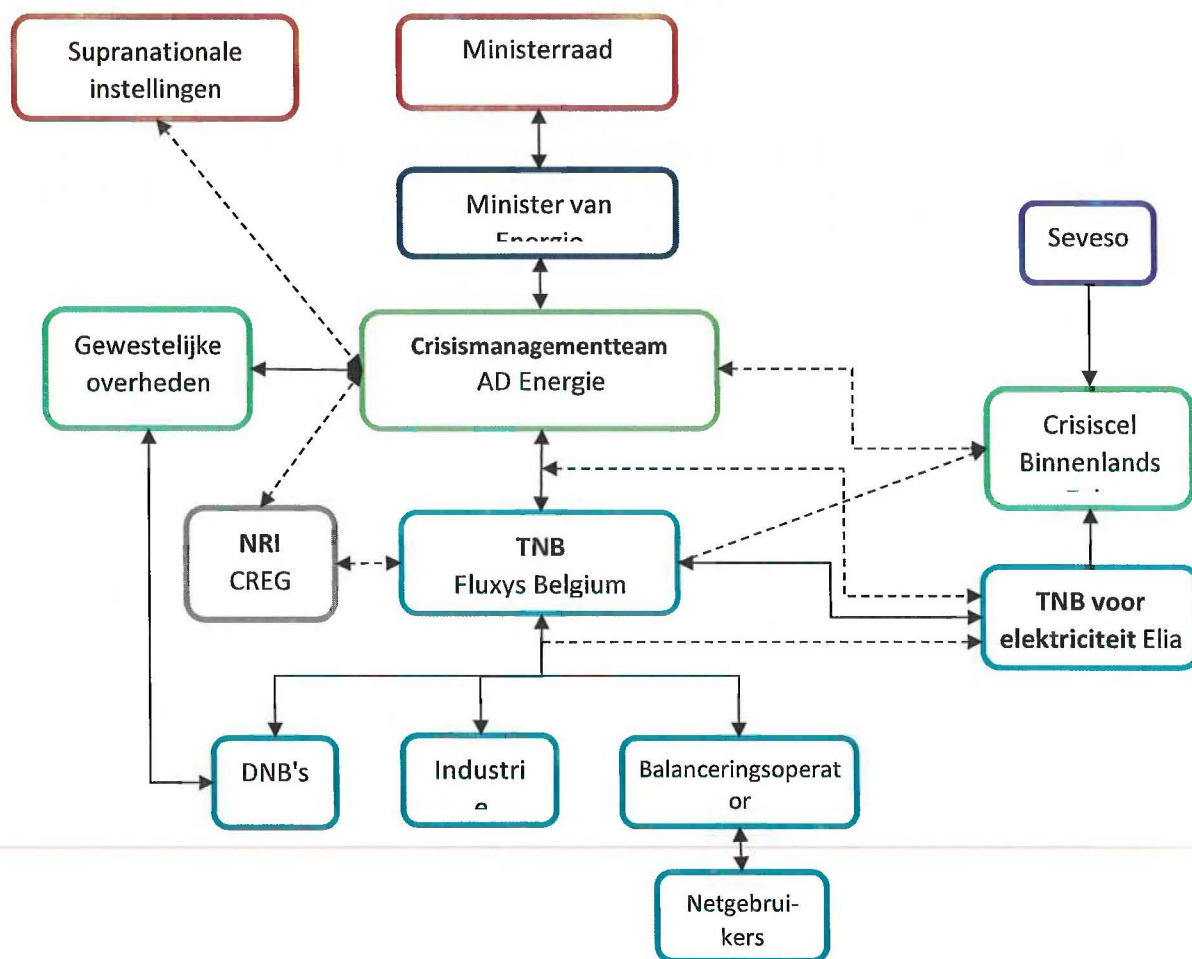
Het Bureau voor Burgerlijke Verdedigingsplannen (BBV) binnen de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie is verantwoordelijk voor het beheer van de reactie van meerdere overheden op een noodsituatie op energiegebied, in coördinatie met de Crisiscel Binnenlandse Zaken.

Binnen de AD Energie is een crisismanagementteam voor gas opgericht dat de in een noodsituatie te nemen maatregelen en de contacten tussen de verschillende betrokken partijen coördineert. Het zal als tussenschakel fungeren tussen de aardgasbedrijven, de TNB, de centrale overheid en de supranationale instellingen.

Het crisismanagementteam geeft leiding aan alle aardgasbedrijven in geval van een noodsituatie met betrekking tot de gasbevoorrading. De richtlijnen van het crisismanagementteam worden normaal gezien via Fluxys Belgium, de TNB, doorgegeven. De TNB blijft in contact met de distributienetbeheerders (DNB's). Indien noodmaatregelen inzake het distributienet moeten worden genomen (bv. beperking van de vraag, prioritaire verbruikers op het distributienet enz.), neemt het crisismanagementteam contact op met de gewestelijke bevoegde overheden om hen in te lichten over de te nemen maatregelen. De Crisiscel Binnenlandse Zaken kan het contact met de lokale autoriteiten vooruit helpen.

In het volgende schema, Figuur 2, worden de relaties voor een nationale noodsituatie in de gasbevoorrading weergegeven.

Figuur 2: Structuur van de operationele respons tijdens een crisis



7 Maatregelen betreffende buitensporig verbruik

Het in punt 3.4 beschreven afsluitingsplan bevat twee maatregelen ter vermindering van het verbruik door niet-beschermde afnemers, hoofdzakelijk bestaande uit industriële afnemers en niet-essentiële gasgestookte elektriciteitscentrales.

Ten eerste kan de TNB beperkingen opleggen op de afschakelbare capaciteiten die door deze verbruikers worden geboekt, vervolgens heeft hij het recht de eindgebruikers te vragen hun verbruik onmiddellijk te beperken, zoals beschreven in de 'Aansluitingsovereenkomsten', rekening houdend met de volgende prioritaire verbruikers:

- gasgestookte elektriciteitscentrales, die door de TNB van het elektriciteitsnet als strategisch belangrijk zijn geïdentificeerd, waarvoor een tekort in de aardgasvoorziening van deze strategisch belangrijke gasgestookte elektriciteitscentrales waarschijnlijk zal leiden tot een ernstige verstoring van het elektriciteitsnet of gevolgen zal hebben voor de productie en/of het transport van aardgas;
- industriële eindgebruikers en elektriciteitscentrales die strikt noodzakelijk zijn om de zogenaamde Seveso-installaties te beschermen.

Daartoe past de TNB de in bijlage 3 uiteengezette methodologie toe voor de vermindering, en zelfs deonderbreking van vaste capaciteitsdiensten aan de afnamepunten van sommige eindafnemers die op het aardgasvervoersnet aangesloten zijn.

De eindgebruikers moeten alles in het werk stellen om aan de eis tot vermindering van hun verbruik te voldoen. Indien de eindgebruiker de eis niet nakomt, heeft de TNB het recht de onttrekkingen fysiek te verminderen met de vereiste hoeveelheden.

Ter voorkoming van overmatig gasverbruik door op eindgebruikers die op het distributienet zijn aangesloten, maar die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn, brengt de bevoegde instantie de afnemers¹ die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn, ervan op de hoogte dat zij hun gasverbruik moeten staken of verminderen zonder technisch onveilige situaties te creëren.

8 Noodtests

De bevoegde instantie is verantwoordelijk voor het opstellen en uitvoeren van een oefenprogramma voor dit noodplan om de doeltreffendheid ervan minstens eenmaal tussen de vierjaarlijkse updates te testen. Waar nodig zal deze oefening worden uitgevoerd in samenhang met andere oefeningen door de industrie, de regering en/of de Crisiscel Binnenlandse Zaken. Er kunnen ook simulatie-oefeningen worden gehouden om ervoor te zorgen dat het plan regelmatig wordt getest.

De reikwijdte van de oefeningen zal worden overeengekomen met de bevoegde instantie. Er zal een volledig verslag van de oefening worden opgesteld, met inbegrip van een actieplan met een beschrijving van verbeteringen van de bestaande regelingen en tijdschema's voor de levering. Dit verslag wordt door de bevoegde instantie voorgelegd aan de Groep Coördinatie Gas.

9 Regionale dimensie

9.1 Specifieke maatregelen

Alle in deel 3 beschreven maatregelen blijven van toepassing op regionale crisissen en voor dezelfde crisisniveaus.

9.2 Samenwerkingsmechanismen

Verordening 2017/1938 schrijft voor dat voor elk crisisniveau gedetailleerde procedures en maatregelen moeten worden gevolgd, waarbij in voorkomend geval nauw wordt samengewerkt met de lidstaten binnen de groepen en zo nodig met andere buurlanden. In dit hoofdstuk worden de vereisten uiteengezet waaraan risicogroepen moeten voldoen om de acties op elk crisisniveau te

¹ In de 'Gaswet' van 12 april 1965 wordt bepaald dat, in toepassing van de Verordening, de bevoegde instantie de nodige maatregelen neemt om gedeeltelijke of volledige onderbrekingen van het gasverbruik te organiseren.

coördineren. De specifieke details van de procedures en maatregelen zullen van lidstaat tot lidstaat verschillen, afhankelijk van de nationale regelingen in de lidstaten.

9.2.1 Risicogroep L-gas

Het samenwerkingsmechanisme in de risicogroep L-gas in een noodsituatie is gebaseerd op een passende en doeltreffende coördinatie tussen verschillende stakeholders en bevoegde instanties in de lidstaten. In de eerste plaats betekent dit dat de dispatchingcentra van de TNB's in een noodsituatie frequent contact hebben om de situatie te analyseren en te beheersen. De TNB's hebben tot taak hun netten zo efficiënt mogelijk te beheren, hetzij via incentives, hetzij via andere mechanismen, en als zodanig maakt het oplossen van beperkingen op grensoverschrijdende punten deel uit van de dagelijkse operationele activiteiten van TNB's. Dispatchingcentra uit de buurlanden werken, waar nodig, nauw samen om de gasstromen en de werking van het net in de regio te optimaliseren.

In de tweede plaats brengen naburige TNB's, in geval van een beperking op een interconnectiepunt (ongeacht of dit het gevolg is van onderhoud, weersomstandigheden of een onderbreking van de bevoorrading) elkaar en de betrokken shippers onmiddellijk op de hoogte via bilaterale contacten en door publicatie op hun respectieve websites. Er kunnen verschillende acties worden ondernomen om de beperking te overwinnen of te minimaliseren. Hetzij via de balanceringsstelsels, hetzij door het gas via andere interconnectiepunten om te leiden wanneer de voorkeursroute onderworpen is aan beperkingen.

Gezien de centrale rol van Nederland in de L-gasbevoorrading is in de risicogroep L-gas overeengekomen dat indien een van de crisisniveaus voor L-gas wordt afgekondigd, Nederland de in artikel 14(1) van de Verordening genoemde informatie zal verzamelen bij de bevoegde instanties van de andere betrokken lidstaten. Nederland zal deze informatie vervolgens bundelen en ter beschikking stellen van alle betrokken bevoegde instanties en, indien daarom wordt verzocht, van de Europese Commissie.

Nederland zal ook de opstelling van de in artikel 14(3) bedoelde evaluatie coördineren en deze zo spoedig mogelijk en uiterlijk zes weken na de opheffing van de L-gas-noodtoestand aan de Europese Commissie voorleggen. De andere betrokken bevoegde instanties zullen Nederland tijdig alle informatie verstrekken die nodig is voor de evaluatie.

9.2.2 Risicogroep Baltische Zee

Het samenwerkingsmechanisme binnen de risicogroep volgt de coördinatieprocedures tussen lidstaten, TNB's, reguleringsinstanties en andere instanties op verschillende niveaus. Het is daarbij de bedoeling de betrokken stakeholders gedetailleerde informatie te verstrekken over de oorzaak en de gevolgen van een crisissituatie en mogelijke onderling overeengekomen oplossingen te coördineren, teneinde de negatieve effecten van een bevoorradingscrisis te voorkomen of te verzachten.

TNB's

In het algemeen werken de TNB's nauw samen met de TNB's in de andere lidstaten van de groep. Indien een bevoorradingssknelpunt te verwachten valt, zullen de TNB's contact opnemen met de TNB's in de andere lidstaten die tot de risicogroep behoren. Voor zover mogelijk zullen zij overeenstemming bereiken over de grensoverschrijdende coördinatie van maatregelen, met inbegrip van de uitwisseling van informatie over alle noodzakelijke marktgebaseerde maatregelen met grensoverschrijdende gevolgen.

In geval van een bevoorradingscrisis werken de TNB's samen en wisselen zij informatie uit met behulp van het door ENTSG-G opgezette regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG), overeenkomstig artikel 3 van EU-Verordening 2017/1938. Het ENTSG-G stelt de Commissie en de bevoegde instanties van de lidstaten die tot de risicogroep behoren, in kennis. De TNB's kunnen mogelijke responsmaatregelen voorstellen.

Voor een soepele toepassing van dit mechanisme is het van belang op te merken dat de samenstelling van de risicogroep Baltische Zee verschilt van de samenstelling van de RCSG-teams.

Bevoegde instanties en reguleringsinstanties

Indien het regionaal coördinatiesysteem voor gas wordt geactiveerd voor de risicogroep Baltische Zee, moeten de bevoegde instanties en reguleringsinstanties van de lidstaten die tot de risicogroep behoren, onmiddellijk worden uitgenodigd om deel te nemen aan alle teamvergaderingen en communicatie.

Wanneer de noodtoestand is afgekondigd, zullen de lastverdelers van de lidstaten die tot de risicogroep behoren, nauw met elkaar in contact staan, in het bijzonder om informatie te verstrekken over de verwachte omvang van de noodzakelijke grensoverschrijdende beperkingen van de load flow.

De informatie die door aardgasbedrijven wordt verstrekt overeenkomstig artikel 14(1) van Verordening (EU) 2017/1938, wordt gedeeld met de lidstaten van de risicogroep.

Communicatieketen

De communicatie binnen de risicogroep in geval van een bevoorradingscrisis moet het volgende patroon volgen:

- Stap 1) Betrokken TNB: naar de facilitator van de regionale coördinatie bellen en vragen om een vergadering op een welbepaald tijdstip
- Stap 2) Betrokken TNB: een e-mail te bevestiging sturen
- Stap 3) Facilitator: een virtuele vergadering plannen
- Stap 4) Facilitator: een uitnodigingsmail opstellen en versturen naar de TNB's, de bevoegde instanties en de reguleringsinstanties
- Stap 5) TNB's, bevoegde instanties en reguleringsinstanties: de e-mail beantwoorden
- Stap 6) Facilitator: bellen naar wie niet geantwoord heeft
- Stap 7) Facilitator: een virtuele vergadering starten
- Stap 8) TNB's, bevoegde instanties en reguleringsinstanties: de vergadering bijwonen

9.2.3 Risicogroep Verenigd Koninkrijk

De risicogroep Verenigd Koninkrijk omvat België, Duitsland, Ierland, Luxemburg, Nederland en het Verenigd Koninkrijk. De groep werkt op basis van overleg. Dit hoofdstuk is opgesteld in overleg met de leden van de groep.

Acties van de risicogroep bij het afkondigen van een crisisniveau

Wanneer een crisisniveau wordt afgekondigd, verbindt de betrokken lidstaat van de groep zich ertoe onmiddellijk contact op te nemen met alle andere lidstaten van de risicogroep Verenigd Koninkrijk en, in voorkomend geval, met andere naburige lidstaten. Die lidstaat moet ook contact opnemen met de Commissie. Naarmate de crisis wordt beheerst, zal die lidstaat regelmatig contact onderhouden met de lidstaten en hen en de Commissie op de hoogte houden wanneer het crisisniveau verandert.

De lidstaat stelt het crisisniveau vast (vroegtijdige waarschuwing, alarmniveau of noodniveau).

De lidstaat geeft een beschrijving van het incident of de informatie die tot de afkondiging van het crisisniveau heeft geleid, met vermelding van:

- (i) de datum, tijd en duur van het incident;
- (ii) de aard van het incident of de dreiging;
- (iii) de geografische situering van het incident;
- (iv) de betrokken gasvolumes;
- (v) de oorzaak van het incident;

Zoals in de Verordening is bepaald, moeten voor het niveau van vroegtijdige waarschuwing en het alarmniveau nadere bijzonderheden worden verstrekt over de marktgebaseerde maatregelen die worden genomen, waaronder:

- (i) een korte beschrijving van de maatregel en de belangrijkste betrokken actoren;
- (ii) een indicatie of deze maatregelen voldoende zijn om de crisis het hoofd te bieden en zo niet, een korte beschrijving van de extra maatregelen die kunnen worden genomen; en
- (iii) een indicatie of er grensoverschrijdende effecten te verwachten zijn in de andere lidstaten van de groep (bijvoorbeeld meer invoer uit die lidstaat).

In het geval van een noodsituatie omvatten de nadere bijzonderheden:

de acties die aan de vraag- en de aanbodzijde worden ondernomen om aardgas beschikbaar te maken, met inbegrip van commerciële overeenkomsten tussen de betrokken partijen en, in voorkomend geval, de compensatiemechanismen voor aardgasbedrijven;

een korte beschrijving van de marktgebaseerde maatregelen die in deze fase nog worden toegepast en van de voornaamste betrokken actoren, met vermelding van de verwachte bijdrage van de maatregelen aan de afzwakking van de noodsituatie en de bijdrage die nog moet worden geleverd door niet-marktgebaseerde maatregelen;

de geplande of nog uit te voeren niet-marktgebaseerde maatregelen voor de noodsituatie, met vermelding van, per maatregel:

- (ii) een korte beschrijving van de maatregel en de belangrijkste betrokken actoren;
- (iii) de volgorde waarin zij bij voorkeur moeten worden uitgevoerd, rekening houdend met de omstandigheden van de crisis;
- (iv) een indicatie van de verwachte bijdrage van de maatregelen om de situatie op noodsituatieniveau te verlichten, als aanvulling op marktgebaseerde maatregelen;
- (v) een beoordeling van andere effecten van de maatregel, met bijzondere aandacht voor mogelijke grensoverschrijdende effecten in andere lidstaten van de groep.

Samenwerkingsmechanismen tussen TNB's

Het regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG) is door het ENTSB-G (Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor gas) ingesteld als middel voor de transmissienetbeheerders van de lidstaten om informatie uit te wisselen wanneer een van de drie niveaus wordt geactiveerd. Het doel van het RCSG is om een breed beeld te geven en informatie te verstrekken over de situatie. De informatie die de lidstaten van de groep tijdens een incident beloven te delen, omvat:

- informatie over het incidentniveau volgens de ICS;
- bestaande of mogelijke gevolgen van het incident;
- een korte beschrijving van de situatie.

De lidstaten van de groep die aan de telefonische conferentie deelnemen, verbinden zich ertoe in het kader van die conferentie de volgende informatie te verstrekken:

- beperkingen;
- druk in het systeem;
- capaciteitsbenutting (toegespitst op relevante punten of systeem);
- informatie over ondergrondse gasopslag;
- LNG-gebruik;
- niveau van de vraag;
- crisisniveau;
- ontwikkeling van de prijzen voor balanceringsgas;
- beschikbaarheid van balanceringsgas;
- onderhoud;
- extra beschikbare stromen uit productie.

Door gebruik te maken van het regionaal coördinatiesysteem voor gas verbinden de lidstaten van de groep zich ertoe deel te nemen aan regelmatige telefonische conferenties die het mogelijk maken informatie over beste praktijken en getrokken lessen uit te wisselen.

De lidstaat waar het incident zich heeft voorgedaan, is verantwoordelijk voor de eerste activering van het RCSG-team.

9.2.4 Risicogroep Wit-Rusland

Regionaal coördinatiesysteem voor gas

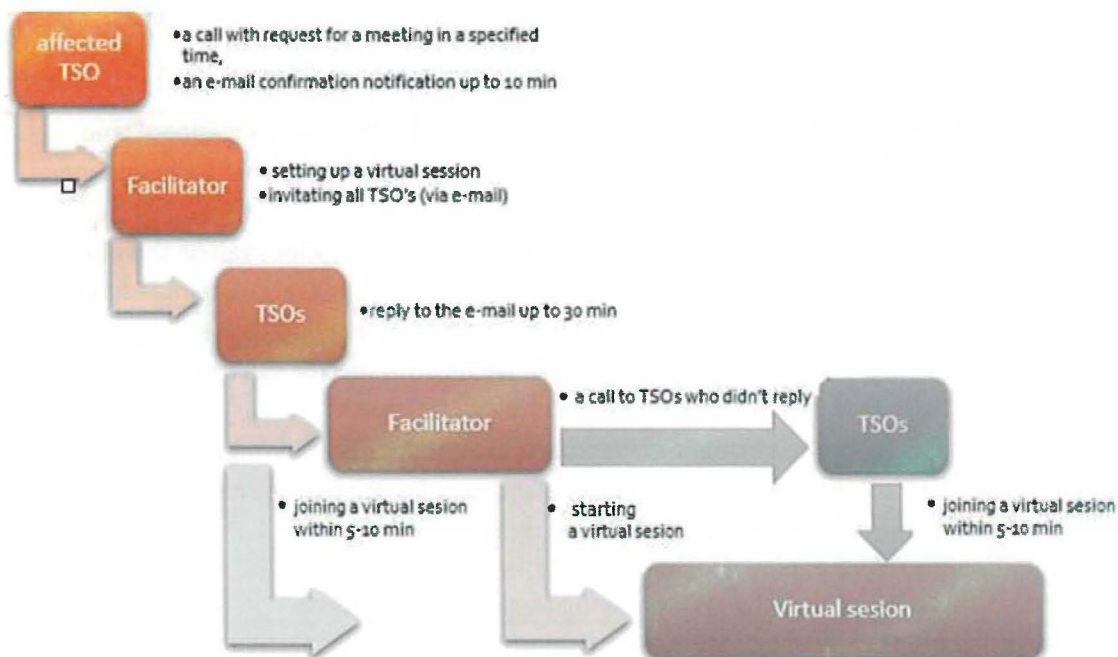
Overeenkomstig artikel 3.6 van Verordening (EU) 2017/1938 is de rol van het regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG), dat is opgericht door het ENTSB-G en bestaat uit permanente deskundigengroepen, voor samenwerking en informatie-uitwisseling tussen transmissienetbeheerders in geval van een regionale of EU-noodsituatie, aanzienlijk groot.

De transmissienetbeheerders (TNB's) werken samen en wisselen informatie uit, onder meer over de gasbevoorradingsstromen in een crisissituatie, met gebruikmaking van het door het ENTSB-G ingestelde regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG).

Alle operationele procedures van de RCSG-teams kunnen als noodmaatregelen worden beschouwd.

Het RCSG-Team Oost werd in november 2017 gelanceerd en Open Grid Europe (een Duitse TNB) werd tot november 2019 aangesteld als facilitator. De rol van de facilitator bestaat erin de eerste TNB te zijn waarmee in geval van nood contact wordt opgenomen en de communicatieflowchart op te starten.

De volgende flowchart geeft de wijze van informatie-uitwisseling in geval van een crisissituatie weer.



Aangrenzende procedure

Teneinde toegang te krijgen tot volledige informatie over de huidige situatie in het gassysteem moeten de bevoegde instanties van alle lidstaten die tot de risicogroep behoren, passende procedures uitwerken voor het verzamelen van informatie van alle gasnetbeheerders en, indien nodig, ook van de marktdeelnemers.

Directeur-generaal a.i.

Nancy
Mahieu
(Signature)

Digitally signed
by Nancy Mahieu
(Signature)
Date: 2022.03.31
17:00:20 +02'00'
Nancy MAHIEU

Bijlagen

Bijlage I: Woordenlijst

Aangrenzende TNB	Transmissienetbeheerder van een rechtstreeks aangesloten land
Balanceringsoperator	<p>Entiteit die de marktgebaseerde balancerings van het gasnet uitvoert, d.w.z.</p> <p>(a) het samenvoegen van de balanceringsposities van de shippers die actief zijn op de respectievelijke netten van Creos Luxembourg en Fluxys Belgium en het medelen van deze balanceringsposities aan de shippers en van de samengevoegde balanceringspositie van de globale markt,</p> <p>(b) het aankopen en verkopen van gas voor balanceringsdoeleinden, en</p> <p>(c) het factureren van balanceringskosten aan de shippers;</p> <p>Voor zowel de H-gas- als de L-gasmarkt</p> <p>In België en Luxemburg (regio Belux): Balansys</p>
Bevoegde instantie	Een nationale overheidsinstantie of een NRI die door een lidstaat is aangewezen om te zorgen voor de uitvoering van de maatregelen waarin Verordening 2017/1938 voorziet (In België: Algemene Directie Energie van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie)
DNB	Distributienetbeheerder
Eindgebruiker	Een afnemer die aardgas koopt voor eigen gebruik
GCG	Groep Coördinatie Gas
Netgebruiker	Aardgasonderneming met een transportvergunning en/of actief op de groothandelsgasmarkt
Leidingbuffer	Tijdelijke buffer van gas door middel van compressie in gastransmissiesystemen, uitgezonderd installaties die ten dienste staan van transmissienetbeheerders bij de uitoefening van hun functies
LNG	Vloeibaar aardgas
LNB	LNG-netbeheerder. In België: Fluxys LNG, die de terminal in Zeebrugge exploiteert.
Minister van Energie	De federale minister die bevoegd is voor Energie
Aardgasbedrijf	Natuurlijke persoon of rechtspersoon die ten minste een van de volgende functies vervult: productie, transmissie, distributie, levering, aankoop of opslag van aardgas, met inbegrip van LNG, en die verantwoordelijk is voor de met deze functies verband houdende commerciële, technische en/of onderhoudswerkzaamheden, maar die geen eindafnemer is.
NRI	Nationale regelgevende instantie. In België: CREG, Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas.
Beschermde afnemer	Huishoudelijke afnemer, kleine of middelgrote onderneming, essentiële sociale dienst of stadsverwarmingsinstallatie, aangesloten op een gasdistributienet
Door solidariteit beschermde afnemer	Huishoudelijke afnemer, essentiële sociale dienst of stadsverwarmingsinstallatie (op voorwaarde dat die huishoudelijke afnemers of essentiële sociale diensten van verwarming voorziet), aangesloten op een gasdistributienet

ONB	Opslagnetbeheerder In België: Fluxys Belgium, exploitant van de ondergrondse gasopslag in Loenhout.
TNB	Transmissienetbeheerder. In België: Fluxys Belgium.

Bijlage II: Gedetailleerde beschrijving van de maatregelen

Vroegtijdige waarschuwing

Maatregel I-1	Dagelijks toezicht
Beschrijving	<p>De betrokken aardgasbedrijven moeten dagelijks informatie verstrekken aan de bevoegde instantie:</p> <ul style="list-style-type: none"> • de dagelijkse prognoses van de vraag naar en het aanbod van gas voor de volgende drie dagen, in miljoen kubieke meter per dag; • de dagelijkse gasstroom op alle grensoverschrijdende entry- en exitpunten, alsmede op alle punten die een opslaginstallatie of een LNG-terminal met het net verbinden, in miljoen kubieke meter per dag; • de periode, uitgedrukt in dagen, waarvoor de levering van gas aan beschermde afnemers naar verwachting kan worden gegarandeerd.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Bevoegde instantie • Netgebruikers
Te volgen procedures	In het geval van een (dreigend) gasincident geeft de TNB de hierboven vermelde informatie door aan de bevoegde instantie.
Verwachte bijdrage	Door deze maatregel is de bevoegde instantie zo snel mogelijk op de hoogte van de relevante informatie en kan de uitwisseling van informatie over het gasincident op Europees niveau vorm krijgen.
Informatiestromen	<ul style="list-style-type: none"> • Informatie van de betrokken aardgasbedrijven aan de bevoegde instantie, via de TNB. • Informatie van de TNB aan de bevoegde instantie.

Maatregel I-2		Aanpassing van de balanceringsmarktdrempel
Beschrijving	De TNB vraagt de balanceringsoperator om de drempel te wijzigen die de aan de geïntegreerde Belux-markt aangeboden balanceringsflexibiliteit afbakt. Wanneer de marktbalanceringsdrempel wordt overschreden, neemt de balanceringsoperator het initiatief voor een actie om de markt in evenwicht te brengen.	
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Balanceringsoperator • Netgebruikers 	
Te volgen procedures	De TNB verzoekt de balanceringsoperator om de marktdrempels aan te passen en de nieuwe waarden van de marktdrempels aan de netgebruikers mee te delen.	
Verwachte bijdrage	Deze maatregel impliceert twee bijdragen. <ul style="list-style-type: none"> • Netgebruikers worden gestimuleerd om hun portefeuille beter in balans te brengen. • De balanceringsoperator zal een kortere responstijd hebben en kan sneller dan in normale omstandigheden een balanceringsactie (aankoop van gas) starten, aangezien de geboden flexibiliteit afneemt en de balanceringsdrempel gemakkelijker kan worden overschreden. 	
Informatiestromen	Verzoek van TNB aan balanceringsoperator. De balanceringsoperator informeert de netgebruikers over de gewijzigde drempels.	

Maatregel I-3		Swaps van niveau met aangrenzende TNB's
Beschrijving	De TNB zendt een verzoek naar een aangrenzende TNB om gasstromen fysiek om te leiden (swap) naar één of meerdere interconnectiepunten. Een technische samenwerkingsovereenkomst waarbij verschillende TNB's in Europa zijn betrokken, beschrijft drie swapniveaus die meer of minder inspanningen van de aangrenzende TNB's vergen: <ul style="list-style-type: none"> • Niveau 3 wordt bij normale werking gebruikt om de efficiënte aansturing van de aardgasnetten te verbeteren. Deze swap vindt plaats op vrijwillige basis. • Niveau 2 wordt gebruikt in geval van geplande werkzaamheden of onderhoud en specifieke technische problemen. Deze swap gebeurt op basis van redelijke inspanningen. • Niveau 1 wordt gebruikt in geval van een incident dat de technische capaciteit op een interconnectiepunt beperkt. Het vereist de beste inspanningen van aangrenzende TNB's om fysieke stromen om te leiden. 	
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Aangrenzende TNB's 	
Te volgen procedures	TNB vraagt aangrenzende TNB's om een swap van niveau 2 van fysieke stromen naar een of meer andere interconnectiepunten.	
Verwachte bijdrage	Het omleiden van stromen kan ervoor zorgen dat de aardgashoeveelheden die de netgebruikers nomineren, worden geleverd, zelfs in het geval van een incident op een specifiek interconnectiepunt.	
Informatiestromen	Verzoek van de TNB aan aangrenzende TNB's.	

Maatregel I-4 Beheer van onderhoudswerkzaamheden	
Beschrijving	<p>De TNB kan de planning van de onderhoudswerkzaamheden aanpassen indien de integriteit van het systeem baat heeft bij het niet-uitvoeren van deze werkzaamheden.</p> <p>Voorbeeld: door geplande onderhoudswerkzaamheden op een interconnectiepunt te annuleren, kan de volledige capaciteit (vast + afschakelbaar) weer beschikbaar worden gemaakt of eventueel voor een beperkte duur worden verhoogd.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Aangrenzende TNB's • DNB • Netgebruikers • Eindgebruikers
Te volgen procedures	<p>De TNB kan deze maatregel autonoom initiëren, eventueel na overleg met de actoren die rechtstreeks bij de onderhoudswerkzaamheden betrokken zijn.</p> <p>Deze maatregel wordt alleen toegepast als er een positief effect is op de integriteit van het systeem.</p>
Verwachte bijdrage	Het eventuele verwachte effect wordt bepaald op basis van de aard, de locatie en de initiële impact van de geplande onderhoudswerkzaamheden.
Informatiestromen	Wanneer de TNB besluit de planning van de werkzaamheden aan te passen, worden de relevante actoren daarvan in kennis gesteld overeenkomstig de bestaande operationele regels of specifieke overeenkomsten die met betrekking tot geplande onderhoudswerkzaamheden zijn gesloten.

Maatregel I-5 Aangrenzende TNB's vragen om de OBA-limieten tijdelijk te overschrijden.	
Beschrijving	<p>Voor elk interconnectiepunt bestaat er een operationeel balanceringsakkoord (OBA) tussen TNB's waarin de getolereerde afwijking tussen fysieke stromen en nominaties (OBA-limieten) wordt gespecificeerd. De TNB dient een verzoek in bij aangrenzende TNB's om deze getolereerde afwijking te overschrijden tot een overeengekomen (beperkte) hoeveelheid.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Aangrenzende TNB's
Te volgen procedures	De TNB vraagt aangrenzende TNB's om de OBA-limieten te verruimen (gebruik van de flexibiliteitsmiddelen van aangrenzende TNB's).
Verwachte bijdrage	De aangrenzende TNB's zouden eventueel tijdelijk extra gas kunnen leveren (lenen) of minder gas kunnen afnemen. De TNB gebruikt deze maatregel om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
Informatiestromen	Niet-bindend verzoek aan aangrenzende TNB's door de TNB.

Alarm

Maatregel II-1 Swaps van niveau 1 met aangrenzende TNB's	
Beschrijving	<p>De TNB zendt een verzoek naar een aangrenzende TNB om gasstromen fysiek om te leiden (swap) naar één of meerdere interconnectiepunten. Een technische samenwerkingsovereenkomst waarbij verschillende TNB's in Europa zijn betrokken, beschrijft drie swapniveaus die meer of minder inspanningen van de aangrenzende TNB's vergen:</p> <ul style="list-style-type: none"> Niveau 3 wordt bij normale werking gebruikt om de efficiënte aansturing van de aardgasnetten te verbeteren. Deze swap vindt plaats op vrijwillige basis. Niveau 2 wordt gebruikt in geval van geplande werkzaamheden of onderhoud en specifieke technische problemen. Deze swap gebeurt op basis van redelijke inspanningen. Niveau 1 wordt gebruikt in geval van een incident dat de technische capaciteit op een interconnectiepunt beperkt. Het vereist de beste inspanningen van aangrenzende TNB's om fysieke stromen om te leiden.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> TNB Aangrenzende TNB's
Te volgen procedures	TNB vraagt aangrenzende TNB's om een swap van niveau 1 van fysieke stromen naar een of meer andere interconnectiepunten.
Verwachte bijdrage	Het omleiden van stromen kan ervoor zorgen dat de aardgashoeveelheden die de marktdeelnemers bereid zijn te leveren, kunnen worden getransporteerd, zelfs in het geval van een incident op een specifiek interconnectiepunt.
Informatiestromen	Verzoek van de TNB aan aangrenzende TNB's.

Maatregel II-2 Beperking op een entry-punt	
Beschrijving	<p>On het geval van een incident dat een entry-interconnectiepunt rechtstreeks treft, kan de TNB op dit punt een beperking instellen om de vaste capaciteit die op dit entry-punt wordt aangeboden, te verminderen, zodat de fysieke stromen die via dit punt kunnen passeren, worden weerspiegeld. Dat is niet automatisch het geval. De TNB kan de vermindering van de fysieke stromen bijvoorbeeld compenseren door swaps of andere maatregelen, zonder zichtbare gevolgen voor de netgebruikers.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> TNB Netgebruikers
Te volgen procedures	De TNB stelt de netgebruikers in kennis van de vermindering van de beschikbare capaciteit op het interconnectiepunt.
Verwachte bijdrage	De beperking op het entry-interconnectiepunt zal de betrokken netgebruikers ertoe aanzetten hun gasbevoorrading om te leiden naar andere entry-interconnectiepunten, zodat een complementaire gasbevoorrading van de balanceringszone wordt gewaarborgd.
Informatiestromen	TNB stelt de netgebruikers in kennis van de capaciteitsvermindering.

Maatregel II-3 Gebruik van operationele gasreserves bestemd voor incidentenbeheer	
Beschrijving	De TNB levert gas uit zijn operationele reserves voor incidentenbeheer in ondergrondse opslag of LNG-terminal. Indien nodig kan de TNB ook gebruikmaken van de kwaliteitsconversie-installaties om hoeveelheden van het H-gasnet over te brengen naar het L-gasnet.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • LNB • ONB
Te volgen procedures	De TNB gebruikt zijn operationele reserves voor incidentenbeheer in ondergrondse opslag, LNG-terminal of kwaliteitsconversie-installaties.
Verwachte bijdrage	De operationele reserves van de TNB voor incidentenbeheer kunnen worden gebruikt voor zover een aardgasvoorraad beschikbaar is. De TNB gebruikt deze maatregelen om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
Informatiestromen	Informatie van TNB aan LNB en SNB om de operationele reserves voor incidentenbeheer te activeren. In het geval van de kwaliteitsconversie-installaties geeft de TNB de gevraagde capaciteit door aan zijn operationele teams.

Maatregel II-4 Noodstalling en -uitlening met aangrenzende TNB's	
Beschrijving	De TNB dient een niet-bindend verzoek in bij aangrenzende TNB's om vrijwillig de beste inspanningen te leveren om meer gas te leveren of minder gas af te nemen van het transmissienet.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Aangrenzende TNB's
Te volgen procedures	De TNB vraagt aangrenzende TNB's om zoveel mogelijk gebruik te maken van stalling en/of uitlening (gebruik van de flexibiliteitsmiddelen van aangrenzende TNB's).
Verwachte bijdrage	De aangrenzende TNB's zouden eventueel tijdelijk extra gas kunnen leveren (lenen) of minder gas kunnen afnemen. De TNB gebruikt deze maatregel om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
Informatiestromen	Niet-bindend verzoek aan aangrenzende TNB's door de TNB.

Maatregel II-5 Proactieve gasaankoop op het Zeebrugge Trading Point	
Beschrijving	De TNB neemt het initiatief voor een proactieve gasaankoop op het Zeebrugge Trading Point.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB
Te volgen procedures	De TNB neemt het initiatief voor een proactieve gasaankoop op het Zeebrugge Trading Point.
Verwachte bijdrage	De aankoop van gas verhoogt de leidingbufferpositie. Deze toename vindt plaats om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
Informatiestromen	Aankooporder geplaatst op het Zeebrugge Trading Point

Maatregel II-6	Gebruik van de beschikbare capaciteiten in de LNG-terminal en de opslaginstallatie boven de operationele gasreserves die bestemd zijn voor incidentenbeheer.
Beschrijving	Wanneer de capaciteiten in de LNG-terminal of de opslaginstallatie niet worden gebruikt door de netgebruikers die de rechten op deze capaciteiten bezitten, kan de TNB de terminaloperator en/of de opslagoperator verzoeken deze capaciteiten te gebruiken om meer aardgas in het gasnet te injecteren. Hetzelfde principe is van toepassing op kwaliteitsconversie-installaties.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • LNB • ONB
Te volgen procedures	De TNB verzoekt de opslagbeheerder en de terminalbeheerder om meer gas in het gasnet te injecteren met gebruikmaking van de beschikbare, ongebruikte capaciteiten. Voor het L-gasnet verhoogt de TNB de stroom op de kwaliteitsconversie-installaties door gebruik te maken van de beschikbare, ongebruikte capaciteiten.
Verwachte bijdrage	Een grotere injectiecapaciteit zal mogelijk verder bijdragen tot de handhaving van het fysieke evenwicht in het gasnet.
Informatiestromen	Informatie van TNB aan LNB en SNB om hun injecties te verhogen

Noodsituatie

Maatregel III-1		Oproep om het aardgasverbruik te verminderen
Beschrijving	De bevoegde instantie kan een oproep doen om vrijwillig minder gas te gebruiken, aan zowel huishoudens (door bijvoorbeeld de verwarming lager te zetten) als ondernemingen. Met deze maatregelen moet de bevoegde instantie in staat zijn de bevolking en de ondernemingen via communicatie te mobiliseren.	
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Bevoegde instantie • Crisiscel Binnenlandse Zaken • TNB • Distributienetbeheerders (DNB's) • Leveranciers van aardgas 	
Te volgen procedures	De Crisiscel Binnenlandse Zaken is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze maatregel, in samenwerking met de bevoegde instantie. Een onderdeel hiervan is de coördinatie van de communicatie tussen alle betrokken partijen, waaronder in ieder geval de TNB en de DNB's.	
Verwachte bijdrage	Het precieze effect van deze vrijwillige maatregel is onzeker en een groot effect kan niet worden gegarandeerd.	
Informatiestromen	Deze maatregel wordt uitgevoerd op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen besluiten, maatregelen en aanbevelingen, en op basis van de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door DNB's, aangrenzende TNB's en netgebruikers. Deze informatie zal worden doorgegeven aan de bevoegde instantie. In haar rol van informatiecoördinator verzamelt de Crisiscel Binnenlandse Zaken informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.	

Maatregel III-2 Oproep aan buurlanden om vrijwillig minder aardgas in te voeren	
Beschrijving	Naburige lidstaten die via België gas invoeren, kunnen worden verzocht hun invoer vrijwillig en tijdelijk te verminderen om een groter volume gas beschikbaar te houden voor de Belgische markt.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federale minister van Energie/Bevoegde instantie • Lidstaten van de Europese Unie • Aangrenzende TNB's • TNB
Te volgen procedures	De minister van Energie is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze maatregel en wordt daarbij geadviseerd door de bevoegde instantie en in het bijzonder de TNB. Het verzoek aan andere lidstaten om maatregelen te nemen om de uitvoer van gas uit België te beperken, zal worden gedaan namens de minister van Energie en via de bestaande contacten met de betrokken ministeries in de aangrenzende lidstaten.
Verwachte bijdrage	Aangezien de mogelijkheden voor aangrenzende lidstaten om hun gasinvoer op vrijwillige basis te verminderen zonder economische verliezen te lijden, waarschijnlijk vrij gering zijn, zal deze maatregel waarschijnlijk niet veel effect sorteren.
Informatiestromen	Deze maatregel wordt uitgevoerd op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen besluiten, maatregelen en aanbevelingen, en op basis van de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door DNB's, aangrenzende TNB's en netgebruikers. Deze informatie zal worden doorgegeven aan de bevoegde instantie. In haar rol van informatiecoördinator verzamelt de Crisiscel Binnenlandse Zaken informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.

Maatregel III-3 Opschorting van handelsrechten	
Beschrijving	In geval van een fout of nalatigheid van een of meer netgebruikers, die een impact heeft op de gasbevoorradingszekerheid ten opzichte van beschermde afnemers in het bijzonder, kan de TNB het recht om gebruik te maken van de ZTP Notionele Tradingdiensten voor deze netgebruikers opschorten.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers
Beoordeling van de noodzaak	Deze maatregel wordt alleen in aanmerking genomen wanneer de gascrisis het gevolg is van het gedrag van een netgebruiker van wie het handelsgedrag een impact heeft op de gasbevoorradingszekerheid.
Te volgen procedures	De TNB schraapt de toegang tot het Zeebrugge Trading Point van de verantwoordelijke netgebruiker en aanvaardt niet langer de door de geschorste netgebruiker gemelde gasuitwisselingen.
Verwachte bijdrage	De geschorste netgebruiker zal niet langer het onevenwicht op de markt kunnen vergroten.
Andere effecten	Deze maatregel zou de verantwoordelijke netgebruiker kunnen beletten zijn schadelijk gedrag zelf te corrigeren. Het wordt echter verkieslijk geacht het recht op te schorten en bijgevolg een gedraging die de zekerheid van de aardgasbevoorrading aan beschermde afnemers in gevaar brengt, direct een halt toe te roepen.
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	Deze maatregel moet ervoor zorgen dat de gasstromen overeenstemmen met de geoorloofde nominaties, zodat de markt in evenwicht blijft en er geen ongepast onevenwicht wordt gecreëerd.
Informatiestromen	Informatie van de TNB aan de betrokken netgebruikers

Maatregel III-4 Onevenwichtsbeperking op vaste capaciteit op exit-interconnectiepunten	
Beschrijving	De TNB kan een onevenwichtsbeperking op vaste capaciteit op exit-interconnectiepunten toepassen. Deze onevenwichtsbeperking zal de genomineerde exithoeveelheden van shippers verminderen door de exitcapaciteit van de 'veroorzakende' netgebruiker te beperken. De beperking wordt zo berekend dat de netgebruiker voor de resterende uren van de gasdag weer in evenwicht is.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers • Aangrenzende TNB's
Beoordeling van de noodzaak	Deze maatregel kan in alle gevallen worden toegepast, waarbij rekening wordt gehouden met het effect op beschermde afnemers van de aangrenzende netbeheerder.
Te volgen procedures	<p>De TNB besluit deze maatregel toe te passen door de onevenwichtsbeperking in het ICT-systeem voor de nominaties te activeren. De onevenwichtsbeperking wordt op niet-discriminerende wijze op alle shippers toegepast. De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de shippers en deelt deze informatie via Edig@s-berichten mee aan de shippers. Aangrenzende TNB's worden ook via Edig@s op de hoogte gebracht.</p> <p>De fysieke aansturing aan de exitgrens zal worden aangepast aan de nieuwe bevestigde hoeveelheden.</p>
Verwachte bijdrage	Het effect van deze onevenwichtsbeperking is zeer groot omdat in de meeste gevallen alle onevenwichtigheden worden opgeheven. De impact is onmiddellijk (vol uur +1 of vol uur +2).
Andere effecten	Niet van toepassing.
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	Door de exitgrenzen te beperken, zou er een effect kunnen zijn op de aangrenzende transmissiesystemen. Besprekingen tussen TNB's vóór de toepassing van deze maatregel moeten de getroffen aangrenzende TNB voldoende tijd geven om het effect te verzachten.
Informatiestromen	De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de shippers en deelt deze informatie via Edig@s-berichten mee aan de shippers. Aangrenzende TNB's worden ook via Edig@s op de hoogte gebracht.

Maatregel III-5	
Beperking op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie	
Beschrijving	De TNB kan een beperking toepassen op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie, op voorwaarde dat deze beperking een positief effect heeft op het evenwicht van het betrokken net (H-gas of L-gas).
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers die nomineren op kwaliteitsconversie-installatie
Beoordeling van de noodzaak	Deze maatregel kan alleen worden toegepast als er nominaties zijn op de kwaliteitsconversie-installatie en als deze nominaties een negatief effect hebben op het betrokken net (H-gas of L-gas).
Te volgen procedures	<p>De TNB past de beperking toe op de kwaliteitsconversie-installatie in het ICT-systeem voor de nominaties.</p> <p>De onevenwichtsbeperking wordt op niet-discriminerende wijze op alle shippers toegepast. De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de shippers en deelt deze informatie via Edig@s-berichten mee aan de shippers. De TNB past de fysieke aansturing van de kwaliteitsconversie-installatie aan op basis van de nieuwe bevestigde hoeveelheden.</p>
Verwachte bijdrage	Alleen indien de kwaliteitsconversie-installatie door de shippers wordt genomineerd en indien deze nominatie een negatief effect heeft op het evenwicht van het betrokken net, zal deze beperking een positief effect hebben op het evenwicht van het net/systeem.
Andere effecten	Deze maatregel zal een positief effect hebben op het evenwicht van het getroffen net, maar kan anderzijds een negatief effect hebben op het evenwicht van het andere net.
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	Deze maatregel heeft geen gevolgen voor aangrenzende transmissiesystemen.
Informatiestromen	De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de shippers en deelt deze informatie via Edig@s-berichten mee aan de shippers.

Maatregel III-6	
Verzoek aan de Europese Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen	
Beschrijving van de maatregel	<p>De federale minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie, kan besluiten de Europese Commissie te verzoeken een regionale noodtoestand af te kondigen (artikel 12 van de Verordening (EU) 2017/1938).</p> <p>Deze maatregel biedt ook de mogelijkheid om met andere lidstaten afspraken te maken over de vermindering van hun invoer van aardgas uit België, die concreet en specifiek op de situatie zijn afgestemd.</p> <p>Deze maatregel zal worden voorafgegaan door de maatregel om andere lidstaten te vragen de invoer van gas uit België op vrijwillige basis te beperken. Zo kan deze maatregel de voorbode zijn van een gezamenlijk verzoek met andere lidstaten aan de Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federale minister van Energie • Europese Commissie • Groep Coördinatie Gas • TNB • Aangrenzende TNB's
Procedure	De minister van Energie is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze maatregel en wordt daarbij geassisteerd door de bevoegde instantie.
Verwachte bijdrage	De formele afkondiging van een regionale noodsituatie en het daaropvolgende proces in de door de Europese Commissie gecoördineerde Groep Coördinatie Gas zullen de lidstaten ertoe aanzetten gasreductie- en flexibiliteitsmaatregelen te nemen en verder te gaan dan wat op strikt vrijwillige basis zou worden bereikt.
Informatiestromen	Verzoek van de federale minister van Energie aan de Europese Commissie

Maatregel III-7	Beperking van de vaste capaciteit voor van niet-beschermde afnemers
Beschrijving	<p>De TNB kan de niet-beschermde eindgebruikers (Industriële eindgebruikers en gasgestookte elektriciteitscentrales) verzoeken hun afname te verminderen of stop te zetten, rekening houdend met die welke als prioritaire eindgebruikers worden beschouwd.</p> <p>Daartoe past de TNB de in bijlage 3 opgenomen uiteengezette methodologie toe voor de vermindering, en zelfs de onderbreking, van vaste capaciteitsdiensten aan de afnamepunten van sommige eindafnemers die op het aardgasvervoersnet aangesloten zijn.</p> <p>Niet-beschermde, prioritaire eindgebruikers zijn, in onderstaande volgorde:</p> <ul style="list-style-type: none"> • gasgestookte elektriciteitscentrales die door de TNB van het elektriciteitsnet als strategisch belangrijk zijn geïdentificeerd, waarvoor een tekort in de aardgasvoorziening van deze strategisch belangrijke gasgestookte elektriciteitscentrales waarschijnlijk zal leiden tot een ernstige verstoring van het elektriciteitsnet of gevolgen zal hebben voor de productie en/of het transport van aardgas; • industriële eindgebruikers en elektriciteitscentrales die strikt noodzakelijk zijn om de zogenaamde Seveso-installaties te beschermen.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers • Eindgebruikers • Bevoegde instantie • TNB voor elektriciteit
Beoordeling van de noodzaak	<p>Deze maatregel zal ten uitvoer worden gelegd om de gasvoorziening aan beschermde afnemers veilig te stellen.</p>
Te volgen procedures	<p>De bevoegde instantie verstrekt de TNB de nodige informatie over de prioritaire eindgebruikers, die strikt noodzakelijk is voor de bescherming van de zogenaamde Seveso-installaties.</p> <p>De TNB beperkt de genomineerde hoeveelheden van de betrokken netgebruikers tot de betrokken eindgebruikers.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Omvang van het effect:</p> <p>H-gas: de vraag naar gas van niet-beschermde afnemers kan aanzienlijk zijn, maar is beperkt in verhouding tot de gecombineerde capaciteit die op de verschillende interconnectiepunten beschikbaar is.</p> <p>L-gas: afhankelijk van het seizoen is de gasvraag van de niet-beschermde afnemers beperkt tot zeer beperkt in vergelijking met de gasvraag van de beschermde afnemers. Op het L-net zal het effect van deze maatregel dan ook beperkt zijn.</p> <p>Zekerheid van het effect:</p> <p>Indien de eindgebruiker niet reageert op het verzoek om zijn afname te verminderen, heeft de TNB het recht om de vereiste hoeveelheid die onder deze noodomstandigheden nodig is, fysiek te verminderen.</p>

Andere effecten	<p>De gedwongen vermindering of stopzetting van de aardgaslevering aan een industriële eindgebruiker kan leiden tot de stopzetting van zijn bedrijfsprocessen, wat aanzienlijke economische verliezen tot gevolg heeft.</p> <p>Nadelige gevolgen voor de elektriciteitssector worden zo lang mogelijk vermeden door te zorgen voor de blijvende bevoorrading aan gasgestookte elektriciteitscentrales die nodig zijn om een black-out op het elektriciteitsnet te voorkomen of het net na een black-out weer in normale toestand te brengen (met inbegrip van blackstart- elektriciteitscentrales).</p>
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	<p>Deze maatregel heeft geen gevolgen voor de levering van gas in een andere lidstaat of voor de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur.</p>
Informatiestromen	<p>De TNB voor elektriciteit stelt de TNB voor gas en de bevoegde instantie in kennis van de lijst van gasgestookte elektriciteitscentrales die, gezien de toestand van het elektriciteitssysteem, als noodzakelijk zijn aangemerkt.</p> <p>Netgebruikers en eindgebruikers worden door de TNB op de hoogte gebracht volgens de in de aansluitingsovereenkomst en het toegangsreglement beschreven operationele procedures.</p>

Maatregel III-8 Gedwongen onttrekking van gas in opslag	
Beschrijving	Om de gasbevoorrading van beschermde afnemers veilig te stellen, heeft de TNB het recht om de opslagcapaciteiten en het gas in opslag te gebruiken waarop de opslaggebruikers hebben ingetekend, en om zo nodig deze hoeveelheden van het H-net over te brengen naar het L-net, door gebruik te maken van de kwaliteitsconversie-installaties.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • ONB • Opslaggebruikers • Bevoegde instantie
Beoordeling van de noodzaak	Deze maatregel wordt alleen overwogen wanneer alle voorgaande maatregelen (marktgebaseerde en niet-marktgebaseerde) onvoldoende effect hebben gehad om de gasbevoorrading van beschermde afnemers veilig te stellen.
Te volgen procedures	<p>De bevoegde instantie moet het in de Verordening inzake bevoorradingszekerheid vastgestelde noodniveau bevestigen.</p> <p>De TNB geeft de nodige instructies aan de opslagbeheerder.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Omvang van het effect:</p> <p>Het positieve effect (in omvang en duur) van deze maatregel zal afhangen van de beschikbare hoeveelheid gas in opslag.</p> <p>Zekerheid van het effect:</p> <p>In geval van een noodsituatie inzake de bevoorradingszekerheid zijn de opslaggebruikers verplicht de instructies van de opslagbeheerder op te volgen.</p>
Andere effecten	<p>Financieel: de opslagbeheerder betaalt de getroffen opslaggebruikers een bedrag terug dat overeenstemt met de capaciteitskosten die zij hebben betaald voor het deel van de vaste terugtrekkingscapaciteit dat tijdens de periode van een dergelijke noodsituatie inzake de bevoorradingszekerheid werd gebruikt.</p> <p>Gas in opslag: de opslagbeheerder zal, zo snel als redelijkerwijs mogelijk is, de gebruikte hoeveelheid gas in natura of in contanten teruggeven.</p>
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	<p>De toepassing van deze maatregel kan ertoe leiden dat de opslagdiensten tijdens de periode van de noodsituatie inzake de bevoorradingszekerheid worden verminderd, onderbroken of gedwongen stopgezet.</p> <p>Deze maatregel heeft geen gevolgen voor de levering van gas in een andere lidstaat of voor de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur.</p>
Informatiestromen	De opslaggebruikers worden door de opslagbeheerder op de hoogte gebracht volgens de operationele procedures beschreven in het toegangsreglement voor opslag en de standaardovereenkomst voor opslag.

Maatregel III-9	Ontkoppelen van afnemers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn (administratieve ontkoppeling)
Beschrijving van de maatregel	<p>Individuele afnemers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn, worden administratief ontkoppeld. Deze afnemers vallen wel onder de definitie van 'beschermde afnemers', maar niet onder de definitie van 'door solidariteit beschermde afnemers'. In de praktijk zijn dit de kleine en middelgrote ondernemingen en specifieke segmenten van essentiële sociale diensten (onderwijsdiensten bijvoorbeeld) die op het distributienet zijn aangesloten.</p> <p>Aangezien deze afnemers in de meeste gevallen technisch gezien niet individueel kunnen worden ontkoppeld, zullen zij worden ontkoppeld via administratieve middelen.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federaal minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • Eindgebruikers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn • DNB's
Procedure	<p>Het besluit over deze maatregel wordt genomen door de federale minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie.</p> <p>De mededeling van de administratieve verbodsbepaling zal worden beheerd door de bevoegde instantie in samenwerking met de DNB's.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Beperkt effect te verwachten, aangezien de categorie beschermde afnemers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn (en hun gasverbruik), vrij beperkt is.</p>
Andere effecten	<p>De gedwongen vermindering of stopzetting van de aardgaslevering aan een industriële eindgebruiker kan leiden tot de stopzetting van zijn bedrijfsprocessen, wat aanzienlijke economische verliezen tot gevolg heeft.</p>
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	<p>Deze maatregel heeft geen gevolgen voor de levering van gas in een andere lidstaat of voor de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur.</p>
Informatiestromen	<p>Eindgebruikers die geen door solidariteit beschermde afnemers zijn, zullen door de bevoegde instantie via de passende kanalen worden geïnformeerd.</p>

Maatregel III-10 Oproepen tot onderlinge solidariteit tussen de EU-lidstaten	
Beschrijving van de maatregel	Het ministerie van Energie neemt contact op met de Europese Commissie en de bevoegde instanties in de EU-lidstaten waarmee het Belgische gastransportnet rechtstreeks is verbonden (momenteel: Nederland, Duitsland, Frankrijk en Luxemburg) om hen te verzoeken gas te leveren aan België ten behoeve van de afnemers die onder de solidariteitsbepalingen vallen. Om dit te doen, kunnen deze lidstaten op grond van artikel 13 van Verordening (EU) 2017/1938 worden verplicht de levering van gas aan hun eigen binnenlandse afnemers die niet beschermd zijn, te verminderen.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federaal minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • TNB • NRI • Aangrenzende TNB's • Europese Commissie • Lidstaten van de Europese Unie
Te volgen procedures	De federale minister van Energie zal contact opnemen met de Europese Commissie en de bevoegde instanties van de aangrenzende lidstaten met een verzoek om solidariteit. De bevoegde instantie, bijgestaan door de TNB en de NRI, zal de ontvangen solidariteitsaanbiedingen analyseren. Op basis van deze analyse zal de uiteindelijke beslissing om een solidariteitsaanbod al dan niet te aanvaarden, worden genomen door de federale minister voor Energie.
Verwachte bijdrage	Gezien het dwingende en afdwingbare karakter van de solidariteitsbepalingen in de Verordening inzake bevoorradingszekerheid kan deze maatregel een aanzienlijk effect sorteren, op voorwaarde dat het gasincident nog niet heeft geleid tot een gasbevoorradingscrisis op regionaal niveau.
Andere effecten	Niet van toepassing.
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	Deze maatregel is in overeenstemming met de solidariteitsbeginselen van de Verordening inzake bevoorradingszekerheid, die ervoor moeten zorgen dat de gevolgen voor de zekerheid van de gasbevoorrading in andere lidstaten tot een minimum beperkt blijven.
Informatiestromen	Deze maatregel wordt uitgevoerd op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen besluiten, maatregelen en aanbevelingen, en op basis van de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door DNB's, aangrenzende TNB's en netgebruikers. Deze informatie zal worden doorgegeven aan de bevoegde instantie. In haar rol van informatievoordracht verzamelt de Crisiscel Binnenlandse Zaken informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.

Maatregel III-11 Door solidariteit beschermde afnemers administratief loskoppelen	
Beschrijving van de maatregel	<p>Door solidariteit beschermde afnemers zullen een bevel ontvangen om geen of minder gas te verbruiken (administratieve ontkoppeling).</p> <p>Er moet nog een prioriteitsvolgorde voor het ontkoppelen van door solidariteit beschermde afnemers, of criteria voor het vaststellen van een dergelijke volgorde, worden ontwikkeld.</p> <p>Gezien het grote aantal kleine aansluitingen is de technische ontkoppeling van door solidariteit beschermde afnemers alleen een optie als hele gebieden technisch kunnen worden ontkoppeld (zie de volgende maatregel).</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • DNB's • Door solidariteit beschermde afnemers
Procedure	<p>Het besluit over deze maatregel wordt genomen door de federale minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie.</p> <p>De mededeling en de follow-up van de administratieve verbodsbepaling zal worden beheerd door de bevoegde instantie in samenwerking met de DNB's.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Het verwachte effect op de vraag is onzeker. De vraag naar gas kan relatief hoog zijn, wat zeker het geval is wanneer kleinverbruikers op een koude winterdag gas vragen voor verwarming.</p> <p>Aangezien in dergelijke omstandigheden de gevolgen van het ontkoppelen van het gasnet groot (en mogelijk levensbedreigend) kunnen zijn, is het echter onzeker in welke mate kleinverbruikers zullen reageren op een instructie om geen of minder gas te verbruiken.</p>
Andere effecten	<p>Afhankelijk van de weersomstandigheden kan de inperking van de levering aan beschermde afnemers gevolgen hebben voor de veiligheid van de Belgische bevolking.</p>
Overeenstemming van de maatregel met de in artikel 11(6) vastgestelde voorwaarden	<p>Deze laatste toevluchtsmaatregel zal pas worden toegepast wanneer alle mogelijkheden van solidariteitsmaatregelen in de aangrenzende lidstaten zijn uitgeput. Deze maatregel heeft derhalve geen nieuwe negatieve gevolgen voor de bevoorradingszekerheid in andere lidstaten.</p>
Informatiestromen	<p>Deze maatregel wordt uitgevoerd op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen besluiten, maatregelen en aanbevelingen, en op basis van de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door DNB's, aangrenzende TNB's en netgebruikers. Deze informatie zal worden doorgegeven aan de bevoegde instantie. In haar rol van informatiecoördinator verzamelt de Crisiscel Binnenlandse Zaken informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.</p>

Maatregel III-12	Technische ont koppeling van een deel van het hoofdgasnet, met inbegrip van de uitvoer
Beschrijving van de maatregel en actoren	<p>In geval van een ernstige verstoring van de gasbevoorrading zal het nodig zijn om, in aansluiting op bovengenoemde maatregelen, de gaslevering aan bepaalde delen van het hoofdgasnet en aan landen in het buitenland stop te zetten, ook al heeft dit gevolgen voor alle afnemers, zowel beschermde als niet-beschermde.</p> <p>De mogelijkheden om een deel van het hoofdgasnet los te koppelen, zijn het sluiten van afsluitkleppen in doorgaande pijpleidingen of het sluiten ervan op het niveau van meet- en drukregelininstallaties of gasdistributiestations. De keuze van het af te koppelen deel van het hoofdgasnet hangt af van de mogelijke gevolgen voor de nationale veiligheid. Het doorslaggevende criterium is dus de relatieve hoeveelheid gas die door de kritieke infrastructuur van categorie A wordt verbruikt. Een deel van het hoofdgasnet met een relatief grote toevoer van gas naar de kritieke infrastructuur wordt daarom later afgekoppeld dan andere delen. Deze regiokeuze spreidt het effect van de ont koppeling evenredig over België. De stopzetting van de export is ook een mogelijkheid wanneer delen van het hoofdgasnet worden geselecteerd die moeten worden losgekoppeld.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • DNB's • Door solidariteit beschermde afnemers • TNB • Aangrenzende TNB's
Beoordeling van de behoefte	<p>Deze maatregel wordt alleen overwogen wanneer alle voorgaande maatregelen (marktgebaseerde en niet-marktgebaseerde) onvoldoende effect hebben gehad op de gasbevoorradingssituatie. Dit betekent dat de aard van de crisis van dien aard is dat een dergelijke maatregel moet worden ingevoerd.</p> <p>Een dergelijke maatregel is bijvoorbeeld verstandig om de druk in het nationale gasnet op peil te houden – een voorwaarde voor het tijdig hervatten van de gasbevoorrading – tijdens een groot gastekort.</p>
Uitvoeringsprocedure	<p>Uitvoering</p> <p>De TNB is verantwoordelijk voor de uitvoering van de maatregel namens de minister van Energie. Dit omvat zowel de technische ont koppeling van het gascompressiestation als de manuele technische ont koppeling van specifieke afnemers, overdrachtspunten naar de distributienetten, aangrenzende TNB's, pijpleidingsecties of delen van het vervoersnet.</p> <p>De technische ont koppeling wordt door de TNB uitgevoerd op het niveau van de meet- en drukregelininstallaties of de gasdistributiestations.</p> <p>Beslissing</p> <p>De beslissing over deze maatregel wordt genomen door de federale minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Omvang van het effect</p> <p>De grootte van de gasreductie hangt af van het gebied dat wordt losgekoppeld.</p> <p>Zekerheid van het effect</p> <p>Als gevolg van de technische ont koppeling zijn de daaropvolgende effecten gegarandeerd.</p>

Andere effecten	<p>Een dergelijk gastekort zal ernstige ontwrichtende gevolgen hebben voor de samenleving. Als gevolg van het gastekort zullen bedrijven moeten sluiten, wat tot economische verliezen leidt, en zullen kleinverbruikers zonder gas komen te zitten, wat risico's inhoudt voor de volksgezondheid en de openbare veiligheid.</p> <p>Een ander mogelijk gevolg is de verschuiving van de gasvraag ten gevolge van evacuatie omdat mensen naar een andere plaats worden gebracht. Deze effecten zijn momenteel niet becijferd.</p>
Verhouding tot artikel 11(6) van Verordening (EU) 2017/1938	<p>De interne markt, de levering van gas aan een andere lidstaat en de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur worden niet onnodig beperkt omdat alle andere maatregelen al in overweging zijn genomen voordat deze maatregel wordt uitgevoerd.</p>
Informatiestromen	<p>Deze maatregel wordt uitgevoerd op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen besluiten, maatregelen en aanbevelingen, en op basis van de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door DNB's, aangrenzende TNB's en netgebruikers. Deze informatie zal worden doorgegeven aan de bevoegde instantie. In haar rol van informatiecoördinator verzamelt de Crisiscel Binnenlandse Zaken informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.</p>

Bijlage III : Methodologie voor de vermindering, en zelfs de stopzetting, van vaste capaciteitsdiensten aan de afnamepunten van sommige eindafnemers die op het aardgasvervoersnet aangesloten zijn

Dit document beschrijft de methodologie die moet worden toegepast om de afnames van aardgas van bepaalde eindafnemers die op het aardgasvervoersnet aangesloten zijn te verminderen en zelfs stop te zetten. Het verzoek om de afnames te verminderen wordt hierna de **Afschakelingsmaatregel** genoemd.

Deze methodologie is van toepassing op de eindafnemers die op het aardgasvervoersnet aangesloten zijn (hierna de **industriële eindafnemers**), in de volgende volgorde:

- de industriële eindafnemers die installaties bedienen die niet door de zogenaamde Seveso-wetgeving worden gedekt
- de industriële eindafnemers die installaties bedienen die door de zogenaamde Seveso-wetgeving worden gedekt

Deze methodologie is niet van toepassing op elektriciteitscentrales. De industriële eindafnemers die over een warmtekrachtkoppeling beschikken worden niet beschouwd als elektriciteitscentrales.

De beheerder van het aardgasvervoersnet bepaalt in opdracht van de Minister van Energie:

- Enerzijds de geografische zone(s) die wordt/worden bediend door het aardgasnetwerk waarop de Afschakelingsmaatregel betrekking heeft; desgevallend kan het gaan om heel het Belgische grondgebied.
- Anderzijds een verzoek tot vermindering van het debiet dat met een behoefte aan transmissiecapaciteit of met een behoefte aan een volume van aardgas (**Flow_{requested reduction}**) overeenkomt.

Hij brengt de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie (hierna het **Bestuur Energie**) hiervan op de hoogte.

Om de Afschakelingsmaatregel voor een bepaalde dag D uit te voeren, wordt er gebruik gemaakt van de volgende gegevens die voor elke industriële eindafnemer bepaald zijn:

1. Het gemiddeld debiet per uur gemeten vóór de verklaring van de noodfase tijdens een periode van 30 kalenderdagen voorafgaand aan de dag waarop de noodfase wordt verklaard: **Flow_{before emergency}**
2. Het gemiddeld debiet per uur gemeten vóór de activering van de Afschakelingsmaatregel op dag D-1: **Flow_{before reduction}**

3. Het minimumdebiet dat overeenkomt met het minimale verbruik per uur gemeten tijdens ten minste 1000 uur over een periode van 3 kalenderjaren voorafgaand aan het jaar van dag D:
Flow_{min}.

Het maximumdebiet van aardgas dat door de toepassing van de Afschakelingsmaatregel beschikbaar is gemaakt (**Flow_{available}**) komt overeen met de som van het verschil = $\Sigma (\text{Flow}_{\text{before reduction}} - \text{Flow}_{\text{min}})$ voor elk van de betrokken industriële eindafnemers die in de beschreven geografische zone(s) gesitueerd zijn.

De maximale waarde voor de afname voor elke industriële eindafnemer wordt dus op de volgende manier berekend:

1. Ofwel is **Flow_{requested reduction}** lager dan **Flow_{available}**: dan wordt een lineaire vermindering, uitgedrukt als een percentage gebaseerd op de **Flow_{before emergency}** toegepast op alle betrokken industriële eindafnemers in de beschreven geografische zone:
 - a. Verminderingspercentage: $P_{\text{red}\%} = \text{Flow}_{\text{requested reduction}} / \text{Flow}_{\text{available}}$
 - b. Iedere betrokken industriële eindafnemer moet zijn debiet verminderen om een maximum afnamedebiet te hebben dat gelijk is aan $P_{\text{red}\%} \times \text{Flow}_{\text{before emergency}}$. In ieder geval moet het debiet voor elke eindafnemer altijd nochtans ten minste gelijk zijn aan **Flow_{min}**, desnoods na één of meer iteraties.
2. Ofwel is **Flow_{requested reduction}** hoger dan **Flow_{available}**: iedere betrokken industriële eindafnemer moet in zijn bepaalde geografische zone zijn afname verminderen om zijn individuele **Flow_{min}** maximaal te bereiken.

De beheerder van het aardgasvervoersnet deelt aan iedere industriële eindafnemer, en aan de bevrachters waarvan het afnamepunt in kwestie afhangt, de maximale waarde mee van de afname die op dag D kan uitgevoerd worden. Om dit te doen kan het Bestuur Energie alle nodige informatie bekomen en alle relevante instructies aan de beheerder van het aardgasvervoersnet geven. Deze kennisgeving verwittigt de industriële eindafnemer er ook van dat, bij gebrek aan een stabiele vermindering van de afname aan de voornoemde maximumwaarde, binnen de [240 minuten] na de ontvangst van de kennisgeving de afname kan worden onderbroken. Deze kennisgeving kan op alle mogelijke manieren worden gedaan. De beheerder van het aardgasvervoersnet houdt een bewijs van deze kennisgeving bij en houdt ze ter beschikking van het Bestuur Energie.

Als de maximale afnamewaarde niet binnen de [240 minuten] na de ontvangst van de kennisgeving in kwestie door de industriële eindafnemer verminderd wordt, dan geeft het Bestuur Energie, op schriftelijke instructie van de minister van Energie, de opdracht (per e-mail of in elke andere geschreven vorm) aan de beheerder van het aardgasvervoersnet om het ventiel van het afnamepunt van de betrokken afnemer te sluiten door de redelijke middelen waarover hij beschikt toe te passen opdat de afsluiting van de gastoevoer van het voornoemde afnamepunt zo snel mogelijk plaats zou kunnen vinden.

Het proces is iteratief. De beheerder van het aardgasvervoersnet evalueert de evolutie van de situatie permanent door het Bestuur Energie op de hoogte te houden en gaat in opdracht van de Minister van

Energie over tot de nodige aanpassingen, met name van de **Flow**_{requested reduction} -parameter en informeert het Bestuur Energie hierover. Om de berekeningen op basis van met name een nieuwe **Flow**_{available}-parameter te actualiseren worden de industriële eindafnemers die het voorwerp hebben uitgemaakt van een vermindering of een effectieve stopzetting in aanmerking genomen.

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van 31 maart 2022 tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, zevende lid van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010

Brussel, 31 maart 2022



Tinne VAN DER STRAETEN

Proposition de Plan d'urgence de la Belgique

Conformément à l'article 15/13, §6, septième alinéa de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et conformément au règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz.

31 mars 2022

SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie
North Gate III, Boulevard du Roi Albert II, 16

1000 Bruxelles

Table des matières

Synthèse	3
FR	3
NL	5
1 Introduction	7
1.1 Informations générales	8
1.2 Portée et contenu	10
2 Niveaux de crise	11
2.1 Définition des niveaux de crise	11
2.2 Déclencheurs de l'activation du plan d'urgence	11
2.3 Procédure d'activation du plan d'urgence	13
2.4 Fin de la phase de crise et de rétablissement	15
2.5 Reporting	16
3 Mesures à prendre par niveau de crise	17
3.1 Fonctionnement normal du marché	17
3.2 Niveau d'alerte précoce	18
3.3 Niveau d'alerte	19
3.4 Niveau d'urgence	20
4 Mesures spécifiques pour l'électricité et le chauffage urbain	23
4.1 Chauffage urbain	23
4.2 Fourniture d'électricité produite à partir de gaz	23
5 Équipe de gestion de crise	24
6 Rôles et responsabilités	25
7 Mesures relatives à la consommation induite	30
8 Tests d'urgence	31
9 Dimension régionale	31
9.1 Mesures spécifiques	31
9.2 Mécanismes de coopération	31
9.2.1 Groupe à risque pour le gaz L	32
9.2.2 Groupe à risque de la mer Baltique	32
9.2.3 Groupe à risque du Royaume-Uni	33
9.2.4 Groupe à risque du Bélarus	35

Annexes.....	37
Annexe I : Glossaire	37
Annexe II : Description détaillée des mesures	39
Niveau d'alerte précoce.....	39
Alerte.....	42
Urgence	45
Annexe III : Méthodologie de réduction, voire d'interruption, des services de capacité ferme aux points de prélèvement de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel.....	58

Synthèse

FR

L'un des objectifs de la politique énergétique belge consiste à réunir les conditions préalables nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel.

L'objectif du plan national d'urgence pour le gaz est de disposer d'un ensemble de procédures et de responsabilités fixes pour toutes les parties prenantes en cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz. Il ne traite, par contre, pas les aspects liés à la prévention de cet événement.

La gestion des conséquences socio-économiques potentielles sur un secteur différent de celui du gaz naturel pouvant résulter d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel ne relève pas du champ d'application du présent plan. Si la situation nécessite une gestion de crise au niveau fédéral, au sens de l'Arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à échelon national, il y a lieu de se référer, pour ce qui concerne la prise en charge, au plan de gestion de crise majeur relevant du Ministre de l'Intérieur lequel assure dans ce cas le rôle de coordinateur.

Ce plan vise à atténuer les conséquences d'une perturbation et à faire face aux situations dans lesquelles l'approvisionnement en gaz ne peut plus être garanti pour tous les clients du marché belge.

La responsabilité initiale relative à l'approvisionnement en gaz naturel se situe chez les entreprises de gaz naturel.

Une approche à trois niveaux est utilisée pour faire face à une urgence gazière. La première responsabilité d'atténuer l'impact d'une urgence gazière incombe aux utilisateurs du réseau et au GRT, puis aux États membres au niveau national et régional, puis à l'Union.

Ce document expose les grands principes du plan d'urgence en Belgique.

Le but du plan d'urgence est de mettre en place des procédures et des structures d'urgence qui peuvent être activées dans un laps de temps très court afin d'atténuer les effets d'un incident sur l'approvisionnement en gaz de la manière la plus rapide.

En cas d'urgence majeure d'approvisionnement en gaz, tant l'industrie que le gouvernement auront un rôle important à jouer dans la gestion de l'incident et de ses conséquences.

Le GRT et les sociétés gazières seraient responsables de la gestion pratique et opérationnelle de l'incident afin de s'assurer que la situation est contenue, gérée en toute sécurité et rétablie efficacement. Le GRT a mis en place des plans et des procédures de gestion des incidents afin de garantir l'intégrité du système et d'acheminer les flux de gaz restants selon les priorités définies dans le plan d'urgence. Il est évident que le GRT ne possède ni ne fournit de gaz pour la sécurité d'approvisionnement car cela relève de la responsabilité des fournisseurs.

Le GRT et les sociétés gazières gèrent au jour le jour des situations opérationnelles complexes et disposent de plans et de contingences qui doivent faire face aux événements anormaux. Bien que des urgences d'approvisionnement majeures puissent survenir très soudainement ou à la suite d'une situation évolutive, selon les contrats d'approvisionnement contractuels, les entreprises

d'approvisionnement ont pris des mesures pour atténuer ou gérer l'incident avant que le gouvernement ne doive intervenir.

Le rôle du gouvernement est de comprendre et de gérer les conséquences plus larges qui peuvent résulter d'une urgence majeure d'approvisionnement en gaz.

La gestion réussie d'une urgence majeure d'approvisionnement exigera une communication et une coopération efficaces entre l'industrie et le gouvernement. Par exemple, l'industrie disposera des informations les plus récentes sur l'incident, dont le gouvernement aura besoin pour déterminer les mesures à prendre. De même, certaines des conséquences plus larges d'un incident pourraient être atténuées par les choix que l'industrie est en mesure de faire, et certains des aspects pratiques de la gestion d'un incident pourraient être aidés par les activités du gouvernement.

Ce plan d'urgence est établi conformément à l'article 8 du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 (ci-après, «le Règlement»).

En Belgique, la direction générale de l'énergie du service public fédéral économie, P.M.E., indépendants et énergie a été désignée comme autorité compétente au sens de l'article 2 du règlement. En tant qu'**Autorité compétente**, elle est chargée de mettre en place ce plan d'urgence de sécurité d'approvisionnement en gaz et de le mettre à jour tous les 4 ans ou plus tôt si les circonstances l'exigent. Cette tâche est effectuée en coordination avec la CREG et Fluxys Belgium. Le plan d'urgence et ses mises à jour sont rendus publics et notifiés à la Commission européenne.

L'**autorité compétente** aura également un rôle de coordination lors d'une urgence gazière pour atténuer l'impact sur l'approvisionnement en gaz, avec la responsabilité d'assurer la liaison avec le ministre de l'Énergie, la Commission européenne et d'autres services gouvernementaux pour s'assurer que les détails de l'incident sont communiqués.

Les mesures, actions et procédures contenues dans ce plan d'urgence sont testées au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Afin de tester ce plan d'urgence, l'autorité compétente simulera en temps réel des scénarios et des réponses à impact élevé et moyen conformément à ce plan d'urgence. Les résultats des tests seront présentés au *Gas Coordination Group* par l'Autorité Compétente, et seront pris en compte pour les mises à jour suivantes.

Le présent plan d'urgence s'applique en cas de crise d'approvisionnement en gaz telle que définie à l'article 11 du Règlement. Ces crises peuvent être caractérisées par 3 niveaux, et ce plan d'urgence s'applique dès que l'un des 3 niveaux de crise a été déclaré. Chacun de ces niveaux implique un certain nombre de mesures et d'actions à entreprendre par différents acteurs afin d'assurer la continuité de l'approvisionnement en gaz des utilisateurs finaux, et notamment des clients protégés. En Belgique, chaque utilisateur final connecté aux réseaux de distribution est considéré comme un **client protégé**. En cas de crise nécessitant une coordination avec d'autres secteurs au niveau national, le plan fédéral de coordination de crise mis en place dans l'arrêté royal du 31 janvier 2003 prévaut.

En particulier, ce plan d'urgence:

- décrit les niveaux de crise tels que définis dans le règlement ainsi que les procédures à appliquer lors de leur déclaration et après une crise;
- décrit, pour chacun des 3 niveaux, les mesures qui peuvent être prises par les différents acteurs, y compris leurs effets possibles et leur efficacité face à la crise. Les mesures peuvent être séparées en 3 niveaux: les mesures purement fondées sur le marché qui sont appliquées sur une base volontaire par les acteurs du marché; les mesures non fondées sur le marché

imposées par les autorités nationales; et les mesures de coordination pour gérer une crise au niveau régional ou de l'Union;

- décrit les mesures spécifiques concernant le chauffage urbain et les centrales au gaz;
- met en place une équipe de gestion de crise au sein de l'autorité compétente;
- décrit les rôles et responsabilités de chaque acteur impliqué dans la gestion d'une crise, y compris les procédures de communication et autres accords existant entre les acteurs;
- décrit les mesures mises en place au cas où certains clients non protégés doivent être limités, y compris un ordre de priorité suivant lequel les utilisateurs finaux doivent être approvisionnés;
- met en place le cadre pour tester et appliquer les mesures et procédures d'urgence; et
- décrit les dimensions régionales et la coopération entre les États membres, y compris les accords bilatéraux conclus afin de mettre en œuvre le principe de solidarité énoncé à l'article 13 du Règlement.

NL

Eén van de doelstellingen van het Belgische energiebeleid bestaat erin om de voorafgaandelijke voorwaarden te verenigen die nodig zijn om de bevoorradingszekerheid van aardgas te garanderen.

Het doel van het nationaal noodplan voor gas bestaat erin om over een geheel aan vaste procedures en verantwoordelijkheden te beschikken voor alle stakeholders in geval van een onderbreking van de gaslevering. Het gaat echter niet in op de aspecten met betrekking tot de preventie van deze gebeurtenis.

Het beheer van mogelijke socio-economische gevolgen buiten de aardgassector die kunnen optreden ten gevolge van een verstoring van de aardgasbevoorrading valt niet binnen het toepassingsgebied van dit plan. Indien het voordoen van dergelijke socio-economische gevolgen een federaal crisisbeheer, in de zin van het koninklijk besluit van 31 januari 2003 tot de vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en -situaties die een coördinatie of een beheer op nationaal niveau vereisen, noodzaakt, schrijft dit plan zich in in het breder crisisbeheer onder coördinatie van de minister bevoegd voor Binnenlandse zaken.

Dit plan streeft ernaar om de gevolgen van een verstoring te verzachten en het hoofd te bieden aan situaties waarin de gaslevering voor alle klanten van de Belgische markt niet meer gegarandeerd kan worden.

De initiële verantwoordelijkheid met betrekking tot de aardgasbevoorrading ligt bij de aardgasondernemingen.

Een aanpak op drie niveaus wordt gebruikt om aan een gasnoodgeval het hoofd te bieden. De eerste verantwoordelijkheid om de impact van een gasnoodgeval te verzachten ligt bij de netgebruikers en de TNB, dan bij de Lidstaten op nationaal en regionaal niveau, dan bij de Unie.

Dit document zet de belangrijke principes van het noodplan in België uiteen.

Het doel van het noodplan bestaat erin om noodprocedures en -structuren op te zetten die in een zeer korte tijdsverloop geactiveerd kunnen worden om de effecten van een incident op de gaslevering zo snel mogelijk te verzachten.

Bij een belangrijk gasleveringsnoodgeval zullen zowel de industrie als de regering een belangrijke rol spelen in het beheer van het incident en de gevolgen ervan.

De TNB en de gasbedrijven zouden verantwoordelijk zijn voor het praktische en operationele beheer van het incident om ervoor te zorgen dat de situatie wordt tegengehouden, in alle veiligheid wordt beheerd en effectief wordt hersteld. De TNB heeft plannen en procedures voor het incidentmanagement ingevoerd om de integriteit van het systeem te waarborgen en de resterende gasstromen te leiden volgens de prioriteiten die in het noodplan vastgelegd zijn. Het is duidelijk dat de TNB gas noch bezit noch levert voor de bevoorradingszekerheid, want dit is de verantwoordelijkheid van de leveranciers.

De TNB en de gasbedrijven beheren dagelijks complexe operationele situaties en beschikken over plannen en toevalligheden die het hoofd aan abnormale gebeurtenissen moeten bieden. Hoewel belangrijke leveringsnoodgevallen zich heel plotseling of als gevolg van een evolutieve situatie kunnen voordoen, hebben de leveringsbedrijven maatregelen volgens de contractuele leveringscontracten genomen om het incident te verzachten of te beheren voordat de regering moet ingrijpen.

De rol van de regering bestaat erin om de bredere gevolgen die uit een belangrijk gasleveringsnoodgeval kunnen voortvloeien te begrijpen en beheren.

Het succesvolle beheer van een belangrijk leveringsnoodgeval zal een effectieve communicatie en samenwerking tussen de industrie en de regering vereisen. Bijvoorbeeld zal de industrie beschikken over de meest recente informatie over het incident die de regering nodig zal hebben om de te nemen maatregelen te bepalen. Bovendien zouden sommige van de bredere gevolgen van een incident kunnen worden verzacht door de keuzes die de industrie kan maken, en zouden sommige praktische aspecten van het beheer van een incident kunnen worden ondersteund door de activiteiten van de regering.

Dit noodplan wordt opgesteld in overeenstemming met artikel 8 van de Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (hierna "de Verordening").

In België werd de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aangewezen als de bevoegde autoriteit in de zin van artikel 2 van de verordening. Als **bevoegde autoriteit** is zij belast met de implementatie van dit noodplan voor de gasbevoorradingszekerheid en met de update ervan om de 4 jaar of vroeger indien de omstandigheden het vereisen. Die taak wordt in coördinatie met de CREG en Fluxys Belgium uitgevoerd. Het noodplan en de updates ervan worden openbaar gemaakt en aan de Europese Commissie betekend.

De bevoegde autoriteit zal ook een coördinatierol hebben bij een gasnoodgeval om de impact op de gaslevering te verzachten, met de verantwoordelijkheid om het contact met de minister van Energie, de Europese Commissie en andere overheidsdiensten te garanderen om ervoor te zorgen dat de details van het incident gecommuniceerd worden.

De maatregelen, acties en procedures die in dit noodplan bevat zijn worden ten minste één keer getest tussen de vierjaarlijkse updates. Om dit noodplan te testen zal de bevoegde autoriteit scenario's en antwoorden met een hoge en middelhoge impact in real time simuleren overeenkomstig dit noodplan.

De resultaten van de tests zullen aan de *Gas Coordination Group* door de bevoegde autoriteit voorgesteld worden en zullen voor latere updates in aanmerking worden genomen.

Dit noodplan is van toepassing in het geval van een gasleveringscrisis zoals bepaald in artikel 11 van de verordening. Deze crisissen kunnen door 3 niveaus worden gekenmerkt, en dit noodplan is van toepassing zodra een van de 3 crisisniveaus afgekondigd is. Elk van deze niveaus impliceert een aantal maatregelen en acties die door verschillende actoren ondernomen moeten worden om de continuïteit van de gaslevering aan de eindgebruikers, met name de beschermde klanten, te garanderen. In België wordt elke eindgebruiker die op de distributienetten aangesloten is beschouwd als een **beschermde klant**.

Bij een crisis die een coördinatie met andere sectoren op nationaal niveau vereist, heeft het federale crisiscoördinatieplan dat in het koninklijk besluit van 31 januari 2003 werd ingevoerd, de overhand.

In het bijzonder dit noodplan:

- beschrijft de crisisniveaus zoals bepaald in de verordening alsook de procedures die toegepast moeten worden bij de afkondiging ervan en na een crisis;
- beschrijft voor elk van de 3 niveaus de maatregelen die door de verschillende spelers genomen kunnen worden, met inbegrip van hun mogelijke effecten en hun efficiëntie tegenover de crisis. De maatregelen kunnen in drie niveaus worden verdeeld: de zuiver marktgebaseerde maatregelen die op vrijwillige basis door de markspelers worden toegepast; de niet-marktgebaseerde maatregelen die door de nationale autoriteiten worden opgelegd; en de coördinatiemaatregelen om een crisis op regionaal of EU-niveau te beheren;
- beschrijft de specifieke maatregelen met betrekking tot stadsverwarming en gasgestookte centrales;
- stelt een crisismanagementteam binnen de bevoegde autoriteit in;
- beschrijft de rollen en verantwoordelijkheden van elke actor die bij het beheer van een crisis betrokken is, met inbegrip van de communicatieprocedures en andere akkoorden die tussen de actoren bestaan;
- beschrijft de maatregelen die geïmplementeerd worden in het geval dat bepaalde niet-beschermde klanten beperkt moeten worden, met inbegrip van een prioriteitsvolgorde volgens welke de eindgebruikers bevoorrad moeten worden;
- stelt het kader in voor het testen en het toepassen van noodmaatregelen en -procedures;
- en beschrijft de regionale dimensies en de samenwerking tussen de Lidstaten, met inbegrip van de bilaterale akkoorden gesloten om het solidariteitsprincipe van artikel 13 van de verordening te implementeren.

1 Introduction

L'objectif du plan national d'urgence pour le gaz est de définir un ensemble de procédures et de responsabilités pour toutes les parties prenantes en cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz. Ce plan vise à atténuer les conséquences d'une perturbation et à faire face aux situations dans lesquelles l'approvisionnement en gaz ne peut plus être garanti à tous les clients sur le marché belge.

Le présent document fournit un aperçu des grands principes qui seront repris dans le plan national d'urgence Gaz. Le plan national d'urgence pour le gaz sera publié sous la forme d'un arrêté ministériel. Une approche à trois niveaux est utilisée pour faire face à une urgence relative à l'approvisionnement en gaz. La première responsabilité pour atténuer l'impact d'une urgence relative au gaz incombe aux utilisateurs du réseau et au GRT, puis aux États membres aux niveaux national et régional, et enfin à l'Union.

Ce document énonce les grands principes du plan d'urgence en Belgique.

L'objectif du plan d'urgence est de mettre en place des procédures et des structures d'urgence qui peuvent être activées dans un délai très court afin d'atténuer les effets d'un incident dans l'approvisionnement en gaz de la manière la plus rapide possible.

En cas d'urgence majeure liée à l'approvisionnement en gaz, l'industrie et le gouvernement devront jouer des rôles importants dans la gestion de l'incident et de ses conséquences.

Le GRT et les compagnies gazières seraient responsables de la gestion pratique et opérationnelle de l'incident afin de garantir que la situation soit maîtrisée, gérée en toute sécurité et rétablie efficacement. Le GRT a mis en place des plans et des procédures pour la gestion des incidents afin de garantir l'intégrité du système et de répartir les flux de gaz (restants) en fonction des priorités définies dans le plan d'urgence. Il est évident que le GRT ne possède ni ne fournit de gaz pour la sécurité de l'approvisionnement, cette responsabilité incombant aux sociétés d'approvisionnement.

Le GRT et les compagnies gazières gèrent au quotidien des situations opérationnelles complexes et disposent de plans et de mesures d'urgence pour faire face aux événements anormaux. Bien que les urgences majeures en matière d'approvisionnement puissent survenir très soudainement ou à la suite de l'évolution d'une situation, selon les contrats d'approvisionnement, les entreprises d'approvisionnement ont pris des mesures indépendantes pour atténuer ou gérer l'incident avant que le gouvernement ne doive intervenir.

Le rôle du gouvernement est de comprendre et de gérer les conséquences plus larges qui peuvent découler d'une urgence majeure en matière d'approvisionnement en gaz. Les autorités sont, par ailleurs, chargées de fournir aux populations une information appropriée.

La gestion réussie d'une urgence majeure en matière d'approvisionnement nécessitera une communication et une coopération efficaces entre l'industrie et le gouvernement. Par exemple, l'industrie disposera des informations les plus récentes sur l'incident, dont le gouvernement aura besoin pour déterminer les mesures à prendre. De même, certaines des conséquences plus larges d'un incident pourraient être atténuées par les choix que l'industrie est en mesure de faire, et certains des aspects pratiques de la gestion d'un incident pourraient être facilités par les activités du gouvernement.

1.1 Informations générales

Le présent Plan d'urgence fédéral met en œuvre l'article 15/13, § 6, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, telle que modifiée par la loi du 18 mai 2021 (ci-après : "Loi gaz"). Le présent plan d'urgence est établi conformément à l'article 8 du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 (ci-après, "le règlement"), ainsi que le cadre de coopération entre les intervenants sur le marché du gaz naturel et les autorités.

Le Gestionnaire du réseau de transport de gaz est responsable de la mise en œuvre pratique des procédures contenues dans ses plans d'urgence interne et de redémarrage. Il appartient à l'Autorité compétente ou au ministre de décider de l'organisation d'un exercice de mise en application du plan

d'urgence fédéral pour l'approvisionnement en gaz. L'Autorité compétente est chargée d'organiser cet exercice, en concertation avec d'autres départements et/ou services concernés. Après chaque exercice, un rapport détaillé est rédigé par l'Autorité compétente basé sur les informations fournies par les différents participants à chaque exercice. Sur base de ces exercices, des améliorations et ajouts sont recensés lesquels peuvent être inclus dans la nouvelle version du plan d'urgence. Le rapport est présenté au Ministre dans deux mois qui suivent la fin de l'exercice.

L'Autorité compétente établit, met à jour et teste le Plan d'urgence fédéral pour l'approvisionnement en gaz naturel. Tous les 4 ans, le plan d'urgence fédéral doit faire l'objet d'une révision et, le cas échéant, doit être actualisé. L'actualisation du Plan d'urgence fédéral se fait en concertation avec les intervenants pertinents sur le marché du gaz naturel.

En Belgique, la Direction générale de l'énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie a été désignée comme autorité compétente au sens de l'article 2 du règlement. En tant qu'autorité compétente, elle est chargée d'établir ce plan d'urgence pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz et de le mettre à jour tous les 4 ans ou plus tôt si les circonstances l'exigent. Cette tâche est réalisée en coordination avec l'ARN (CREG, Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz) et le GRT (Fluxys Belgium). Le plan d'urgence et ses mises à jour sont publiés et notifiés à la Commission européenne.

Les définitions de l'article 1^{er} de la Loi gaz sont applicables à cet arrêté.

Par ailleurs, pour l'application de cet arrêté, il y a lieu d'entendre par :

1° "incident" : toute situation survenant sur un réseau de transport entraînant une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel, durant laquelle, sans l'intervention du marché et/ou l'intervention du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, l'approvisionnement en gaz naturel des clients finals n'est plus garanti.

L'autorité compétente remplira également un rôle de coordination lors d'une urgence gazière afin d'atténuer l'impact sur l'approvisionnement en gaz. Elle sera chargée d'assurer la liaison avec le ministre de l'Énergie, la Commission européenne et d'autres départements gouvernementaux afin de garantir la communication des détails de l'incident.

Les mesures, actions et procédures contenues dans ce plan d'urgence sont testées au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Afin de tester ce plan d'urgence, l'autorité compétente simulera des scénarios à impact élevé et moyen et des réponses en temps réel conformément à ce plan d'urgence. Les résultats des tests seront présentés au GCG par l'autorité compétente, et seront pris en compte pour les mises à jour suivantes.

Vu que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les entreprises de gaz naturel disposent des informations les plus actuelles concernant l'incident et son impact, une communication efficace entre les différents acteurs est indispensable pour une gestion réussie d'une situation pouvant perturber l'état de l'approvisionnement en gaz naturel.

Si cette situation peut s'accompagner de conséquences affectant la sécurité de personnes, le Centre de crise du Gouvernement organisera la coordination avec les bourgmestres et gouverneurs concernés. Dans ce cas, le Plan d'urgence fédérale de l'approvisionnement en gaz naturel s'inscrit dans la gestion de crise au sens large telle que fixée à l'arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du

plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à l'échelon national.

1.2 Portée et contenu

Ce plan d'urgence s'applique en cas de crise d'approvisionnement en gaz telle que définie à l'article 11 du règlement. Ces crises peuvent être caractérisées par 3 niveaux, et ce plan d'urgence s'applique dès qu'un des 3 niveaux de crise a été déclaré. Chacun de ces niveaux implique un certain nombre de mesures et d'actions à prendre par les différents acteurs afin d'assurer la continuité de l'approvisionnement en gaz des utilisateurs finaux, et notamment des clients protégés. En Belgique, chaque utilisateur final connecté aux réseaux de distribution est considéré comme un client protégé, tels que visés à l'article 2 (5) du Règlement 2017/1938 - concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel. Les clients protégés sont tous les clients résidentiels et non résidentiels raccordés au réseau de distribution de gaz naturel.

Il est à signaler que dans une situation normale, le présent plan n'a aucun impact sur la mise en œuvre des tâches légales et réglementaires des départements, services, organismes et institutions concernés, en ce compris les bourgmestres et les gouverneurs. Cependant, en cas d'application du plan d'urgence pour l'approvisionnement en gaz naturel, ils devront prendre les mesures nécessaires afin d'effectuer les tâches confiées par le présent plan.

Le présent Plan d'urgence fédéral organise uniquement la gestion dans la phase fédérale d'une situation d'urgence résultant d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel. Il n'a pas pour objectif de réduire le risque, ni d'offrir une solution aux différentes difficultés qui se posent ou se manifestent lors d'une telle situation d'urgence. Malgré l'existence du présent Plan d'urgence fédéral, chacun reste responsable de l'estimation des risques, de la politique de prévention qui en résulte et de la préparation de mesures adaptées et proactives qui tombent dans leur champ d'action.

Le présent Plan d'urgence fédéral n'est pas applicable, en première instance, lorsque la perturbation se produit exclusivement sur le réseau de distribution. Dans ce cas, la coordination est assurée par la (ou les) autorité(s) régionale(s) concernée(s). Cela n'exclut pas qu'au besoin, la (ou les) autorité(s) régionale(s) fasse(nt) appel aux autorités fédérales afin d'assurer une coordination à partir du fédéral.

Le présent Plan d'urgence national est valable sans préjudice de la compétence du Roi visée à l'article 23 de la Loi gaz.

En cas de crise nécessitant une coordination avec d'autres secteurs au niveau national, le plan fédéral de coordination des crises établi par l'arrêté royal du 31 janvier 2003 prime.

Plus particulièrement, ce plan d'urgence :

- décrit les niveaux de crise tels que définis dans le règlement ainsi que les procédures à appliquer lors de leur déclaration et après une crise ;
- décrit, pour chacun des 3 niveaux, les mesures qui peuvent être prises par les différents acteurs, y compris leurs effets possibles et leur efficacité pour faire face à la crise. Les mesures peuvent être scindées en trois niveaux : les mesures purement basées sur le marché qui sont appliquées sur une base volontaire par les acteurs du marché ; les mesures non basées sur le marché imposées par les autorités nationales ; et les mesures de coordination pour gérer une crise au niveau régional ou de l'Union ;
- décrit la levée de la situation d'urgence ;

- décrit les mesures spécifiques concernant le chauffage urbain et les centrales électriques au gaz ;
- met en place une équipe de gestion de crise au sein de l'autorité compétente ;
- décrit l'évaluation de la situation ;
- décrit les rôles et responsabilités de chaque acteur impliqué dans la gestion d'une crise, y compris les procédures de communication et autres accords existant entre les acteurs ;
- décrit les mesures mises en place dans le cas où certains clients non protégés doivent être réduits, y compris un ordre de priorité suivant lequel les utilisateurs finaux doivent être approvisionnés ;
- met en place le cadre pour tester et exercer les mesures et procédures d'urgence ; et
- décrit les dimensions régionales et la coopération entre les États membres, y compris les accords bilatéraux conclus afin de mettre en œuvre le principe de solidarité énoncé à l'article 13 du règlement.

2 Niveaux de crise

2.1 Définition des niveaux de crise

Trois niveaux de crise sont définis à l'article 11 (1), du règlement :

Niveau d'alerte précoce : lorsqu'il existe des informations concrètes, sérieuses et fiables selon lesquelles un événement susceptible d'entraîner une détérioration significative de la situation de l'approvisionnement en gaz peut se produire et est susceptible de conduire au déclenchement du niveau d'alerte ou d'urgence.

Niveau d'alerte : en cas de perturbation de l'approvisionnement en gaz ou de demande de gaz exceptionnellement élevée entraînant une détérioration significative de la situation de l'approvisionnement en gaz, mais le marché est encore capable de gérer cette perturbation ou cette demande sans devoir recourir à des mesures non fondées sur le marché.

Niveau d'urgence : en cas de demande de gaz exceptionnellement élevée, de perturbation importante de l'approvisionnement en gaz ou de toute autre détérioration significative de la situation de l'approvisionnement en gaz et lorsque toutes les mesures pertinentes fondées sur le marché ont été mises en œuvre, mais que l'approvisionnement en gaz est insuffisant pour répondre à la demande de gaz restante, de sorte que des mesures non fondées sur le marché doivent également être introduites en vue, notamment, de sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés.

2.2 Déclencheurs de l'activation du plan d'urgence

Plusieurs événements différents peuvent entraîner une crise d'approvisionnement en gaz, mais ils peuvent être classés en deux catégories :

- a. Une **évolution d'une situation**, qui évolue sur une période de plusieurs jours, voire de plusieurs semaines, et qui n'a pas d'effet immédiat mais qui, sur une période relativement courte, pourrait avoir un impact sérieux sur l'approvisionnement en gaz. Dans ce cas, le GRT et l'autorité compétente sont tenus de surveiller la situation pour s'assurer qu'ils sont prêts à intervenir en cas d'urgence.

- b. Un **incident soudain**, qui se produit instantanément ou se développe en quelques heures et qui a un impact immédiat sur l'approvisionnement. Dans ce cas, le GRT active immédiatement son plan d'urgence interne.

Une crise gazière peut être déclenchée par des incidents inhérents à la chaîne d'approvisionnement en gaz ou par des menaces et des dangers extérieurs qui peuvent avoir un impact sur l'approvisionnement en gaz. Ces incidents constituent la base sur laquelle la décision de déclarer une crise est prise, et sur laquelle le niveau est sélectionné. Cela s'applique indépendamment du fait que la décision soit prise par le GRT ou par l'autorité compétente (voir la section suivante pour les procédures détaillées).

Le tableau ci-dessous présente une liste non exhaustive des incidents qui peuvent mener à l'un des niveaux de crise. En fonction du délai et de l'impact, le GRT ou l'Autorité compétente (en collaboration, si nécessaire) déterminera le niveau de crise à déclarer.

Tableau 1 : Incidents susceptibles de déclencher une crise

Déclencheur	Occurrence	Source d'information
Déclencheurs inhérents au système d'approvisionnement en gaz	Déficit d'approvisionnement en gaz (insuffisance de gaz pour répondre à la demande)	GRT/expéditeurs/fournisseurs
	Violation du contrôle de la sécurité des stockages de gaz	GRT
	Contrainte liée au transport du gaz	GRT/expéditeurs/fournisseurs
	Incidents techniques sur les pipelines qui entraînent une perte d'approvisionnement de certains clients	GRT
	Défaillance d'un acteur majeur du marché du gaz	GRT/ARN/Expéditeurs/Fournisseurs
Déclencheurs causés par d'autres sources	Intempéries perturbant l'approvisionnement en gaz	Tous
	Pandémie de grippe ou autre urgence médicale	Cellule de crise du ministère de l'Intérieur/Autorité compétente
	Menace potentielle ou réelle d'une attaque terroriste	Cellule de crise du ministère de l'Intérieur/Autorité compétente
	Manifestation politique ou troubles civils	Autorité compétente
	Perturbation de l'électricité, de l'eau, du carburant, des télécommunications ou d'autres CNI.	Cellule de crise du ministère de l'Intérieur/Autorité compétente
	Demande de soutien des États membres de l'UE ou de la Commission européenne	Autorité compétente

L'indicateur utilisé par le GRT est décrit dans son plan d'urgence interne pour la sécurité d'approvisionnement et consiste en la position prévue du linepack (gaz stocké dans les gazoducs),

résultant notamment de la consommation prévue du marché belge et des flux physiques prévus (entrée/sortie) dans le réseau de transport.

Les seuils (supérieurs et inférieurs) sont définis par le GRT pour le linepack, tant pour les conditions d'équilibrage normales que pour l'équilibrage de l'incident. Étant donné qu'il existe deux réseaux de transport distincts pour des qualités de gaz différentes (gaz H et gaz L), un seuil différent est défini pour chaque réseau.

L'évolution de la position prévue du linepack et le moment où elle franchirait les seuils d'équilibrage normal ou d'équilibrage d'incident sont utilisés par le GRT pour identifier les situations **d'alerte précoce, d'alerte ou d'urgence**.

Bien que les marchés du gaz H de la Belgique et du Luxembourg soient intégrés et constituent une seule zone d'équilibrage, la position prévue du linepack considérée pour la déclaration d'une crise ne reflète que la situation du réseau de transport de gaz belge.

2.3 Procédure d'activation du plan d'urgence

Ce plan d'urgence est effectivement activé lorsqu'un des niveaux de crise susvisés est déclaré. Certaines obligations, telles que la notification d'incidents susceptibles de provoquer une crise d'approvisionnement en gaz, s'appliquent néanmoins, même avant la déclaration de la crise.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les entreprises de gaz naturel sont responsables du management opérationnel d'une perturbation de l'approvisionnement de gaz naturel et de la communication à l'autorité fédérale de l'approvisionnement en gaz naturel et au ministre, de tout événement susceptible de causer une situation d'urgence.

Étant donné que le GRT est généralement le premier à disposer des informations nécessaires pour déterminer si l'un des niveaux de crise doit être déclaré, il est autorisé à le faire au nom de l'autorité compétente. Dans ce cas, le GRT notifie immédiatement le niveau déclaré à l'Autorité compétente et l'ARN ainsi que l'incident ou l'information ayant conduit à cette déclaration.

Si l'autorité compétente déclare un des niveaux de crise (par exemple, sur la base d'informations obtenues auprès de la Commission européenne, d'autres États membres ou d'autres sources), elle peut demander au GRT d'activer le niveau de crise correspondant dans son plan d'urgence interne. L'autorité compétente informe également l'ARN.

La décision de déclarer un des niveaux de crise est fondée sur l'ensemble des informations disponibles. Chaque partie prenante (expéditeurs et fournisseurs, utilisateurs finaux, ARN, organismes publics, GRT adjacents ...) est tenue d'informer le GRT lorsqu'elle est confrontée à un événement susceptible d'affecter la sécurité de l'approvisionnement en gaz, y compris un incident en amont qui pourrait éventuellement affecter l'importation de gaz naturel en Belgique. Dans ce cas, la partie prenante fournira toutes les informations disponibles sur la localisation de l'événement, la quantité de gaz naturel impactée, l'impact sur la sécurité d'approvisionnement, etc.

Lorsque l'un des niveaux de crise est déclaré par le GRT ou lorsque ce dernier est informé qu'un niveau de crise a été déclaré par l'Autorité Compétente, il informe les Utilisateurs du Réseau et les GRT adjacents du niveau de crise déclaré et de l'incident ou de l'information ayant conduit à cette déclaration, outre les informations déjà mises à la disposition des Utilisateurs du Réseau à des fins d'équilibrage (marché et positions d'équilibrage individuelles des Utilisateurs du Réseau). Le GRT

encourage les utilisateurs du réseau à prendre les mesures fondées sur le marché dont ils disposent pour contribuer à l'équilibre du réseau et les informe des actions à entreprendre (voir section 3).

Lorsqu'un des niveaux de crise est déclaré par l'Autorité compétente ou le GRT, l'Autorité compétente informe la Commission européenne ainsi que les autorités compétentes des États membres avec lesquels la Belgique est directement connectée et leur fournit toutes les informations nécessaires, notamment sur les mesures qu'elles entendent prendre. Ces informations sont également communiquées aux autorités régionales et aux ministres en charge de l'énergie.

Lorsque le GRT déclare le niveau d'urgence, la notification à l'Autorité compétente doit également inclure :

- Une description de l'incident (nature, moment, impact éventuel...) ;
- L'état actuel du réseau gazier belge concerné (gaz H ou gaz L), à savoir :
 - En cas de risque majeur d'interruption de l'approvisionnement en gaz :
 - La quantité de gaz à risque ;
 - La localisation et l'ampleur ;
 - La durée ou la fréquence prévue des déséquilibres ;
 - En cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz sur le territoire belge :
 - La quantité de gaz naturel qui est interrompue ou réduite ;
 - La localisation et l'ampleur de la perturbation ;
 - Les informations sur ou estimations de la durée prévue de l'insuffisance de l'approvisionnement en gaz naturel dans une zone spécifique.
- La possibilité d'un impact sur les réseaux adjacents ;

Lorsqu'un niveau d'urgence a été déclaré, l'autorité compétente procède à une évaluation de la situation afin de fournir des informations au ministre de l'Énergie et à la Commission européenne, comme le prévoit le règlement. Afin de pouvoir procéder à l'évaluation, les entreprises de gaz, le GRT et l'ARN fournissent les informations nécessaires pour identifier les points suivants :

- Actions immédiates nécessaires pour protéger la vie et les biens et pour empêcher l'aggravation de la situation d'urgence.
- Actions à plus long terme nécessaires pour gérer les conséquences et faciliter le rétablissement.
- Toute exigence visant à mettre en œuvre les compétences gouvernementales en matière d'urgence.
- Informations-clés requises pour le briefing et la notification.

Sur la base des informations communiquées par les parties prenantes concernées, l'autorité compétente rédigera un rapport d'incident destiné au ministre de l'Énergie et contenant les informations suivantes :

- Priorités en matière d'approvisionnement en gaz et en électricité découlant de l'incident (y compris les priorités visant à éviter ou à réparer un état de défaillance d'approvisionnement en électricité) ;
- Conséquences de l'urgence pour les clients protégés ;
- Recommandations au gouvernement sur les options stratégiques.

Les informations suivantes sont requises par l'autorité compétente afin de procéder à une évaluation complète de la situation :

Tableau 2 : Sources d'information à la disposition de l'autorité compétente

Informations	Fournisseurs
Cause de l'urgence	Industrie du gaz/GRT/Autorités compétentes
Ampleur et durée de l'urgence	Industrie du gaz/GRT/Autorités compétentes
Délai nécessaire au rétablissement	Industrie du gaz/GRT/Autorités compétentes/GRD
Compétences gouvernementales requises	GRT/Autorité compétente
Mesures déjà prises	GRT/Industrie du gaz/Autorités compétentes
Questions relatives aux clients, y compris les utilisateurs prioritaires	Autorité compétente/GRT/GRD
Questions relatives au marché	ARN
Équilibre entre l'offre et la demande de gaz	GRT/Opérateur d'équilibrage
Mesures visant à accroître l'approvisionnement en gaz	Industrie du gaz
Mesures visant à réduire la demande de gaz	Autorité compétente
Impact socio-économique	Autorité compétente/Cellule de crise du ministère de l'Intérieur
Questions de sécurité	Cellule de crise du ministère de l'Intérieur
Intérêt des médias	Autorité compétence/Industrie du gaz/GRT
Médias à privilégier	Cabinet du ministre de l'Énergie

Conformément à l'article 23 de la loi belge sur le gaz, le Roi peut également, si la situation exceptionnelle l'exige, prendre toutes les mesures de sauvegarde nécessaires, y compris dans le cas spécifique du gaz L, par un arrêté royal qui doit provoquer au minimum des perturbations éventuelles dans le fonctionnement du marché intérieur européen et qui ne doit pas dépasser la portée strictement nécessaire aux difficultés soudaines qui sont apparues. Dans ce cas, le ministre et l'autorité compétente doivent informer la Commission européenne et les autres États membres des mesures prises.

2.4 Fin de la phase de crise et de rétablissement

Lorsque les interruptions et les contraintes appliquées ne sont plus nécessaires, le GRT lève les interruptions et les contraintes au point concerné en poursuivant la séquence inverse de celle appliquée, en tenant compte de l'intégrité du système. Le GRT informe les utilisateurs du réseau, les utilisateurs finaux, les GRD et les GRT adjacents touchés, comme visé dans ses procédures d'exploitation.

Le GRT informe l'autorité compétente et l'ARN lorsque le niveau de crise n'est plus justifié. Sur la base de cet avis, l'autorité compétente peut déclarer la fin de la crise et en informe dans ce cas le GRT, le ministre de l'Énergie, l'ARN, la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres avec lesquels la Belgique est directement connectée.

Cette décision est notifiée sans délai au Ministre. Si la situation d'urgence a nécessité l'intervention du Centre de crise du gouvernement, la décision de lever l'urgence, est prise conjointement par le ministre de l'Energie et le ministre de l'Intérieur.

La levée de l'urgence ne peut se produire que si le suivi de l'après crise est organisé, en ce compris l'information au public.

Dès que la décision de lever l'urgence est prise, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les entreprises de gaz naturel mettent tout en œuvre pour revenir à une situation normale. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel a établi pour ce faire un plan de redémarrage dont les étapes sont expliquées au ministre de l'Energie et à l'Autorité fédérale de l'approvisionnement en gaz.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel établit un plan de redémarrage permettant le retour à la normale de l'activité sur le réseau de transport, lequel est présenté au Ministre et à l'Autorité fédérale pour l'approvisionnement en gaz naturel.

Le plan de redémarrage détermine les procédures et les règles de fonctionnement qui s'appliquent aux gestionnaires, aux utilisateurs et aux clients pour que le réseau de gaz naturel dans son entièreté ou certaines parties ou zones de ce réseau, soit remis en service de manière sûre après une réduction ou une interruption de l'approvisionnement.

Sur la base des informations dont dispose le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, ce dernier lève par étape les mesures d'interruption ou de réduction et restaure progressivement la fourniture en concertation avec les utilisateurs finals en vue de permettre dès que possible et en toute sécurité le retour à un fonctionnement normal du marché et du réseau de transport de gaz naturel.

Lorsque le GRT est informé de la décision de lever le niveau de crise déclaré, il en informe les utilisateurs du réseau et les autres parties prenantes concernées.

2.5 Reporting

Le GRT envoie trimestriellement à l'autorité compétente éventuelle un rapport général de tous les incidents qui ont justifié le niveau d'alerte précoce au cours de ce trimestre.

Le GRT envoie mensuellement à l'autorité compétente éventuelle un rapport général de tous les incidents qui ont justifié le niveau d'alerte au cours de ce mois.

Après chaque incident justifiant le niveau d'urgence, le GRT envoie un rapport détaillé de l'incident à l'autorité compétente.

Ces rapports doivent au moins contenir les informations suivantes (le cas échéant) :

- La date, l'heure et la durée de l'incident ;
- La nature de l'incident ou de la menace ;
- Le lieu de l'incident ;
- Les volumes de gaz concernés ;
- L'origine de l'incident ;
- Les mesures prises.

Ces rapports sont également transmis aux autorités régionales et aux ministres régionaux en charge de l'Énergie.

Après la levée d'un niveau d'urgence, l'autorité compétente s'assurera que tous les documents, informations et registres sont collectés et stockés en toute sécurité. L'autorité compétente procédera également à un examen de l'incident afin de déterminer les points suivants :

- L'efficacité de l'intervention d'urgence et du plan d'urgence ;
- La nature de l'urgence, y compris la cause, le déroulement et les conséquences ;
- La qualité et l'efficacité des communications internes et externes ;
- Le résultat réel par rapport au résultat souhaité/anticipé ; et
- Le plan d'action pour remédier aux déficiences identifiées dans le plan d'urgence.

L'autorité compétente enverra un rapport d'évaluation de l'urgence au ministre de l'Énergie dans un délai d'un mois à compter de la date de réception du rapport complet du GRT.

Afin d'évaluer si les mesures non fondées sur le marché n'ont été appliquées qu'après que toutes les mesures fondées sur le marché ont été pleinement utilisées, l'autorité compétente demandera au GRT et aux utilisateurs du réseau de rendre compte de toutes les mesures fondées sur le marché qui ont été prises pendant la crise. Un modèle contenant les informations demandées sera envoyé aux participants au marché concernés.

Même après levée de l'état d'urgence, toutes les parties concernées font en sorte que toutes les informations, documents et fichiers sont collectés et stockés en toute sécurité. Le coordinateur au sein de l'Autorité fédérale pour l'approvisionnement en gaz naturel assure l'inventaire et la collecte de toutes les informations qui seront utilisées pour l'évaluation de la situation d'urgence. Le chef des opérations de l'Autorité fédérale pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz organise l'exercice d'évaluation avec tous les intervenants qui ont été touché ou ont fourni une contribution pendant la situation d'urgence en ce qui concerne l'approvisionnement en gaz naturel.

3 Mesures à prendre par niveau de crise

Dans chaque phase des niveaux de crise, le responsable peut activer les mesures proposées de manière progressive ou simultanée en fonction du déroulement de l'urgence. Le GRT peut modifier les dispositions d'intervention en fonction de la nature et de l'impact de l'incident, comme décrit dans son plan d'urgence interne pour la sécurité d'approvisionnement.

Une description détaillée des mesures à prendre en cas de crise gazière est fournie à l'annexe II.

3.1 Fonctionnement normal du marché

Une grande partie des mesures fondées sur le marché et disponibles pour faire face à une crise peuvent déjà être appliquées dans des conditions de marché normales, indépendamment de la déclaration d'un des niveaux de crise.

Les utilisateurs du réseau sont tenus de prendre des mesures pour contribuer à l'équilibre du réseau, par exemple :

- Augmentation des importations
- Prélèvement dans les stocks ou GNL
- Arrêt des injections de stockage
- Augmentation des achats sur les plates-formes de gaz
- Réduction des exportations
- Utilisation de contrats de fourniture interruptibles (demandant à l'utilisateur final de consommer moins)

Selon les règles normales de fonctionnement de l'équilibrage basé sur le marché, si, en dépit des mesures prises par les Utilisateurs du Réseau en réponse aux informations fournies par le GRT et le gestionnaire de l'équilibrage, la position d'équilibrage du marché excède le seuil du marché, le gestionnaire de l'équilibrage du marché Belux intégré achètera ou vendra du gaz et réglera la quantité avec les Utilisateurs du Réseau à l'origine du déséquilibre, avec une prime (équilibrage intra-journalier).

En raison du délai entre la prise de mesures par les utilisateurs du réseau (par exemple, les renominations faisant suite aux demandes du GRT ou de le gestionnaire de l'équilibrage) et les effets de ces mesures sur les flux de gaz physiques, il peut s'avérer nécessaire que le GRT applique des mesures opérationnelles afin de maintenir la position du linepack dans la plage d'équilibrage normale.

- Utilisation des réserves opérationnelles de gaz dans un stockage souterrain ou un terminal GNL et utilisation d'un point de conversion de qualité (ou QCP) permettant de transférer des quantités de gaz du réseau H au réseau B et vice versa en utilisant les installations de conversion de qualité de Lillo, Loenhout et/ou Ville-sur-Haine).
- Utilisation de swaps (réacheminement physique), de parking ou de prêt (utilisation des moyens de flexibilité des GRT adjacents), selon les accords d'équilibrage opérationnel (OBA) avec les GRT adjacents.
- Interruption de la capacité interruptible sur les points d'interconnexion, installations de conversion de qualité et/ou consommateurs finaux raccordés au réseau de transport.

Toutes les mesures susvisées peuvent encore être appliquées aux trois niveaux de crise, bien qu'il soit possible qu'elles ne soient pas toutes disponibles en cas de crise plus grave (par exemple, en cas de pénurie de gaz sur les plates-formes gazières ou dans les stockages et les terminaux GNL).

3.2 Niveau d'alerte précoce

Au niveau de l'alerte précoce, l'autorité compétente n'interviendra pas immédiatement dans certains cas. Ce niveau de crise est déclaré lorsqu'un événement s'est produit, qui incite le GRT et les entreprises de gaz à être plus vigilants, mais il n'existe aucune menace immédiate pour la sécurité d'approvisionnement. L'événement peut et doit être uniquement géré par des mesures basées sur le marché. Tous les principes de l'équilibrage normal basé sur le marché sont toujours applicables, y compris les obligations contractuelles et réglementaires pour les fournisseurs de remplir leurs contrats avec les consommateurs finaux en particulier. La responsabilité première consistant à assurer la sécurité de l'approvisionnement en gaz incombe aux fournisseurs, et ils doivent prendre les mesures nécessaires pour s'approvisionner en gaz pour leurs clients. Les pénalités prévues lors du fonctionnement normal du marché, telles que, mais sans s'y limiter, la redevance pour les opérations d'équilibrage, sont toujours applicables pour les utilisateurs du réseau qui provoquent un déséquilibre du marché.

Le GRT demeure en contact avec les entreprises de gaz et communique les informations nécessaires aux entreprises de gaz et aux GRT adjacents afin que toutes les actions nécessaires puissent être prises. Toutes les entreprises gazières fournissent également des informations pertinentes sur la situation au GRT.

Afin d'encourager les utilisateurs du réseau à prendre des mesures contribuant à maintenir l'équilibre du réseau, le GRT et le gestionnaire de l'équilibrage informent les utilisateurs du réseau sur la situation, leur position d'équilibre individuelle et la position d'équilibre du marché.

Les entreprises de gaz concernées, et en particulier les utilisateurs du réseau et le GRT, doivent fournir quotidiennement des informations à l'autorité compétente :

- les prévisions quotidiennes de la demande et de l'offre de gaz pour les trois jours suivants.
- le flux quotidien de gaz à tous les points d'entrée et de sortie transfrontaliers ainsi qu'à tous les points reliant une installation de stockage ou un terminal GNL au réseau.
- la période pendant laquelle il est prévu que l'approvisionnement en gaz des clients protégés puisse être assuré.

Au niveau de l'alerte précoce, le GRT et le gestionnaire de l'équilibrage peuvent également prendre les mesures spécifiques suivantes, sans ordre prédéfini :

- Adaptation du seuil du marché d'équilibrage : le gestionnaire de l'équilibrage peut adapter le seuil normal d'équilibrage pour réduire la flexibilité offerte au marché BeLux intégré afin d'inciter les Utilisateurs du Réseau à être plus vigilants et à intervenir plus tôt pour équilibrer le marché.
- Swaps de niveau 2 avec les GRT adjacents : le GRT envoie une demande non contraignante à un GRT adjacent pour réacheminer physiquement (swap) les flux de gaz vers un ou plusieurs points d'interconnexion. L'échange de niveau 2 est effectué sur la base d'un effort raisonnable.
- Gestion des travaux de maintenance : le GRT peut adapter le calendrier des travaux de maintenance planifiés.
- Demander aux GRT adjacents de dépasser temporairement les limites OBA : le GRT envoie une demande non contraignante à un GRT adjacent pour dépasser l'écart toléré entre les flux physiques et les nominations sur un point d'interconnexion.

Étant donné que les principes de l'équilibrage normal du marché par le gestionnaire de l'équilibrage de la zone de marché Belux demeurent applicables au niveau de l'alerte précoce, toutes les obligations en matière de rapports aux utilisateurs du réseau et aux opérateurs adjacents sont respectées conformément aux règles opérationnelles.

3.3 Niveau d'alerte

Toutes les mesures et procédures qui étaient applicables au niveau de l'alerte précoce le sont toujours au niveau de l'alerte. De plus, en cas de niveau d'alerte, le GRT peut demander aux utilisateurs du réseau de modifier volontairement leurs nominations dans la mesure du possible afin de préserver la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel des clients protégés en particulier.

Au niveau d'Alerte, la responsabilité première consistant à maintenir l'équilibre du marché du gaz incombe toujours aux utilisateurs du réseau. Les obligations contractuelles et les mesures dont ils disposent alors sont donc suffisantes pour faire face à la crise avant la fin de la journée gazière, pour autant que le marché fonctionne (= niveau d'alerte). Les pénalités prévues lors du fonctionnement normal du marché, telles que, mais sans s'y limiter, la redevance pour les opérations d'équilibrage, sont toujours applicables pour les utilisateurs du réseau qui provoquent un déséquilibre du marché.

Toutefois, en raison du délai entre la prise de mesures par les utilisateurs du réseau (par exemple, les renominations faisant suite aux demandes du GRT ou de le gestionnaire de l'équilibrage) et les effets de ces mesures sur les flux de gaz physiques, il peut s'avérer nécessaire que le GRT applique des mesures opérationnelles afin de conserver la position du linepack et ainsi sauvegarder l'intégrité du système. Il s'agit d'une pratique normale de gestion du réseau et l'utilisation de mesures opérationnelles par le GRT ne se limite pas aux crises de sécurité d'approvisionnement, bien que l'aggravation de la crise puisse induire un élargissement correspondant des mesures opérationnelles prises.

Au niveau de l'alerte, le GRT peut prendre des mesures opérationnelles supplémentaires :

- Swaps de niveau 1 avec les GRT adjacents : le GRT envoie une demande non contraignante à un GRT adjacent pour réacheminer physiquement (swap) les flux de gaz vers un ou plusieurs points d'interconnexion. L'échange de niveau 1 exige des GRT adjacents qu'il mette tout en oeuvre pour y parvenir.
- Contrainte au point d'entrée : En cas d'incident impactant directement un point d'interconnexion d'entrée, le GRT peut imposer une contrainte sur ce point afin de réduire la capacité ferme offerte à ce point d'entrée pour refléter les flux physiques qui peuvent passer par ce point. Tel n'est pas automatiquement le cas. Par exemple, le GRT peut compenser la réduction des flux physiques par des swaps ou d'autres mesures, sans impact visible pour les utilisateurs du réseau.
- Utilisation des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents et réservées par le GRT dans le stockage souterrain, le terminal GNL et le point de conversion de qualité.
- Parking d'urgence et prêt avec les GRT adjacents : Le GRT soumet une demande non contraignante aux GRT adjacents pour qu'ils s'efforcent volontairement de fournir plus de gaz ou de prélever moins de gaz sur le réseau de transport.
- Achat proactif de gaz au Zeebrugge Trading Point : Le GRT initie un achat proactif de gaz sur le Zeebrugge Trading Point afin de maintenir autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
- Utilisation des capacités disponibles au terminal GNL, dans l'installation de stockage et au Point de Conversion de Qualité au-delà des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents : Lorsque les capacités du terminal GNL, de l'installation de stockage ou du Point de Conversion de Qualité ne sont pas utilisées par les entreprises gazières détentrices des droits sur ces capacités, le GRT peut demander à le gestionnaire du terminal et/ou à le gestionnaire du stockage d'utiliser ces capacités pour injecter plus de gaz naturel dans le réseau gazier.

3.4 Niveau d'urgence

Le GRT activera le niveau d'urgence lorsque les mesures fondées sur le marché ne suffiront plus à garantir l'approvisionnement complet en gaz de tous les consommateurs finaux conformément au contrat de fourniture. Dans ce cas, la responsabilité première consistant à sauvegarder l'équilibre de leur position sur le marché incombe toujours aux utilisateurs du réseau. Les pénalités prévues lors du fonctionnement normal du marché, telles que, mais sans s'y limiter, la redevance pour les opérations d'équilibrage, sont toujours applicables pour les utilisateurs du réseau qui provoquent un déséquilibre du marché. Toutefois, la mise en œuvre de mesures non fondées sur le marché est justifiée dans la mesure où elle est nécessaire pour fournir le gaz qui ne peut pas être uniquement fourni via des mesures fondées sur le marché et des mesures opérationnelles.

Dans la mesure où elles sont applicables et peuvent contribuer à atténuer les effets de la crise, ces mesures seront appliquées dans la mesure du possible dans l'ordre prédéfini suivant :

1. Demande de réduction de la consommation de gaz naturel
L'autorité compétente peut lancer un appel aux utilisateurs finaux afin qu'ils réduisent volontairement leur consommation de gaz. Grâce à ces mesures, l'autorité compétente devrait être en mesure de mobiliser la population et les entreprises via la communication.
2. Demande aux pays voisins de réduire volontairement leurs importations de gaz naturel
Les États membres voisins qui importent du gaz via la Belgique peuvent être invités à réduire volontairement et temporairement leurs importations afin de conserver un plus grand volume de gaz disponible pour le marché belge.
3. Suspension des droits de négociation
En cas d'erreur ou de négligence d'un ou de plusieurs Utilisateurs du Réseau, ayant un impact sur la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel des Clients Protégés en particulier, le GRT peut suspendre le droit d'utiliser les Services de Négociation Notionnelle ZTP pour ces Utilisateurs du Réseau.
4. Contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie
Le GRT peut imposer une contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie. Cette contrainte de déséquilibre réduira les quantités de sortie nominées des expéditeurs en limitant la capacité de sortie de l'utilisateur du réseau "à l'origine". La contrainte sera calculée de manière à ce que l'utilisateur du réseau soit à nouveau équilibré pour les heures restantes de la journée gazière.
5. Contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité
Le GRT peut appliquer une contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité à condition que cette contrainte ait un impact positif sur l'équilibre du réseau concerné (gaz H ou gaz L).
6. Demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale
Le ministre fédéral de l'Énergie, assisté de l'autorité compétente, peut décider de demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale. Cette mesure offre également la possibilité de conclure avec d'autres États membres des accords concrets et adaptés à la situation sur la réduction de leurs importations de gaz naturel en provenance de Belgique. Cette mesure peut être remplacée par une demande conjointe avec d'autres États membres à la Commission de déclarer une urgence régionale.
7. Contrainte sur la capacité ferme ou réduction des clients non protégés (déconnexion administrative et/ou technique).
Le GRT peut demander aux utilisateurs finaux non protégés (utilisateurs finaux industriels et centrales électriques au gaz) de réduire ou d'arrêter leur consommation, en tenant compte de ceux qui sont considérés comme des utilisateurs finaux prioritaires.

A cet effet le GRT applique la méthodologie de réduction, voire d'interruption, des services de capacité ferme aux points de prélèvement de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel reprise en annexe 3.

Les utilisateurs finaux non protégés et prioritaires à prendre en compte sont :

- les centrales électriques au gaz d'importance stratégique identifiées par le GRT du réseau électrique pour lesquelles un déficit d'approvisionnement en gaz de ces centrales au gaz d'importance stratégique est susceptible d'entraîner un

dysfonctionnement grave du réseau d'électricité ou de nuire à la production et/ou au transport du gaz;

- les utilisateurs finaux industriels et les centrales électriques strictement nécessaires pour protéger les installations dites Seveso.

Les mesures sont décrites dans le plan de défense du système électrique ainsi que dans le plan de restauration approuvé par l'arrêté ministériel du 19 décembre 2019. Si un choix doit être fait entre les différents utilisateurs finals au sein d'une même catégorie, un système de rotation est appliqué en tenant compte du dernier plan de délestage appliqué, si ce dernier est disponible. Est considéré comme "disponible", un plan de délestage mis en œuvre il y a moins de 5 ans.

8. Prélèvement forcé du gaz stocké

Afin de sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés, le GRT peut utiliser les capacités de stockage et le gaz en stock souscrit par les Utilisateurs de Stockage pour le réseau H et pour le réseau B en utilisant le Point de Conversion de Qualité.

9. Déconnecter les clients autres que les clients protégés par solidarité (déconnexion administrative).

Les clients individuels autres que les clients protégés par solidarité sont administrativement déconnectés. Ces clients relèvent de la définition des "clients protégés", mais pas de la définition des "clients protégés par solidarité". En pratique, il s'agit des petites et moyennes entreprises et de segments spécifiques de services sociaux essentiels (services éducatifs, par exemple) connectés au réseau de distribution. Étant donné que, dans la plupart des cas, ces clients ne peuvent être individuellement déconnectés techniquement, ils seront déconnectés par le biais d'une interdiction administrative.

10. Invoquer la solidarité mutuelle entre les États membres de l'UE

Le ministère de l'Énergie contacte la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres de l'UE auxquels le réseau de transport de gaz belge est directement connecté (actuellement : les Pays-Bas, l'Allemagne, la France et le Luxembourg) pour leur demander de fournir du gaz à la Belgique pour les clients protégés en vertu des dispositions de solidarité. Pour ce faire, ces États membres peuvent être tenus, en vertu de l'article 13 du règlement UE 2017/1938, de réduire la fourniture de gaz à leurs propres consommateurs domestiques qui ne sont pas protégés.

11. Déconnecter administrativement les clients protégés par solidarité

Les clients protégés par solidarité seront invités à ne pas consommer de gaz ou à réduire leur consommation de gaz (déconnexion administrative). Un ordre de priorité pour déconnecter les clients protégés par solidarité, ou des critères pour établir un tel ordre, doivent encore être développés. Compte tenu du grand nombre de petits raccordements, la déconnexion technique des clients sous protection solidaire ne peut être envisagée que si des zones entières peuvent être déconnectées techniquement (voir la mesure suivante).

12. Déconnexion technique d'une partie du réseau principal de gaz, y compris l'exportation.

En cas de grave perturbation de l'approvisionnement en gaz, il sera nécessaire, à la suite des mesures susmentionnées, d'interrompre l'approvisionnement en gaz de certaines parties du réseau principal de gaz et des pays étrangers, même si cela concerne tous les consommateurs protégés et non protégés. Les options de déconnexion d'une partie du réseau principal de gaz sont la fermeture des vannes d'arrêt dans les gazoducs de passage ou leur fermeture au niveau des installations de mesure et de contrôle de la pression ou des stations de distribution de gaz.

4 Mesures spécifiques pour l'électricité et le chauffage urbain

4.1 Chauffage urbain

Les quelques installations de chauffage urbain existantes en Belgique sont connectées aux réseaux de distribution publics et sont considérées comme des clients protégés. À ce titre, elles ne sont pas impactées par les mesures présentées dans ce plan et aucune mesure spécifique supplémentaire n'est nécessaire pour assurer leur approvisionnement en gaz naturel.

4.2 Fourniture d'électricité produite à partir de gaz

Les conséquences pour le secteur de l'électricité dépendent de la nature et de la gravité d'une perturbation. Aux niveaux d'alerte précoce et d'alarme, aucune conséquence pour le secteur de l'électricité ne sera à déplorer. Au niveau de l'urgence, deux mesures pourraient avoir un impact sur le secteur de l'électricité :

7. Contrainte sur la capacité ferme ou réduction des clients non protégés

Deux scénarios sont possibles, en fonction de l'état du système électrique.

a. Le système électrique fonctionne toujours :

Toutes les centrales électriques au gaz ayant une capacité de production installée de plus de 25 MWe sont tenues de suivre les instructions du GRT de l'électricité pour la mise en œuvre de leur plan de défense du système. À ce stade, le GRT de l'électricité identifie les centrales électriques au gaz qui sont strictement nécessaires pour éviter un black-out en maintenant la tension ou la fréquence sur le réseau électrique. Ces centrales, parmi d'autres clients non protégés, sont considérées comme des consommateurs prioritaires et, à ce titre, ne sont pas touchées par la contrainte. Le secteur de l'électricité peut être amené à prendre des mesures pour faire face aux contraintes potentielles sur les centrales électriques au gaz non essentielles selon le plan de défense du système, mais aucune centrale électrique au gaz ne doit être amputée sans consultation préalable du GRT pour l'électricité.

b. Le système électrique est en phase de black-out ou de rétablissement :

Étant donné que la plupart des clients protégés ont besoin d'électricité pour pouvoir consommer du gaz, la priorité est donnée à la fourniture de gaz aux centrales de démarrage à froid et aux autres centrales qui sont ensuite nécessaires pour rétablir le système électrique dans un état normal. Au cours de la phase de rétablissement qui suit un black-out, la demande de gaz des centrales électriques et des clients protégés augmente progressivement. Cette phase se déroule en coordination entre les GRT du gaz et de l'électricité, afin de vérifier que l'approvisionnement en gaz des centrales électriques peut être assuré avant leur redémarrage.

12. Déconnexion technique d'une partie du réseau principal de gaz, y compris l'exportation.

À ce stade, toutes les autres mesures possibles ont déjà été prises, même la réduction des clients protégés par solidarité. Cette dernière mesure est en fait un arrêt contrôlé du système de gaz. Dès lors, les centrales électriques au gaz qui étaient considérées comme essentielles devront également être arrêtées. Ces centrales ne peuvent alors plus répondre à la demande d'électricité. Une

conséquence possible réside dans un black-out total ou partiel du système électrique. Le GRT de l'électricité essaiera toujours d'éviter un black-out en utilisant d'autres moyens pour maintenir la tension et la fréquence sur le réseau lorsqu'elles sont encore disponibles, même si l'approvisionnement en électricité des centrales au gaz diminue ou disparaît. La séquence des mesures dans une situation d'urgence est telle qu'un black-out du système électrique est évité le plus longtemps possible.

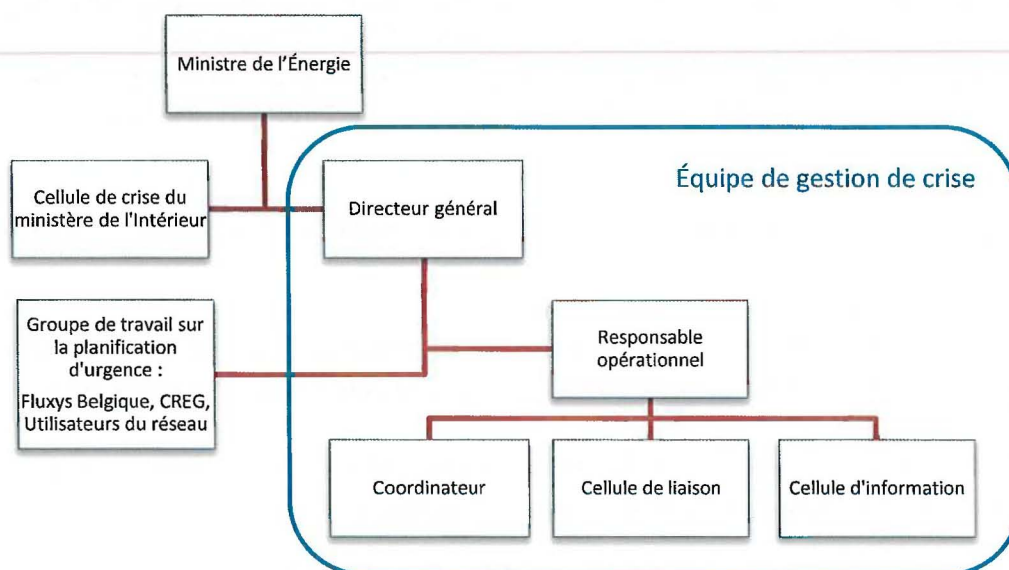
5 Équipe de gestion de crise

Une équipe de gestion de crise est créée au sein de l'autorité compétente. Ce groupe de travail peut être entre autres composé de représentants du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, du Régulateur fédéral du gaz et de l'électricité, des entreprises de gaz naturel, de représentants des clients industriels, d'autres autorités publiques ou d'autres experts externes.

L'autorité compétente fera office d'équipe de gestion de crise, qui coordonnera la communication entre les différentes parties prenantes et les mesures à prendre en cas d'urgence liée au gaz. Le rôle de l'autorité compétente est de fournir un cadre clair pour la planification d'urgence, afin que les actions nécessaires puissent être prises par le GRT et les entreprises de gaz pour répondre aussi rapidement que possible à toute perturbation éventuelle de l'approvisionnement en gaz.

La 1 illustre la structure de l'équipe de gestion de crise.

1 Structure de l'équipe de gestion de crise



L'équipe de gestion de crise est gérée au sein de l'autorité compétente et relève de la responsabilité du ministre de l'Énergie. L'équipe de gestion de crise se compose du directeur général de la DG Énergie, d'un responsable opérationnel, d'un coordinateur, d'une cellule d'information et d'une cellule de liaison.

Le directeur général est responsable de l'élaboration et de la mise en œuvre en aval des dispositions d'urgence pour le gaz et de toutes les mesures prises par l'autorité compétente ; il soumettra ces

mesures au ministre de l'Énergie. Le directeur général est toujours la première personne à être contactée par l'une des autres parties prenantes en cas d'information pertinente sur une menace éventuelle pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz. Si nécessaire, le directeur général peut décider de convoquer un groupe de travail pour travailler sur des points spécifiques qui sont traités dans le plan d'urgence, par exemple le plan d'arrêt, et décide de la composition du groupe de travail ou de traiter des points spécifiques dans une situation d'urgence. Le groupe de travail peut être composé du GRT, du régulateur, des utilisateurs du réseau, d'autres organes gouvernementaux et/ou de tous autres experts externes.

Le responsable opérationnel est en charge de l'organisation et des activités de l'équipe de gestion de crise.

Le coordinateur est responsable des opérations pratiques et de la préparation de tous les documents pertinents pour la communication, de l'organisation pratique des groupes de travail, de l'élaboration de l'agenda et de l'organisation de la communication avec la Commission européenne et les autres États membres. Le coordinateur tient un registre détaillé de toutes les informations, décisions et actions-clés.

La cellule d'information est responsable de la collecte de données pendant une crise, par exemple la collecte proactive de données pour vérifier l'effet des mesures et la nécessité de prendre d'autres mesures.

La cellule de liaison comprend des agents de liaison nommés auprès d'organismes nationaux et internationaux.

Dans le cas d'une crise limitée à la sécurité d'approvisionnement en gaz et n'impliquant donc pas une coordination intersectorielle au niveau national par la Cellule de Crise du ministère de l'Intérieur, le Bureau de Contingence Civile (cellule de crise interne du Service Public Fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie) servira de lien entre les différentes Directions Générales des SPF.

Une stratégie de communication est élaborée au sein de l'Autorité Compétente. Dans le cadre de cette stratégie :

- Un point de contact unique est désigné
- Des communiqués de presse sont préparés et collectés afin de répondre à toutes les questions. La communication avec la presse sera organisée par le cabinet du ministre de l'Énergie.
- Un point d'information que les civils pourront contacter, si nécessaire, est créé.
- Une procédure de communication avec l'industrie du gaz est mise en place

Toutes les informations pertinentes seront enregistrées correctement.

6 Rôles et responsabilités

Cette section décrit les rôles et responsabilités de tous les acteurs impliqués dans la gestion d'une crise gazière, y compris les interactions avec l'équipe de gestion de crise susvisée.

L'équipe de gestion des crises élaborera des procédures permettant de surveiller régulièrement l'approvisionnement en gaz. Elle établit donc une procédure de collecte d'informations auprès des entreprises gazières et peut suggérer des mesures pour améliorer les mécanismes de réponse en cas d'urgence.

Toutes les parties prenantes sont invitées à envoyer toutes les informations nécessaires pour que l'équipe de gestion de crise soit en mesure de faire une analyse complète de la situation en cas d'urgence et d'en informer le ministre de l'Énergie. L'équipe de gestion de crise vérifiera si les mesures ont été mises en œuvre par les parties prenantes concernées.

L'autorité compétente tient à jour une liste de tous les acteurs concernés du marché du gaz à contacter en cas d'urgence.

Toutes les nouvelles mesures qui seraient mises en œuvre par l'équipe de gestion de crise doivent être approuvées par le ministre de l'Énergie.

L'Autorité Compétente est responsable de l'établissement d'un programme d'exercices pour ce Plan d'Urgence. L'autorité compétente relève de la responsabilité du ministre.

L'Autorité fédérale pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz est chargée des missions suivantes:

a) l'évaluation des risques, conformément à l'article 9 du Règlement (UE) n° 994/2010 [~ article 7 du Règlement (UE) n° 2017/1938*];*

b) sur la base de cette évaluation, la mise en place d'un plan d'action préventif et d'un plan d'urgence, conformément, notamment, aux articles 4, 5, 9 et 10 du Règlement (UE) n° 994/2010 [~ article 8, 9, 10 du Règlement (UE) n° 2017/1938*];*

c) le contrôle régulier de la sécurité d'approvisionnement en gaz au niveau national, conformément à l'article 3 du Règlement (UE) n° 994/2010 [~ article 3 du Règlement (UE) n° 2017/1938*] (Art. 15/13 §6 Loi Gaz).*

Dans le cadre de l'accomplissement de ses missions, l'autorité compétente peut demander toutes les informations qui sont utiles aux intéressés.

Les instructions données par le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel dans le cadre de l'application du présent plan d'urgence, lors d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel, engagent toutes les personnes intervenantes à la mise en œuvre des aspects qui la concernent.

Le gestionnaire établit un plan d'urgence interne reprenant les différentes phases qui doivent être suivies en cas de perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel. Ce plan d'urgence interne fait l'objet d'une discussion avec l'autorité compétente qui pourra imposer des compléments ou des modifications éventuels. Dès que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel effectue des changements à son plan d'urgence interne, il soumet ces changements pour approbation à l'autorité fédérale pour l'approvisionnement en gaz naturel.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel établit un plan d'urgence interne comprenant au moins les éléments suivants :

1. les différentes phases qui sont mises en œuvre dans le cas d'une interruption de l'approvisionnement en gaz;

2. les procédures qui doivent être respectées par toutes les parties intéressées dans le cas d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz;
3. les mesures concrètes que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel prend pour gérer la perturbation de l'approvisionnement en gaz;
4. les mesures concrètes que les autres parties concernées doivent prendre pour gérer la perturbation de l'approvisionnement en gaz, y compris les mesures de délestage;
5. un plan de délestage
6. un plan de redémarrage

Le plan d'urgence interne du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel prend en compte le délai et la manière dont les entreprises de gaz naturel peuvent se repositionner d'une manière raisonnable.

Tableau 3 : Rôles et responsabilités

Organisation	Rôle et responsabilité
Autorité compétente (Équipe de gestion de crise)	Organe gouvernemental principal lors d'une urgence gazière, responsable de la rédaction du plan d'urgence et des procédures à suivre par chacune des parties prenantes. Dans certaines circonstances, l'autorité compétente peut décider de déroger au plan d'urgence et proposer des mesures supplémentaires.
Cellule de crise du ministère de l'Intérieur	Assiste l'autorité compétente dans la coordination des actions à mener au niveau local, avec les équipes de résilience locales et régionales. Assume le rôle de facilitateur en cas d'urgence si l'urgence gazière a un impact sur la protection civile ou induit un risque pour la sécurité. (Arrêté royal du 18/04/1988 portant création du Centre Gouvernemental de Coordination et de Crise.)
GRT	Le gestionnaire du réseau de transport est chargé de gérer la réponse à une urgence gazière nationale et est le premier à communiquer des instructions aux expéditeurs et aux fournisseurs pour ajuster les flux de gaz comme prévu dans le plan d'urgence spécifique.
ARN	Régule le marché du gaz, y compris le marché d'équilibrage du gaz, et fournit des informations sur le fonctionnement des marchés du gaz en cas d'urgence ; il peut être invité à vérifier certaines informations en cas d'urgence.
Utilisateurs du réseau	Les expéditeurs et les fournisseurs sont tenus de veiller à l'équilibre de leurs portefeuilles et doivent signaler tout incident susceptible de provoquer une interruption de l'approvisionnement en gaz et communiquer avec les consommateurs finaux en cas d'urgence.
GRD	Les gestionnaires de réseaux de distribution sont tenus de garantir l'approvisionnement des clients protégés. En cas de réduction des flux de gaz vers le réseau de distribution, ils prennent les mesures nécessaires pour respecter l'ordre de priorité des flux de gaz vers les consommateurs du réseau de distribution.
GRT électricité	Le gestionnaire du réseau de transport d'électricité demeure en contact avec l'autorité compétente et le GRT gaz et fournit des informations sur l'impact de la réduction de l'approvisionnement en gaz sur le réseau électrique.

Le cadre d'urgence décrit la relation entre les organisations responsables de la prise de décision en cas d'urgence.

Les gestionnaires des réseaux de transport d'électricité et de gaz naturel définissent préventivement les mesures et actions qu'ils devront prendre lors d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel afin de limiter, le plus possible, l'impact sur l'approvisionnement en électricité produite à partir du gaz naturel. Inversement, les gestionnaires des réseaux de transport d'électricité et de gaz naturel se concertent afin de limiter le plus possible l'impact sur l'approvisionnement en gaz naturel suite à des phénomènes soudains ou en cas de pénurie d'électricité

Dans la phase d'alerte précoce et dans la phase d'alerte, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel peut appliquer de façon autonome les mesures décrites dans son plan d'urgence interne sans notification préalable à l'Autorité fédérale pour l'approvisionnement en gaz naturel.

Les gestionnaires des réseaux de distribution assurent la fourniture en gaz naturel des clients finals situés sur le réseau de distribution. Si une situation d'urgence menant au déclenchement de la solidarité est décrétée, les gestionnaires des réseaux de distribution doivent appliquer les instructions communiquées par la Ministre compétent et, au besoin, limiter administrativement la fourniture de gaz naturel à certaines catégories de clients finals.

Les entreprises de gaz naturel communiquent, sans délai, au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, toutes les informations relatives aux perturbations potentielles susceptibles d'avoir un impact immédiat ou à terme sur l'approvisionnement en gaz naturel des clients finals belges ou sur la sûreté, la fiabilité et l'intégrité du réseau de gaz naturel. Elles fournissent, sans délai, toute information complémentaire demandée par le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel.

Les entreprises de gaz naturel mettent tout en œuvre pour respecter, le plus longtemps possible, leurs obligations contractuelles et assister le gestionnaire du réseau transport et le gestionnaire de l'équilibrage dans le maintien de l'équilibre du réseau de transport de gaz naturel. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel est responsable de l'équilibrage résiduel. Les entreprises de gaz naturel prévoient les moyens nécessaires destinés à contribuer à la prévention et à la gestion d'incidents et leur permettre ainsi de respecter leurs obligations de fourniture.

Dans la mesure où, pour certaines entreprise de gaz naturel, il s'avère impossible dans une situation d'urgence de respecter les obligations de fourniture d'une partie de leur clientèle, celles-ci mettent tout en œuvre pour limiter dans le temps la durée du non respect de leurs obligations ainsi que pour limiter les conséquences liées à non-exécution de celles-ci. En cas de non-respect de leurs obligations, les co-contractants du réseau de transport de gaz naturel ainsi que toute autre personne concernée seront informés dans les plus brefs délais de la raison pour laquelle elle n'est pas en mesure de respecter ses obligations, entièrement ou partiellement, et du délai raisonnablement prévisible de la non-exécution de celles-ci.

En cas de perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel suite à des mesures de solidarité, les entreprises de gaz naturel suivent strictement les instructions du Ministre compétent.

La Commission assiste l'Autorité compétente dans l'exécution de ses compétences comme autorité compétente. La Commission propose des mesures en faveur de l'Autorité fédérale qui peuvent être prises en cas de situation d'urgence sur le marché de gaz naturel. Elle peut également préparer les mesures nécessaires pour la mise en œuvre des mesures d'urgence et analyser et évaluer ces mesures, et peut, à la demande de la Direction générale de l'Energie, proposer des éléments qui servir comme base pour un plan d'action préventif et un plan d'urgence.

L'Autorité compétente assure le monitoring de l'approvisionnement en gaz sur une base régulière et, peut, pour ce faire, réclamer toutes les informations nécessaires auprès des entreprises de gaz naturel et du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel Art. 15/13 §4 Loi Gaz). La confidentialité individuelle des informations relatives à chaque entreprise est préservée. L'autorité fédérale pour l'approvisionnement en gaz naturel peut réclamer aux parties concernées du marché du gaz naturel toute information qu'elle estime nécessaires pour effectuer une évaluation de la perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel. Les informations sont fournies par les intervenants interrogés dans les meilleurs délais, lequel ne dépassant toutefois pas le délai imposé par l'autorité fédérale pour l'approvisionnement en gaz naturel.

Le GRT et les entreprises de gaz sont responsables de la gestion opérationnelle de l'urgence et de la notification à l'équipe de gestion de crise. En cas d'incidents avec les installations Seveso, le GRT et les entreprises de gaz communiquent immédiatement avec la cellule de crise du ministère de l'Intérieur.

L'équipe de gestion de crise est chargée d'assurer l'interface entre l'industrie et le gouvernement central en cas d'urgence d'approvisionnement en gaz.

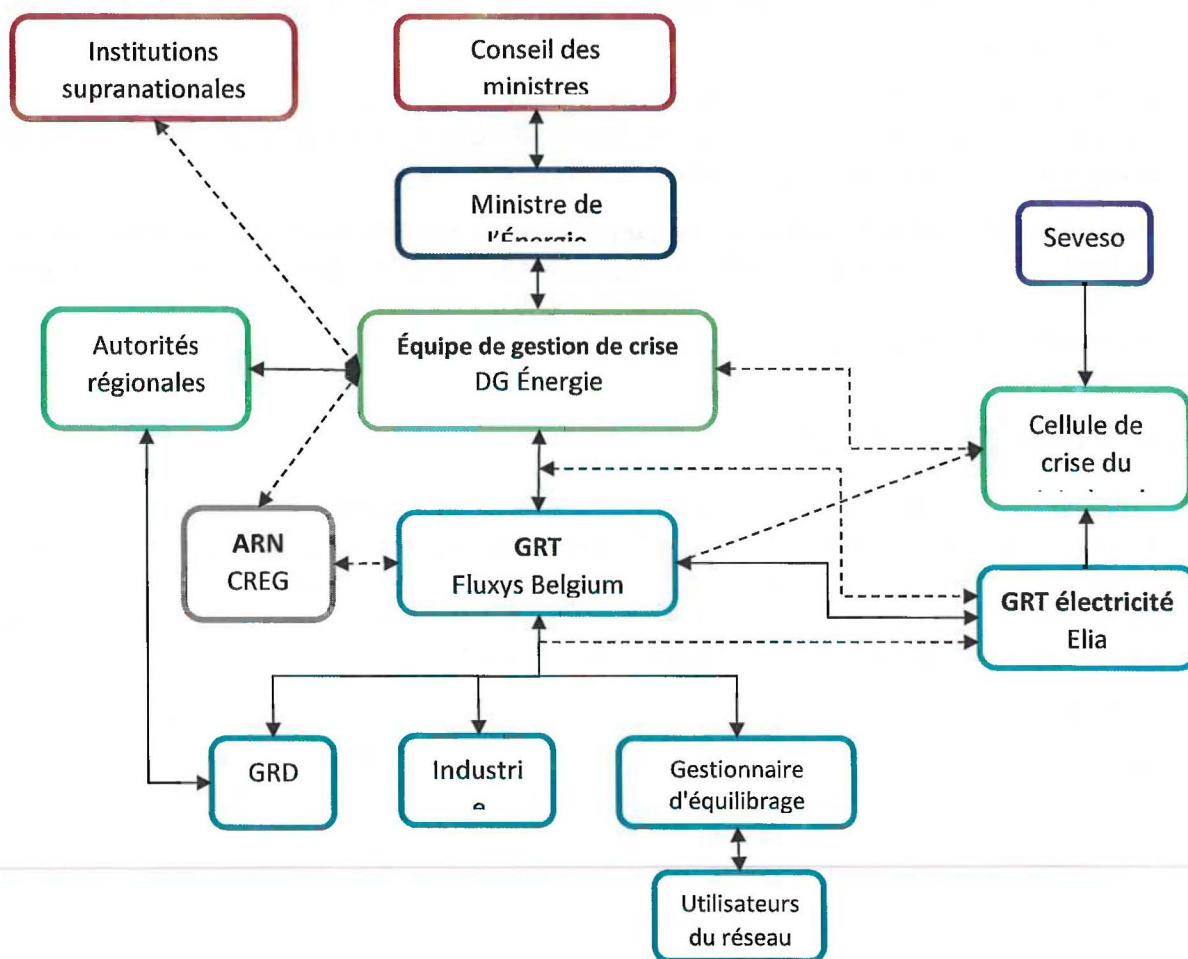
Le Bureau pour les Contingences Civiles (BCC) au sein du SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie est responsable de la gestion de la réponse intergouvernementale à une urgence énergétique en coordination avec la cellule de crise du ministère de l'Intérieur.

Au sein de la DG Énergie, une équipe de gestion de crise pour le gaz a été mise en place pour coordonner les actions à entreprendre en cas de situation d'urgence ainsi que les contacts entre les différentes parties concernées. Elle servira d'interface entre les entreprises gazières, le GRT, le gouvernement central et les institutions supranationales.

L'équipe de gestion de crise communique des directives à toutes les entreprises gazières en cas d'urgence d'approvisionnement en gaz du réseau. Les directives de l'équipe de gestion de crise sont normalement communiquées via Fluxys Belgium, le GRT. Le GRT demeure en contact avec les gestionnaires de réseaux de distribution (GRD). Si des mesures d'urgence doivent être prises sur le réseau de distribution (par exemple, la limitation de la demande, consommateurs prioritaires sur le réseau de distribution...), l'équipe de gestion de crise contacte les autorités régionales compétentes pour les informer des mesures à prendre. La cellule de crise du ministère de l'Intérieur peut faciliter le contact avec les autorités locales.

Le schéma suivant, la Figure 2, décrit les relations en cas d'urgence nationale d'approvisionnement en gaz.

Figure 2 : Structure de la réponse opérationnelle pendant une crise



7 Mesures relatives à la consommation induite

Le plan d'arrêt décrit dans la section 3.4 contient 2 mesures visant à réduire la consommation des clients non protégés, principalement des clients industriels et des centrales électriques au gaz non essentielles.

D'abord, le GRT peut imposer des contraintes sur les capacités interruptibles réservées par ces consommateurs, ensuite, il peut demander aux utilisateurs finaux de limiter immédiatement leur consommation, comme décrit dans les "accords de connexion", en tenant compte des consommateurs prioritaires suivants :

- les centrales électriques au gaz d'importance stratégique identifiées par le GRT du réseau électrique pour lesquelles un déficit d'approvisionnement en gaz de ces centrales au gaz d'importance stratégique est susceptible d'entraîner un dysfonctionnement grave du réseau d'électricité ou de nuire à la production et/ou au transport du gaz;
- les utilisateurs finaux industriels et les centrales électriques strictement nécessaires pour protéger les installations dites Seveso

A cet effet le GRT applique la méthodologie de réduction, voire d'interruption, des services de capacité ferme aux points de prélèvement de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel reprise en annexe 3

Les utilisateurs finaux doivent tout mettre en œuvre pour se conformer à la demande de réduction de leur consommation. Si l'utilisateur final ne donne pas suite à la demande, le GRT peut réduire physiquement les prélèvements des volumes requis.

Afin de prévenir la consommation induite de gaz par les utilisateurs finaux qui sont raccordés au réseau de distribution, mais qui ne sont pas des clients protégés par solidarité, l'autorité compétente informe les clients ¹qui ne sont pas des clients protégés par solidarité qu'ils sont tenus d'interrompre ou de réduire leur consommation de gaz sans créer de situations techniquement dangereuses.

8 Tests d'urgence

L'autorité compétente est chargée d'élaborer et de mener un programme d'exercices pour ce plan d'urgence afin de tester son efficacité au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Le cas échéant, cet exercice sera réalisé conjointement avec d'autres exercices de l'industrie, du gouvernement et/ou de la cellule de crise du ministère de l'Intérieur. Des exercices théoriques peuvent également être menés pour s'assurer que le plan est soumis à un test régulier.

La portée des exercices sera convenue avec l'autorité compétente. Un rapport complet de l'exercice sera établi, comprenant un plan d'action détaillant les améliorations à apporter aux dispositions existantes et les délais de mise en œuvre. L'Autorité compétente soumet ce rapport au groupe de coordination pour le gaz.

9 Dimension régionale

9.1 Mesures spécifiques

Toutes les mesures décrites dans la section 3 sont toujours applicables pour les crises régionales et pour les mêmes niveaux de crise.

9.2 Mécanismes de coopération

Le règlement 2017/1938 exige que des procédures et des mesures détaillées soient suivies pour chaque niveau de crise, en collaborant étroitement avec les États membres au sein des groupes et avec d'autres voisins, le cas échéant. Ce chapitre énonce les exigences auxquelles les groupes à risque doivent satisfaire pour coordonner les actions à chaque niveau de crise. Les détails spécifiques des procédures et des mesures varieront d'un État membre à l'autre en fonction des dispositions nationales en vigueur dans les États membres.

¹ La "loi gaz" du 12 avril 1965 prévoit que, conformément au règlement, l'autorité compétente prend les mesures nécessaires pour organiser des interruptions partielles ou totales de la consommation de gaz.

9.2.1 Groupe à risque pour le gaz L

Le mécanisme de coopération dans le groupe à risque pour le gaz L dans une situation d'urgence repose sur une coordination appropriée et efficace entre les différentes parties prenantes et les autorités compétentes des États membres. Tout d'abord, cela signifie que les centres de dispatching des GRT entretiennent des contacts fréquents en cas d'urgence pour analyser et contrôler la situation. Les GRT sont chargés d'exploiter leurs réseaux le plus efficacement possible, par le biais d'incitations ou d'autres mécanismes, et, à ce titre, la résolution des contraintes sur les points transfrontaliers fait partie des activités opérationnelles quotidiennes des GRT. Les centres de dispatching voisins collaborent étroitement, le cas échéant, afin d'optimiser les flux de gaz et l'exploitation du réseau dans la région.

Ensuite, en cas de contrainte à un point d'interconnexion (qu'elle soit due à la maintenance, aux conditions météorologiques ou à l'interruption de l'approvisionnement), les GRT voisins s'informent mutuellement et notifient immédiatement les expéditeurs concernés via des contacts bilatéraux et la publication sur les sites Internet respectifs. Diverses mesures peuvent être prises pour surmonter ou minimiser la contrainte. Soit par le biais des régimes d'équilibrage, soit par le réacheminement du gaz via d'autres points d'interconnexion si la route privilégiée était limitée.

Compte tenu du rôle central des Pays-Bas dans l'approvisionnement en gaz L, il a été convenu au sein du groupe à risque pour le gaz L que, si un des niveaux de crise est déclaré pour le gaz L, les Pays-Bas collecteront les informations visées à l'article 14 (1) du règlement auprès des autorités compétentes des autres États membres concernés. Les Pays-Bas regrouperont ensuite ces informations et les mettront à la disposition de toutes les autorités compétentes concernées et, sur demande, de la Commission européenne.

Les Pays-Bas coordonneront également l'élaboration de l'évaluation visée à l'article 14 (3) et la communiqueront dès que possible à la Commission européenne et, au plus tard, six semaines après la levée de l'urgence pour le gaz L. Les autres autorités compétentes concernées communiqueront en temps utile toutes les informations nécessaires à l'évaluation aux Pays-Bas.

9.2.2 Groupe à risque de la mer Baltique

Le mécanisme de coopération au sein du groupe à risque respecte des procédures de coordination entre les États membres, les GRT, les régulateurs et les autres parties prenantes à différents niveaux. L'objectif est de fournir aux parties prenantes concernées des informations détaillées sur la raison et l'impact d'une situation de crise et de coordonner les éventuelles solutions convenues de commun accord, afin de prévenir ou d'atténuer les effets négatifs d'une crise d'approvisionnement.

GRT

En général, les GRT travaillent en étroite coopération avec les GRT des autres États membres du groupe. Si un problème d'approvisionnement est prévisible, les GRT contacteront les GRT des autres États membres appartenant au groupe à risque. Dans la mesure du possible, ils conviendront de la coordination transfrontalière des mesures, y compris l'échange d'informations sur toute mesure nécessaire basée sur le marché et ayant des effets transfrontaliers.

En cas de crise d'approvisionnement, les GRT coopèrent et échangent des informations en utilisant le système ReCo pour le gaz établi par l'ENTSO, conformément à l'art. 3 du règlement (UE) 2017/1938. ENTSOG informe la Commission et les autorités compétentes des États membres appartenant au groupe à risque. Les GRT peuvent suggérer des mesures d'intervention possibles.

Aux fins d'une application harmonieuse de ce mécanisme, il est important de noter que la composition du groupe à risque de la mer Baltique diffère de la composition des équipes ReCo.

Autorités compétentes et régulateurs

Si le système ReCo pour le gaz est activé pour le groupe à risque de la mer Baltique, les autorités compétentes et les régulateurs des États membres appartenant au groupe à risque doivent immédiatement être invités à participer à toutes les réunions et communications de l'équipe.

Quand le niveau d'urgence a été déclaré, les distributeurs de charge des États membres appartenant au groupe à risque noueront des contacts mutuels étroits, notamment pour fournir des informations sur l'ampleur attendue des restrictions transfrontalières nécessaires sur les flux de charge.

Les informations fournies par les entreprises de gaz naturel conformément à l'art. 14 (1) du règlement UE 2017/1938 sont partagées avec les États membres du groupe à risque.

Chaîne de communication

Les communications au sein du groupe à risque en cas de crise d'approvisionnement doivent suivre le modèle suivant :

Étape 1) Le GRT impacté : Appelle le facilitateur ReCo, demande une réunion à une heure précise.

Étape 2) Le GRT impacté : confirme le courriel

Étape 3) Facilitateur : Programme la session virtuelle

Étape 4) Facilitateur : Prépare et envoie le courriel d'invitation aux GRT, autorités compétentes et régulateurs

Étape 5) GRT, autorités compétentes et régulateurs : Répondent au courriel

Étape 6) Facilitateur : Appelle ceux qui n'ont pas répondu

Étape 7) Facilitateur : Débute la session virtuelle

Étape 8) GRT, autorités compétentes et régulateurs : Rejoignent la session

9.2.3 Groupe à risque du Royaume-Uni

Le groupe à risque du Royaume-Uni comprend la Belgique, l'Allemagne, l'Irlande, le Luxembourg, les Pays-Bas et le Royaume-Uni. Le groupe fonctionne sur une base consultative et la rédaction de ce chapitre a été approuvée de concert par ses membres.

Actions du groupe à risque sur la déclaration d'un niveau de crise

Dès la déclaration d'un niveau de crise, l'État membre du groupe concerné s'engage à contacter immédiatement tous les autres États membres du groupe à risque du Royaume-Uni et, le cas échéant, les autres États membres voisins. Il contactera également la Commission. Au fur et à mesure de la gestion de la crise, il entretiendra des contacts réguliers avec les États membres et les informera, ainsi que la Commission, de tout changement du niveau de la crise.

L'État membre identifiera le niveau de crise (alerte précoce, niveau d'alerte ou niveau d'urgence).

L'État membre fournira une description de l'incident ou des informations ayant conduit à la déclaration du niveau de crise, dont :

- (i) La date, l'heure et la durée de l'incident ;
- (ii) La nature de l'incident ou de la menace ;

- (iii) Le lieu de l'incident ;
- (iv) Les volumes de gaz concernés ;
- (v) L'origine de l'incident ;

Comme le prévoit le règlement pour les niveaux d'alerte précoce et d'alerte, les informations préciseront les mesures fondées sur le marché qui sont adoptées, notamment :

- (i) Une brève description de la mesure et des principaux acteurs impliqués ;
- (ii) Une information sur l'adéquation de ces mesures afin de faire face à la crise et, si tel n'est pas le cas, une brève description des mesures supplémentaires qui peuvent être prises ; et
- (iii) Une indication sur des effets transfrontaliers éventuels dans les autres États membres du groupe (par exemple, une augmentation des importations en provenance de cet État membre).

Pour le niveau d'urgence, les informations comprendront :

Les mesures prises du côté de l'offre et de la demande pour rendre le gaz disponible, y compris les accords commerciaux entre les parties concernées et tout mécanisme de compensation pour les entreprises de gaz naturel, le cas échéant ;

Une brève description des mesures fondées sur le marché qui sont encore appliquées à ce stade et des principaux acteurs impliqués, en indiquant la contribution attendue de ces mesures pour atténuer la situation au niveau de l'urgence et la contribution qui doit encore être couverte par des mesures non fondées sur le marché...,

Les mesures non fondées sur le marché prévues ou à mettre en œuvre pour le niveau d'urgence, en indiquant, par mesure, le nombre de mesures ;

- (ii) Une brève description de la mesure et des principaux acteurs impliqués ;
- (iii) L'ordre préférentiel dans lequel elles devraient être mises en œuvre, en tenant compte des circonstances de la crise.
- (iv) indiquer la contribution attendue des mesures pour atténuer la situation au niveau de l'urgence en complément des mesures basées sur le marché ;
- (v) évaluer les autres effets de la mesure, en accordant une attention particulière aux éventuels effets transfrontaliers dans les autres États membres du groupe.

Mécanismes de coopération entre les GRT

Le système de coordination régionale (ReCo) pour le gaz a été établi par l'ENTSO (European Network of Transmission System Operators for Gas) pour permettre aux gestionnaires de réseau de transport des États membres de partager des informations lorsqu'un des trois niveaux est activé. L'objectif du ReCo est de fournir une vue d'ensemble et des informations sur la situation. Les informations que les États membres du groupe s'engagent à partager lors d'un incident comprendront :

- des informations sur le niveau de l'incident selon le SCI
- les conséquences existantes ou possibles de l'incident
- une description succincte de la situation

Les États membres du groupe participant à la conférence téléphonique s'engagent à fournir les informations suivantes dans le cadre de cette conférence :

- Restrictions
- Pression dans le système
- Utilisation de la capacité (axée sur les points ou systèmes pertinents)
- Informations sur le stockage souterrain de gaz
- Utilisation du GNL
- Niveau de la demande
- Niveau de crise
- Évolution des prix du gaz d'équilibrage
- Disponibilité du gaz d'équilibrage
- Maintenance
- Flux supplémentaires disponibles provenant de la production

En utilisant le système ReCo, les États membres du groupe s'engagent à participer à des conférences téléphoniques régulières qui permettent de partager des informations sur les meilleures pratiques et les enseignements tirés.

L'État membre dans lequel l'incident s'est produit est responsable de la première activation de l'équipe ReCo.

9.2.4 Groupe à risque du Bélarus

Système de coordination régionale pour le gaz

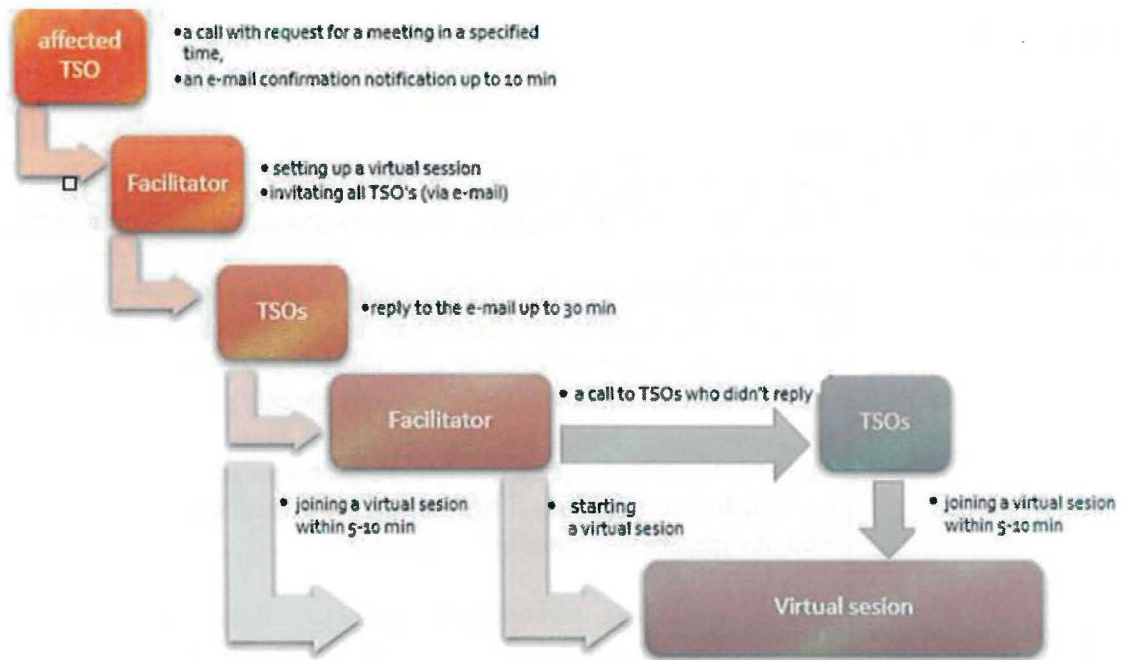
Conformément à l'article 3.6 du règlement (UE) 2017/1938, le rôle du système de coordination régional pour le gaz (système ReCo pour le gaz), établi par l'ENTSOG et composé de groupes d'experts permanents, pour la coopération et l'échange d'informations entre les gestionnaires de réseau de transport en cas d'urgence régionale ou européenne, est très important.

Les gestionnaires de réseau de transport (GRT) coopèrent et échangent des informations, notamment sur les flux d'approvisionnement en gaz dans une situation de crise, en utilisant le système de coordination régional pour le gaz (système ReCo pour le gaz) établi par l'ENTSOG.

Toutes les procédures de fonctionnement des équipes ReCo peuvent être considérées comme des mesures d'urgence.

La ReCo Team East a été lancée en novembre 2017 et Open Grid Europe (un GRT allemand) a été désigné comme facilitateur jusqu'en novembre 2019. Le rôle du facilitateur consiste à être le premier GRT à contacter en cas d'urgence et à activer l'organigramme de communication.

L'organigramme suivant présente le mode d'échange d'informations en cas de situation de crise.



Procédure adjacente

Afin d'avoir accès à des informations complètes sur la situation actuelle du système gazier, les autorités compétentes de tous les États membres appartenant au groupe à risque doivent préparer des procédures appropriées pour recueillir des informations auprès de tous les opérateurs de système gazier et également auprès des acteurs du marché, le cas échéant.

Directeur général a.i.

Nancy
Mahieu
(Signature)

Digitally signed
by Nancy
Mahieu
(Signature)
Date: 2022.03.31
17:06:06 +02'00'

Nancy Mahieu

Annexes

Annexe I : Glossaire

GRT adjacent	Gestionnaire de réseau de transport d'un pays directement connecté
Gestionnaire d'équilibrage	Entité réalisant l'équilibrage du réseau de gaz sur la base du marché, c'est-à-dire (a) l'agrégation des positions d'équilibrage des expéditeurs actifs sur les réseaux respectifs de Creos Luxembourg et Fluxys Belgium et la communication de ces positions d'équilibrage aux expéditeurs et de la position d'équilibrage agrégée du marché global, (b) l'achat et la vente de gaz à des fins d'équilibrage, et (c) la facturation des frais d'équilibrage aux expéditeurs ; Pour les marchés du gaz H et du gaz L En Belgique et au Luxembourg (zone BeLux) : Balansys
Autorité compétente	Une autorité gouvernementale nationale ou une ARN désignée par un État membre pour assurer la mise en œuvre des mesures prévues par le règlement 2017/1938 (En Belgique : Direction générale de l'énergie du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie)
GRD	Gestionnaire du réseau de distribution
Utilisateur final	Client achetant du gaz naturel pour son propre usage
GCG	Groupe de coordination pour le gaz
Utilisateurs du réseau	Entreprise de gaz naturel disposant d'une autorisation de transport et/ou active sur le marché de gros du gaz
Linepack	Tampon temporaire de gaz par compression dans les systèmes de transport de gaz, à l'exclusion des installations réservées aux gestionnaires de réseau de transport dans l'exercice de leurs fonctions
GNL	Gaz naturel liquéfié
GSL	Gestionnaire du système GNL. En Belgique : Fluxys LNG, qui exploite le terminal de Zeebrugge.
Ministre de l'Énergie	Le ministre fédéral qui a l'énergie dans ses attributions
Entreprise de gaz naturel	Personne physique ou morale exerçant au moins une des fonctions suivantes : production, transport, distribution, fourniture, achat ou stockage de gaz naturel, y compris de GNL, qui est responsable des tâches commerciales, techniques et/ou de maintenance liées à ces fonctions, mais n'inclut pas les clients finaux.
ARN	Autorité de régulation nationale. En Belgique : CREG, Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz.
Client protégé	Client résidentiel, petite ou moyenne entreprise, service social essentiel ou installation de chauffage urbain, qui est raccordé à un réseau de distribution de gaz.
Client protégé par solidarité	Client résidentiel, service social essentiel ou installation de chauffage urbain (pour autant qu'il alimente en chauffage les ménages ou les services sociaux essentiels), qui est raccordé à un réseau de distribution de gaz.

GSS	Gestionnaire du système de stockage. En Belgique : Fluxys Belgium, qui exploite le stockage souterrain de gaz à Loenhout.
GRT	Gestionnaire de réseau de transport. En Belgique : Fluxys Belgium

Annexe II : Description détaillée des mesures

Niveau d'alerte précoce

Mesure I-1	Suivi quotidien
Description	<p>Les entreprises de gaz concernées doivent fournir quotidiennement des informations à l'autorité compétente :</p> <ul style="list-style-type: none"> • les prévisions quotidiennes de la demande et de l'offre de gaz pour les trois jours suivants, en millions de mètres cubes par jour (mmc/jour). • le flux quotidien de gaz à tous les points d'entrée et de sortie transfrontaliers ainsi qu'à tous les points reliant une installation de stockage ou un terminal GNL au réseau, en millions de mètres cubes par jour (mmc/jour). • la période, exprimée en jours, pendant laquelle il est prévu que l'approvisionnement en gaz des clients protégés puisse être assuré.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Autorité compétente • Utilisateurs du réseau
Procédures à suivre	En cas d'incident gazier (imminent), le GRT transmet les informations susmentionnées à l'autorité compétente.
Contribution anticipée	Grâce à cette mesure, l'autorité compétente reçoit le plus rapidement possible des informations pertinentes et l'échange d'informations sur l'incident gazier peut être organisé au niveau européen.
Flux d'informations	<ul style="list-style-type: none"> • Information des entreprises gazières concernées à l'autorité compétente, via le GRT. • Information du GRT à l'autorité compétente.

Mesure I-2		Adaptation du seuil du marché d'équilibrage
Description	Le GRT demande au Gestionnaire d'équilibrage de modifier le seuil délimitant la flexibilité d'équilibrage offerte au marché intégré Belux. Lorsque le seuil d'équilibrage du marché est franchi, le gestionnaire d'équilibrage initie une action pour équilibrer le marché.	
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Gestionnaire d'équilibrage • Utilisateurs du réseau 	
Procédures à suivre	Le GRT demande au Gestionnaire d'équilibrage d'adapter les seuils de marché et de communiquer aux Utilisateurs du Réseau les nouvelles valeurs des seuils de marché.	
Contribution anticipée	Cette mesure implique deux contributions <ul style="list-style-type: none"> • Les utilisateurs du réseau sont invités à mieux équilibrer leur portefeuille. • Le temps de réponse du Gestionnaire d'équilibrage sera plus court et il pourra initier une action d'équilibrage (achat de gaz) plus tôt qu'en conditions normales, car la flexibilité offerte est réduite et le seuil d'équilibrage pourrait être franchi plus facilement. 	
Flux d'informations	Demande du GRT au Gestionnaire d'équilibrage. Le Gestionnaire d'équilibrage informe les Utilisateurs du Réseau sur les seuils modifiés.	

Mesure I-3		Swaps de niveau 2 avec les GRT adjacents
Description	Le GRT envoie une demande aux GRT adjacents pour réacheminer physiquement (swap) les flux de gaz vers un ou plusieurs points d'interconnexion. Un accord de coopération technique impliquant plusieurs GRT en Europe décrit trois niveaux de swap nécessitant plus ou moins d'efforts de la part des GRT adjacents : <ul style="list-style-type: none"> • Le niveau 3 est utilisé pendant les opérations normales pour améliorer le pilotage efficace des réseaux de gaz naturel. Cet échange est réalisé sur une base volontaire. • Le niveau 2 est utilisé en cas de travaux ou de maintenance planifiés et de problèmes techniques ponctuels. L'échange de niveau 2 est effectué sur la base d'un effort raisonnable. • Le niveau 1 est utilisé en cas d'incident limitant la capacité technique d'un point d'interconnexion. Les GRT adjacents doivent tout mettre en oeuvre pour réacheminer les flux physiques. 	
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRT adjacents 	
Procédures à suivre	Le GRT demande aux GRT adjacents un échange de niveau 2 de flux physiques vers un ou plusieurs autres points d'interconnexion.	
Contribution anticipée	Le réacheminement des flux peut garantir que les quantités de gaz naturel désignées par les utilisateurs du réseau seront livrées même en cas d'incident à un point d'interconnexion spécifique.	
Flux d'informations	Demande du GRT aux GRT adjacents	

Mesure I-4	Gestion des travaux de maintenance
Description	<p>Le GRT peut adapter le calendrier des travaux de maintenance si l'intégrité du système est améliorée en l'absence de ces travaux.</p> <p>Exemple : en annulant des travaux de maintenance planifiés à un point d'interconnexion, la capacité totale (fixe + interruptible) peut être remise à disposition ou éventuellement augmentée pour une durée limitée.</p>
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRT adjacents • GRD • Utilisateurs du réseau • Utilisateurs finaux
Procédures à suivre	<p>Le GRT peut initier cette mesure en toute autonomie, éventuellement après consultation des acteurs directement impliqués dans les travaux de maintenance. Cette mesure est uniquement appliquée si elle a un effet positif sur l'intégrité du système.</p>
Contribution anticipée	<p>L'effet attendu, le cas échéant, est déterminé en fonction de la nature, de l'emplacement et de l'impact initial des travaux de maintenance prévus.</p>
Flux d'informations	<p>Si le GRT décide d'adapter la planification des travaux, les acteurs concernés sont informés conformément aux règles opérationnelles existantes ou aux accords spécifiques conclus en matière de travaux de maintenance planifiés.</p>

Mesure I-5	Demander aux GRT adjacents de dépasser temporairement les limites de l'OBA
Description	<p>Un accord d'équilibrage opérationnel s'applique entre les GRT pour chaque point d'interconnexion et spécifie l'écart toléré entre les flux physiques et les nominations (limites OBA). Le GRT soumet une demande aux GRT adjacents pour dépasser cet écart toléré jusqu'à une quantité convenue (limitée).</p>
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRT adjacents
Procédures à suivre	<p>Le GRT demande aux GRT adjacents d'élargir les limites de l'OBA (utilisation des moyens de flexibilité des GRT adjacents).</p>
Contribution anticipée	<p>Les GRT adjacents pourraient éventuellement être en mesure de fournir temporairement du gaz supplémentaire (prêt) ou de prélever moins de gaz. Le GRT utilise cette mesure pour tenter de maintenir autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.</p>
Flux d'informations	<p>Demande non contraignante adressée aux GRT adjacents par le GRT.</p>

Alerte

Mesure II-1	Swaps de niveau 1 avec les GRT adjacents
Description	<p>Le GRT envoie une demande aux GRT adjacents pour réacheminer physiquement (swap) les flux de gaz vers un ou plusieurs points d'interconnexion. Un accord de coopération technique impliquant plusieurs GRT en Europe décrit trois niveaux de swap nécessitant plus ou moins d'efforts de la part des GRT adjacents :</p> <ul style="list-style-type: none"> Le niveau 3 est utilisé pendant les opérations normales pour améliorer le pilotage efficace des réseaux de gaz naturel. Cet échange est réalisé sur une base volontaire. Le niveau 2 est utilisé en cas de travaux ou de maintenance planifiés et de problèmes techniques ponctuels. L'échange de niveau 2 est effectué sur la base d'un effort raisonnable. Le niveau 1 est utilisé en cas d'incident limitant la capacité technique d'un point d'interconnexion. Les GRT adjacents doivent tout mettre en oeuvre pour réacheminer les flux physiques.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> GRT GRT adjacents
Procédures à suivre	Le GRT demande aux GRT adjacents un échange de niveau 1 de flux physiques vers un ou plusieurs autres points d'interconnexion.
Contribution anticipée	Le réacheminement des flux peut garantir que les quantités de gaz naturel que les acteurs du marché souhaitent livrer peuvent être transportées même en cas d'incident à un point d'interconnexion.
Flux d'informations	Demande du GRT aux GRT adjacents

Mesure II-2	Contrainte au point d'entrée
Description	<p>En cas d'incident impactant directement un point d'interconnexion d'entrée, le GRT peut imposer une contrainte sur ce point afin de réduire la capacité ferme offerte à ce point d'entrée pour refléter les flux physiques qui peuvent passer par ce point. Tel n'est pas automatiquement le cas. Par exemple, le GRT peut compenser la réduction des flux physiques par des swaps ou d'autres mesures, sans impact visible pour les utilisateurs du réseau.</p>
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> GRT Utilisateurs du réseau
Procédures à suivre	Le GRT informe les utilisateurs du réseau de la réduction de la capacité disponible au point d'interconnexion.
Contribution anticipée	La contrainte au point d'interconnexion d'entrée encouragera les utilisateurs du réseau concernés à réacheminer leur approvisionnement en gaz vers d'autres points d'interconnexion d'entrée, assurant ainsi un approvisionnement en gaz complémentaire à la zone d'équilibrage.
Flux d'informations	Le GRT informe les utilisateurs du réseau de la réduction de la capacité.

Mesure II-3	
Utilisation des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents	
Description	Le GRT fournit du gaz provenant de ses réserves opérationnelles pour la gestion des incidents, stockées en sous-sol ou dans un terminal GNL. Si nécessaire, le GRT peut également utiliser les installations de conversion de qualité pour transférer des quantités du réseau de gaz H vers le réseau de gaz L.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GSL • GSS
Procédures à suivre	Le GRT utilise du gaz provenant de ses réserves opérationnelles pour la gestion des incidents, stockées dans un terminal GNL ou les installations de conversion de qualité.
Contribution anticipée	Les réserves opérationnelles du GRT pour la gestion des incidents peuvent être utilisées dans la mesure où un stock de gaz naturel est disponible. Le GRT utilise cette mesure pour tenter de préserver autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Information du GRT au GSL et au GSS pour activer les réserves opérationnelles pour la gestion des incidents. Dans le cas des installations de conversion de qualité, le GRT communique la capacité demandée à ses équipes opérationnelles.

Mesure II-4	
Parking d'urgence et prêt avec les GRT adjacents	
Description	Le GRT soumet une demande non contraignante aux GRT adjacents pour qu'ils s'efforcent volontairement de fournir plus de gaz ou de prélever moins de gaz sur le réseau de transport.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRT adjacents
Procédures à suivre	Le GRT demande aux GRT adjacents d'augmenter autant que possible l'utilisation du parking et/ou du prêt (utilisation des moyens de flexibilité des GRT adjacents).
Contribution anticipée	Les GRT adjacents pourraient éventuellement être en mesure de fournir temporairement du gaz supplémentaire (prêt) ou de prélever moins de gaz. Le GRT utilise cette mesure pour tenter de maintenir autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Demande non contraignante adressée aux GRT adjacents par le GRT.

Mesure II-5	
Achat proactif de gaz sur le Trading Point de Zeebrugge	
Description	Le GRT initie un achat proactif de gaz sur le Trading Point de Zeebrugge
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT
Procédures à suivre	Le GRT initie un achat proactif de gaz sur le Trading Point de Zeebrugge
Contribution anticipée	L'achat de gaz augmente la position du linepack. Cette augmentation est générée afin de préserver autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Ordre d'achat placé sur le Trading Point de Zeebrugge

Mesure II-6	
Utilisation des capacités disponibles au terminal GNL et dans l'installation de stockage au-delà des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents.	
Description	Lorsque les capacités du terminal GNL, de l'installation de stockage ou du Point de Conversion de Qualité ne sont pas utilisées par les utilisateurs du réseau détenteurs des droits sur ces capacités, le GRT peut demander à le gestionnaire du terminal et/ou à le gestionnaire du stockage d'utiliser ces capacités pour injecter plus de gaz naturel dans le réseau gazier. Le même principe s'applique aux installations de conversion de qualité.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GSL • GSS
Procédures à suivre	Le GRT demande au gestionnaire du stockage et au gestionnaire du terminal d'injecter davantage de gaz dans le réseau gazier en utilisant les capacités disponibles et non utilisées. Pour le réseau de gaz L, le GRT augmente le débit sur les installations de conversion de qualité en utilisant les capacités disponibles et non utilisées.
Contribution anticipée	L'augmentation des capacités d'injection pourrait contribuer à préserver l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Information du GRT au GSL et au GSS pour augmenter leurs injections

Urgence

Mesure III-1		Demande de réduction de la consommation de gaz naturel
Description		L'autorité compétente peut inviter tant les ménages (en diminuant le chauffage, par exemple) que les entreprises à consommer volontairement moins de gaz. Grâce à ces mesures, l'autorité compétente devrait être en mesure de mobiliser la population et les entreprises via la communication.
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Autorité compétente • Cellule de crise du ministère de l'Intérieur • GRT • Gestionnaires du réseau de distribution (GRD) • Fournisseurs de gaz naturel
Procédures à suivre		La cellule de crise du ministère de l'Intérieur est chargée de la mise en œuvre de cette mesure, en collaboration avec l'autorité compétente. Il s'agit notamment de coordonner les communications entre toutes les parties concernées, y compris, dans tous les cas, le GRT et les GRD.
Contribution anticipée		L'effet précis de cette mesure volontaire est incertain et un effet majeur ne peut être garanti.
Flux d'informations		Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, la cellule de crise du ministère de l'Intérieur recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.

Mesure III-2		Demande aux pays voisins de réduire volontairement leurs importations de gaz naturel
Description		Les États membres voisins qui importent du gaz via la Belgique peuvent être invités à réduire volontairement et temporairement leurs importations afin de conserver un plus grand volume de gaz disponible pour le marché belge.
Principaux acteurs impliqués	acteurs	<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie / Autorité compétente • États membres de l'Union européenne • GRT adjacents • GRT
Procédures à suivre		Le ministre de l'Énergie est chargé de la mise en œuvre de cette mesure et est conseillé par l'autorité compétente et le GRT en particulier. La demande aux autres États membres de mettre en œuvre des mesures visant à réduire les exportations de gaz de la Belgique sera formulée au nom du ministre de l'Énergie et par le biais des contacts existants avec les ministères concernés dans les États membres voisins.
Contribution anticipée		Étant donné que les possibilités pour les États membres voisins de réduire leurs importations de gaz sur une base volontaire sans subir de pertes économiques sont probablement assez faibles, il est peu probable que cette mesure ait un effet majeur.
Flux d'informations		Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, la cellule de crise du ministère de l'Intérieur recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.

Mesure III-3 Suspension des droits de négociation	
Description	En cas d'erreur ou de négligence d'un ou de plusieurs Utilisateurs du Réseau, ayant un impact sur la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel des Clients Protégés en particulier, le GRT peut suspendre le droit d'utiliser les Services de Négociation Notionnelle ZTP pour ces Utilisateurs du Réseau.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Utilisateurs du réseau
Évaluation de la nécessité	Cette mesure n'est prise en compte que lorsque la crise gazière résulte du comportement d'un utilisateur du réseau dont le comportement commercial a un impact sur la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel.
Procédures à suivre	Le GRT supprime l'accès au Trading Point de Zeebrugge de l'utilisateur du réseau responsable et n'accepte plus les échanges de gaz signalés par l'utilisateur du réseau suspendu.
Contribution anticipée	L'utilisateur du réseau suspendu ne sera plus en mesure d'aggraver le déséquilibre du marché.
Autres effets	Cette mesure pourrait empêcher l'utilisateur responsable du réseau de corriger lui-même son comportement nuisible. Toutefois, il a été jugé préférable de suspendre le droit et donc de mettre directement fin à un comportement qui met en danger la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel des clients protégés.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	Cette mesure vise à garantir que les flux de gaz correspondent aux nominations licites, à préserver l'équilibre du marché et à ne pas introduire de déséquilibre indu.
Flux d'informations	Information du GRT aux utilisateurs du réseau concernés

Mesure III-4 Contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie	
Description	Le GRT peut imposer une contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie. Cette contrainte de déséquilibre réduira les quantités de sortie nominées des expéditeurs en limitant la capacité de sortie de l'utilisateur du réseau "à l'origine". La contrainte sera calculée de manière à ce que l'utilisateur du réseau soit à nouveau équilibré pour les heures restantes de la journée gazière.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Utilisateurs du réseau • GRT adjacents
Évaluation de la nécessité	Cette mesure peut être appliquée dans tous les cas, en tenant compte de l'impact sur les clients protégés du gestionnaire de réseau adjacents.
Procédures à suivre	<p>Le GRT décide d'appliquer cette mesure en activant la contrainte de déséquilibre dans le système informatique de nomination. La contrainte de déséquilibre est appliquée à tous les expéditeurs de manière non discriminatoire. Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des expéditeurs et communique cette information aux expéditeurs via les messages Edig@s. Les GRT adjacents sont également informés via Edig@s.</p> <p>Le pilotage physique à la frontière de sortie sera adapté en fonction des nouvelles quantités confirmées.</p>
Contribution anticipée	L'impact de cette contrainte de déséquilibre est très élevé, car tous les déséquilibres sont levés dans la plupart des cas. L'impact est immédiat (heure complète +1 ou heure complète +2)
Autres effets	Sans objet.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	En imposant un effet contraignant aux frontières de sortie, un effet sur les systèmes de transmission adjacents pourrait être constaté. Les discussions entre les GRT avant l'application de cette mesure devraient donner au GRT adjacents concerné le temps suffisant pour atténuer l'impact.
Flux d'informations	Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des expéditeurs et communique cette information aux expéditeurs via les messages Edig@s. Les GRT adjacents sont également informés via Edig@s.

Mesure III-5	
Contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité	
Description	Le GRT peut appliquer une contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité à condition que cette contrainte ait un impact positif sur l'équilibre du réseau concerné (gaz H ou gaz L).
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Nomination des utilisateurs du réseau sur la qualité de l'installation de conversion
Évaluation de la nécessité	Cette mesure peut uniquement être appliquée s'il existe des nominations sur l'installation de conversion de qualité et si ces nominations ont un impact négatif sur le réseau concerné (gaz H ou gaz L).
Procédures à suivre	<p>Le GRT applique la contrainte sur l'installation de conversion de qualité dans le système informatique des nominations.</p> <p>La contrainte de déséquilibre est appliquée à tous les expéditeurs de manière non discriminatoire. Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des expéditeurs et communique cette information aux expéditeurs via les messages Edig@s. Le GRT adapte le pilotage physique sur l'installation de conversion de qualité en fonction des nouvelles quantités confirmées.</p>
Contribution anticipée	Cette contrainte n'aura un impact positif sur l'équilibre du réseau/système que si l'installation de conversion de qualité est proposée par les expéditeurs et si cette proposition a un impact négatif sur l'équilibre du réseau concerné.
Autres effets	Cette mesure aura un impact positif sur l'équilibre du réseau concerné, mais pourrait avoir en revanche un impact négatif sur l'équilibre de l'autre réseau.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	Cette mesure n'a aucun impact sur les systèmes de transport adjacents
Flux d'informations	Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des expéditeurs et communique cette information aux expéditeurs via les messages Edig@s.

Mesure III-6		Demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale
Description de la mesure		<p>Le ministre fédéral de l'Énergie, assisté de l'autorité compétente, peut décider de demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale (article 12 du Règlement UE 2017/1938).</p> <p>Cette mesure offre également la possibilité de conclure avec d'autres États membres des accords concrets et adaptés à la situation sur la réduction de leurs importations de gaz naturel en provenance de Belgique.</p> <p>Cette mesure sera précédée de celle consistant à demander aux autres États membres de limiter volontairement les importations de gaz en provenance de Belgique. Cette mesure peut ainsi être le prélude organisant une demande conjointe, avec d'autres États membres, à la Commission de déclarer une urgence régionale.</p>
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie • Commission européenne • Groupe de coordination pour le gaz • GRT • GRT adjacents
Procédure		Le ministre de l'Énergie est chargé de la mise en œuvre de cette mesure et est assisté par l'autorité compétente.
Contribution anticipée		La déclaration officielle d'une urgence régionale et le processus qui s'ensuit au sein du groupe de coordination pour le gaz, coordonné par la Commission européenne, inciteront les États membres à mettre en œuvre des mesures de réduction et de flexibilité du gaz, et à aller au-delà de ce qui serait réalisé sur une base strictement volontaire.
Flux d'informations		Demande du ministre fédéral de l'Énergie à la Commission européenne

Mesure III-7	
Contrainte sur la capacité ferme des clients non protégés	
Description	<p>Le GRT peut demander aux utilisateurs finaux non protégés (utilisateurs finaux industriels et centrales électriques au gaz) de réduire ou d'interrompre leur prélèvement, en tenant compte de ceux qui sont considérés comme des utilisateurs finaux prioritaires.</p> <p>A cet effet le GRT applique la méthodologie de réduction, voire d'interruption, des services de capacité ferme aux points de prélèvement de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel reprise en annexe 3</p> <p>Les utilisateurs finaux non protégés et prioritaires sont, dans l'ordre suivant :</p> <ul style="list-style-type: none"> les centrales électriques au gaz d'importance stratégique identifiées par le GRT du réseau électrique pour lesquelles un déficit d'approvisionnement en gaz de ces centrales au gaz d'importance stratégique est susceptible d'entraîner un dysfonctionnement grave du réseau d'électricité ou de nuire à la production et/ou au transport du gaz; les utilisateurs finaux industriels et les centrales électriques strictement nécessaires pour protéger les installations dites Seveso
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> GRT Utilisateurs du réseau Utilisateurs finaux Autorité compétente GRT pour l'électricité
Évaluation de la nécessité	Cette mesure sera mise en œuvre pour sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés.
Procédures à suivre	<p>L'autorité compétente communique au GRT les informations nécessaires relatives aux utilisateurs finaux prioritaires et qui sont strictement nécessaires à la protection des installations dites Seveso.</p> <p>Le GRT limite les quantités nominées des utilisateurs du réseau concernés aux utilisateurs finaux concernés.</p>
Contribution anticipée	<p>Ampleur de l'effet :</p> <p>Gaz H : la demande de gaz des clients non protégés peut être importante, mais est limitée par rapport à la capacité combinée disponible aux différents points d'interconnexion.</p> <p>Gaz L : selon la saison, la demande de gaz des clients non protégés est limitée à très limitée par rapport à la demande de gaz des clients protégés. Par conséquent, l'effet de cette mesure sera limité sur le réseau L.</p> <p>Certitude de l'effet :</p> <p>Dans le cas où l'utilisateur final ne répond pas à la demande de réduction de son prélèvement, le GRT peut réduire physiquement le volume nécessaire dans ces conditions d'urgence.</p>
Autres effets	<p>La réduction ou l'interruption forcées de l'approvisionnement en gaz naturel d'un utilisateur final industriel peut entraîner l'arrêt de ses processus d'exploitation, engendrant des pertes économiques considérables.</p> <p>Les effets négatifs sur le secteur de l'électricité sont évités aussi longtemps que possible en garantissant la continuité de l'approvisionnement des centrales électriques au gaz nécessaires pour éviter un black-out sur le réseau électrique ou le rétablir dans un état normal après un black-out (y compris les centrales électriques à démarrage à froid).</p>

Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	Cette mesure n'a aucun effet sur la fourniture de gaz dans un autre État membre ou sur l'accès transfrontalier aux infrastructures.
Flux d'informations	<p>Le GRT pour l'électricité notifie au GRT pour le gaz et à l'autorité compétente la liste des centrales électriques au gaz jugées nécessaires, compte tenu de l'état du système électrique.</p> <p>Les utilisateurs du réseau et les utilisateurs finaux seront informés par le GRT conformément aux procédures opérationnelles visées dans la convention de raccordement et le code d'accès.</p>

Mesure III-8	Prélèvement forcé du gaz stocké
Description	Afin de sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés, le GRT peut utiliser les capacités de stockage et le gaz en stock souscrit par les Utilisateurs du Stockage et, si nécessaire, transférer ces quantités du réseau de gaz H vers le réseau de gaz L en utilisant les installations de conversion de la qualité.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GSS • Utilisateurs du stockage • Autorité compétente
Évaluation de la nécessité	Cette mesure est uniquement envisagée quand toutes les mesures précédentes (basées ou non sur le marché) n'ont eu aucun impact suffisant pour sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés.
Procédures à suivre	<p>L'autorité compétente doit confirmer le niveau d'urgence tel que défini dans le règlement sur la sécurité de l'approvisionnement (SdA).</p> <p>Le GRT communiquera les instructions nécessaires au Gestionnaire du stockage.</p>
Contribution anticipée	<p>Ampleur de l'effet :</p> <p>L'effet positif (en taille et en durée) de cette mesure dépendra de la quantité de gaz disponible en stock.</p> <p>Certitude de l'effet :</p> <p>En cas d'urgence SdS, les Utilisateurs des Stocks sont tenus de suivre les instructions communiquées par le Gestionnaire du stockage.</p>
Autres effets	<p>Financiers : le Gestionnaire du stockage remboursera aux Utilisateurs du Stockage concernés un montant correspondant aux coûts de capacité qu'ils ont payés pour la partie de la capacité de prélèvement ferme utilisée pendant la période de cette Urgence SdS.</p> <p>Gaz en stock : le Gestionnaire du stockage restitue, dès que cela est raisonnablement possible, la quantité de gaz utilisée, en nature ou en espèces.</p>
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	<p>La mise en œuvre de cette mesure peut induire la réduction, l'interruption ou la suppression des services de stockage pendant la période d'urgence SdS.</p> <p>Cette mesure n'a aucun effet sur la fourniture de gaz dans un autre État membre ou sur l'accès transfrontalier aux infrastructures.</p>
Flux d'informations	Les Utilisateurs du Stockage seront informés par le Gestionnaire du stockage conformément aux modalités de fonctionnement décrites dans le Code d'accès pour le stockage et le Contrat Type de Stockage.

Mesure III-9		Déconnecter les clients autres que les clients protégés par solidarité (déconnexion administrative).
Description de la mesure		<p>Les clients individuels autres que les clients protégés par solidarité sont déconnectés. Ces clients relèvent de la définition des "clients protégés", mais pas de la définition des "clients protégés par solidarité". En pratique, il s'agit des petites et moyennes entreprises et de segments spécifiques de services sociaux essentiels (services éducatifs, par exemple) connectés au réseau de distribution.</p> <p>Étant donné que, dans la plupart des cas, ces clients ne peuvent être individuellement déconnectés techniquement, ils seront déconnectés par le biais de voies administratives.</p>
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie assisté par l'Autorité compétente • Utilisateurs finaux autres que les clients protégés par solidarité • GRD
Procédure		<p>La décision relative à cette mesure est prise par le ministre fédéral de l'Énergie, assisté par l'Autorité compétente.</p> <p>La communication de l'interdiction administrative sera gérée par l'Autorité compétente en coopération avec les GRD.</p>
Contribution anticipée		Effet limité à prévoir, car la catégorie des clients protégés qui ne sont pas protégés par solidarité (et leur consommation de gaz) est plutôt limitée.
Autres effets		La réduction ou l'interruption forcées de l'approvisionnement en gaz naturel d'un utilisateur final industriel peut entraîner l'arrêt de ses processus d'exploitation, engendrant des pertes économiques considérables.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).		Cette mesure n'a aucun effet sur la fourniture de gaz dans un autre État membre ou sur l'accès transfrontalier aux infrastructures.
Flux d'informations		L'Autorité compétente informera par les voies appropriées les utilisateurs finaux autres que les clients protégés par solidarité.

Mesure III-10		Invoker la solidarité mutuelle entre les États membres de l'UE
Description de la mesure		Le ministère de l'Énergie contacte la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres de l'UE auxquels le réseau de transport de gaz belge est directement connecté (actuellement : les Pays-Bas, l'Allemagne, la France et le Luxembourg) pour leur demander de fournir du gaz à la Belgique pour les clients protégés en vertu des dispositions de solidarité. Pour ce faire, ces États membres peuvent être tenus, en vertu de l'article 13 du règlement UE 2017/1938, de réduire la fourniture de gaz à leurs citoyens qui ne sont pas protégés.
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie assisté par l'Autorité compétente • GRT • ARN • GRT adjacents • Commission européenne • États membres de l'Union européenne
Procédures à suivre		Le ministre fédéral de l'Énergie contactera la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres voisins pour les inviter à faire preuve de solidarité. L'Autorité compétente, assistée par le GRT et l'ARN, analysera les offres de solidarité reçues. Sur la base de cette analyse, la décision finale d'accepter ou de refuser une offre de solidarité sera prise par le ministre fédéral de l'Énergie.
Contribution anticipée		Étant donné le caractère obligatoire et exécutoire des dispositions relatives à la solidarité prévues par le règlement SdS, cette mesure peut avoir un effet significatif, à condition que l'incident gazier n'ait pas encore entraîné une crise d'approvisionnement en gaz au niveau régional.
Autres effets		Sans objet
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).		Cette mesure respecte les principes de solidarité établis dans le règlement SdS, qui devraient garantir que les effets sur la sécurité de l'approvisionnement en gaz dans d'autres États membres sont minimisés.
Flux d'informations		Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, la cellule de crise du ministère de l'Intérieur recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.

Mesure III-11		Déconnecter administrativement les clients protégés par solidarité
Description de la mesure		<p>Les clients protégés par solidarité seront invités à ne pas consommer de gaz ou à réduire leur consommation de gaz (déconnexion administrative).</p> <p>Un ordre de priorité pour déconnecter les clients protégés par solidarité, ou des critères pour établir un tel ordre, doivent encore être développés.</p> <p>Compte tenu du grand nombre de petits raccordements, la déconnexion technique des clients sous protection solidaire ne peut être envisagée que si des zones entières peuvent être déconnectées techniquement (voir la mesure III-12).</p>
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre de l'Énergie assisté par l'Autorité compétente • GRD • Clients protégés par solidarité
Procédure		<p>La décision relative à cette mesure est prise par le ministre fédéral de l'Énergie, assisté par l'Autorité compétente.</p> <p>La communication et le suivi de l'interdiction administrative seront gérés par l'Autorité compétente en coopération avec les GRD.</p>
Contribution anticipée		<p>L'effet anticipé sur la demande est incertain. La demande de gaz peut être relativement élevée, ce qui est certainement le cas lorsque les petits utilisateurs consomment du gaz pour se chauffer lors d'une froide journée d'hiver.</p> <p>Toutefois, étant donné que dans de telles circonstances, les conséquences d'une coupure de gaz peuvent être importantes (voire mortelles), on ne connaît pas la mesure dans laquelle les petits consommateurs répondront à une invitation à ne pas consommer de gaz ou à réduire leur consommation de gaz.</p>
Autres effets		<p>En fonction des conditions météorologiques, la réduction de la consommation des clients protégés peut avoir un impact sur la sécurité des personnes en Belgique.</p>
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).		<p>Cette mesure de dernier recours sera uniquement appliquée si toutes les possibilités de mesures de solidarité dans les États membres voisins ont été épuisées. Par conséquent, cette mesure n'introduit pas de nouvel impact négatif sur la sécurité d'approvisionnement dans les autres États membres.</p>
Flux d'informations		<p>Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, la cellule de crise du ministère de l'Intérieur recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.</p>

Mesure III-12		Déconnexion technique d'une partie du réseau principal de gaz, y compris l'exportation.
Description de la mesure et des acteurs		<p>En cas de grave perturbation de l'approvisionnement en gaz, il sera nécessaire, à la suite des mesures susmentionnées, d'interrompre l'approvisionnement en gaz de certaines parties du réseau principal de gaz et des pays étrangers, même si cela concerne tous les consommateurs protégés et non protégés.</p> <p>Les options pour déconnecter une partie du réseau principal de gaz sont la fermeture des vannes d'arrêt dans les gazoducs de passage ou leur fermeture au niveau des installations de mesure et de contrôle de la pression ou des stations de distribution de gaz. Le choix de la partie du réseau principal de gaz à déconnecter dépend des effets possibles sur la sécurité nationale. Le critère principal est donc la quantité relative de gaz consommée par les infrastructures critiques de catégorie A. Une partie du réseau principal de gaz avec un approvisionnement en gaz relativement important pour l'infrastructure critique est donc déconnectée plus tard que les autres parties. Ce choix de région répartit proportionnellement l'effet de la déconnexion sur toute la Belgique. L'arrêt de l'exportation est également une possibilité lors de la sélection des parties du réseau principal de gaz à déconnecter.</p>
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre de l'Énergie assisté par l'Autorité compétente • GRD • Clients protégés par solidarité • GRT • GRT adjacents
Évaluation de la nécessité		<p>Cette mesure est uniquement envisagée quand toutes les mesures précédentes (basées ou non sur le marché) n'ont eu aucun impact suffisant sur l'état de l'approvisionnement en gaz. Cela signifie que la nature de la crise est telle que cette mesure doit être mise en œuvre.</p> <p>Une telle mesure est prudente, par exemple, pour préserver la pression dans le réseau gazier national - une condition pour le redémarrage en temps voulu de l'approvisionnement en gaz - lors d'une pénurie majeure de gaz.</p>
Procédure de mise en œuvre		<p>Mise en œuvre</p> <p>Le GRT est responsable de la mise en œuvre de la mesure au nom du ministre de l'Énergie. Cela implique tant la déconnexion technique du CCP que la déconnexion technique manuelle de clients spécifiques, des points de transfert aux réseaux de distribution, des GRT adjacents, des sections de pipelines ou des parties du réseau de transport.</p> <p>La déconnexion technique est exécutée par le GRT au niveau des installations de mesurage et de contrôle de la pression ou des stations de distribution de gaz.</p> <p>Décision</p> <p>La décision relative à cette mesure est prise par le ministre de l'Énergie, assisté par l'Autorité compétente.</p>
Contribution anticipée		<p>Ampleur de l'effet</p> <p>L'ampleur de la réduction de gaz dépend de la zone qui est déconnectée.</p> <p>Certitude de l'effet</p> <p>En raison de la déconnexion technique, les effets ultérieurs sont alors garantis.</p>

Autres effets	<p>Ce type de pénurie de gaz aura des conséquences très perturbantes pour la société. En raison de la pénurie de gaz, les entreprises devront fermer, ce qui entraînera des pertes économiques, et les petits consommateurs seront privés de gaz, ce qui entraînera des risques pour la santé et la sécurité publiques.</p> <p>Une autre conséquence possible réside dans le déplacement de la demande de gaz à la suite d'une évacuation, car les personnes seront déplacées vers un autre endroit. Ces effets ne sont actuellement pas quantifiés.</p>
Lien avec l'article 11 (6) du règlement (UE) 2017/1938	<p>Le marché intérieur, la fourniture de gaz à un autre État membre et l'accès transfrontalier aux infrastructures ne sont pas indûment restreints, car toutes les autres mesures ont déjà été envisagées avant la mise en œuvre de cette mesure.</p>
Flux d'informations	<p>Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, la cellule de crise du ministère de l'Intérieur recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.</p>

Annexe III : Méthodologie de réduction, voire d'interruption, des services de capacité ferme aux points de prélèvement de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel

Le présent document décrit la méthodologie à appliquer pour réduire, voire interrompre, les prélèvements de gaz naturel de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel. La demande de réduction des prélèvements est dénommée ci-après la **Mesure de Délestage**.

La présente méthodologie s'applique aux clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel (ci-après les **utilisateurs finaux industriels**), dans l'ordre suivant :

- les utilisateurs finaux industriels opérant des installations non-couvertes par la législation dite Seveso
- les utilisateurs finaux industriels opérant des installations couvertes par la législation dite Seveso

La présente méthodologie ne s'applique pas aux centrales électriques. Les utilisateurs finaux industriels disposant d'une cogénération ne sont pas considérés comme des centrales électriques.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel définit, sur instruction de la Ministre de l'Energie :

- D'une part, la ou les zones géographiques desservies par le réseau de transport de gaz naturel concernées par la Mesure de Délestage ; le cas échéant, il peut s'agir de tout le territoire belge.
- D'autre part, une demande de réduction de débit qui correspond à un besoin de capacité de transport ou à un besoin de volume de gaz naturel (**Flow_{requested reduction}**)

Il en informe la Direction générale de l'Energie du SPF Economie, PME, Classes moyennes et Energie (ci-après **l'Administration de l'Energie**).

Pour mettre en œuvre la Mesure de Délestage pour un jour donné D, il est fait usage des données suivantes définies pour chaque utilisateur final industriel :

1. Débit horaire moyen mesuré avant la déclaration de la phase d'urgence pendant une période de 30 jours calendrier précédant le jour de la déclaration de la phase d'urgence: **Flow_{before emergency}**
2. Débit horaire moyen mesuré avant l'activation de la Mesure de Délestage au jour D-1: **Flow_{before reduction}**
3. Débit minimum, qui correspond à la consommation horaire minimale mesurée pendant au moins 1000 heures sur une période de 3 ans calendrier précédant l'année du jour D : **Flow_{min}**.

Le débit maximum de gaz naturel rendu disponible par l'application de la Mesure de Délestage (**Flow_{available}**) correspond à la somme de la différence = $\Sigma (\text{Flow}_{\text{before reduction}} - \text{Flow}_{\text{min}})$ pour chacun des utilisateurs finaux industriels concernés situés dans la ou les zones géographiques définies.

La valeur maximale de prélèvement pour chaque utilisateur final industriel est alors calculée de la manière suivante :

1. Soit **Flow_{requested reduction}** est inférieur au **Flow_{available}** : une diminution linéaire, exprimée en pourcentage basée sur le **Flow_{before emergency}** est alors appliquée sur l'ensemble des utilisateurs finaux industriels concernés dans la région géographique définie :
 - a. Pourcentage de réduction : $P_{\text{red}\%} = \text{Flow}_{\text{requested reduction}} / \text{Flow}_{\text{available}}$
 - b. Chaque utilisateur final industriel concerné doit diminuer son débit pour avoir un débit de prélèvement maximum égal à $P_{\text{red}\%} \times \text{Flow}_{\text{before emergency}}$. Toutefois, en toute hypothèse, le débit pour chaque utilisateur final concerné doit toujours être au moins égal au **Flow_{min}**, au besoin au terme d'une ou plusieurs itérations.
2. Soit **Flow_{requested reduction}** est supérieur au **Flow_{available}** : chacun des utilisateurs finaux industriels concernés dans la région géographique définie doit diminuer son prélèvement pour atteindre, au maximum, son **Flow_{min}** individuel.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel notifie à chaque utilisateur final industriel, et à l'affréteur dont dépend le point de prélèvement en question, la valeur maximale du prélèvement qui peut être effectué le jour D. L'Administration de l'Energie peut pour ce faire obtenir toute information nécessaire et donner toute instruction utile au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel. Cette notification avertit aussi l'utilisateur final industriel que, faute d'une réduction stable du prélèvement à ladite valeur maximale dans les [240 minutes] de la réception de la notification, le prélèvement pourra être interrompu. Cette notification peut se faire par tout moyen. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel conserve une preuve de cette notification et la tient à disposition de l'Administration de l'Energie.

Faute d'une réduction à la valeur maximale de prélèvement dans les [240 minutes] de réception de la notification en question par l'utilisateur final industriel, l'Administration de l'Energie, sur instruction écrite du ministre de l'Energie, donne instruction (par courriel ou toute autre forme écrite) au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel de fermer la vanne du point de prélèvement de l'utilisateur concerné, en mettant en œuvre les moyens raisonnables dont il dispose, afin que la coupure de l'alimentation en gaz dudit point de prélèvement ait lieu le plus vite possible.

Le processus est itératif. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel évalue de manière permanente l'évolution de la situation, en tenant informé l'Administration de l'Energie et procède, sur instruction de la Ministre de l'Energie, aux adaptations nécessaires, notamment du paramètre **Flow_{requested reduction}** et en informe l'Administration de l'Energie. Pour actualiser les calculs sur la base d'un nouveau paramètre **Flow_{available}** notamment, les utilisateurs finaux industriels qui ont été l'objet d'une réduction ou interruption effective sont pris en compte.

Vu pour être annexé à l'arrêté du 31 mars 2022 établissant le plan d'urgence pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel visé à l'article 15/13, § 6, alinéa 7, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et visé à les articles 8 et 10 du Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement Européen et du conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) no 994/2010

Bruxelles, le 31 mars 2022



Tinne Van der Straeten