



KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 16.2.2016 r.
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

ZAŁĄCZNIKI

do

WNIOSKU DOTYCZĄCEGO ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY

**dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i
uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}

{SWD(2016) 26 final}

ZAŁĄCZNIKI

do

WNIOSKU DOTYCZĄCEGO ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY

**dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i
uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010**

ZAŁĄCZNIK I

Współpraca regionalna

Regiony, o których mowa w art. 3 ust. 7, to:

- Północny zachód: Zjednoczone Królestwo i Irlandia;
- Korytarz północ-południe w Europie Zachodniej: Belgia, Francja, Luksemburg, Hiszpania, Niderlandy i Portugalia;
- Południowy korytarz gazowy: Bułgaria, Grecja i Rumunia;
- Środkowo-wschodni: Republika Czeska, Niemcy, Polska i Słowacja;
- Południowo-wschodni: Austria, Chorwacja, Węgry, Włochy i Słowenia;
- Rynek energii państw bałtyckich I (BEMIP I): Estonia, Finlandia, Łotwa i Litwa;
- Rynek energii państw bałtyckich II (BEMIP II): Dania i Szwecja;
- Cypr;
- Malta, dopóki jej system nie ma połączeń z systemem innego państwa członkowskiego. Jeżeli system Malty zostanie przyłączony do systemu innego państwa członkowskiego, Malta zostanie zaliczona do regionu, do którego należy to państwo członkowskie.

ZAŁĄCZNIK II

Wzór na obliczenie wskaźnika N-1

1. DEFINICJA WSKAŹNIKA N-1

Wskaźnik N-1 obrazuje zdolność techniczną – zdefiniowaną w art. 2 ust. 1 pkt 18 rozporządzenia (WE) nr 715/2009 – infrastruktury gazowniczej do zaspokojenia całkowitego zapotrzebowania na gaz na obszarze analizowanym w przypadku zakłóceń w funkcjonowaniu największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej w dniu nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz, występującym statystycznie raz na 20 lat.

Infrastruktura gazownicza obejmuje sieć przesyłową gazu, w tym połączenia międzysystemowe, jak również instalacje produkcyjne, LNG i magazynowe przyłączone do obszaru analizowanego.

Zdolność techniczna całej pozostałej dostępnej infrastruktury gazowniczej w przypadku zakłóceń w funkcjonowaniu największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej musi być co najmniej równa sumie całkowitego dziennego zapotrzebowania na gaz na obszarze analizowanym w dniu nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz, występującym statystycznie raz na 20 lat.

Wyniki obliczeń przy użyciu podanego poniżej wzoru na wskaźnik N-1 muszą wynosić co najmniej 100 %.

2. METODA OBLICZANIA WSKAŹNIKA N-1

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

Parametry stosowane w obliczeniach muszą być jasno zdefiniowane i uzasadnione.

Do celów obliczenia EP_m należy podać szczegółowy wykaz punktów wejścia i zdolność techniczną każdego z nich.

3. DEFINICJE PARAMETRÓW STOSOWANYCH WE WZORZE NA WSKAŹNIK N-1

„Obszar analizowany” oznacza określony przez właściwy organ obszar geograficzny, dla którego oblicza się wskaźnik N-1.

Definicja po stronie popytu

„ D_{max} ” oznacza całkowite dzienne zapotrzebowanie na gaz (w mln m³/dobę) na obszarze analizowanym w dniu nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz, występującym statystycznie raz na 20 lat.

Definicje po stronie podaży

„ EP_m ”: zdolność techniczna punktów wejścia (w mln m³/dobę) innych niż instalacje produkcyjne, LNG i magazynowe (których zdolność oznacza się parametrami P_m , LNG_m i S_m) oznacza sumę wartości zdolności technicznej wszystkich granicznych punktów wejścia zdolnych do zaopatrzenia w gaz obszaru analizowanego.

„ P_m ”: maksymalna techniczna zdolność produkcyjna (w mln m³/dobę) oznacza sumę maksymalnych wartości technicznej dziennej zdolności produkcyjnej wszystkich instalacji produkcji gazu, którą można dostarczyć do punktów wejścia na obszarze analizowanym.

„S_m”: maksymalna techniczna zdolność odbioru z instalacji magazynowych (w mln m³/dobę) oznacza sumę wartości maksymalnej technicznej dziennej zdolności odbioru ze wszystkich instalacji magazynowych, która może być dostarczona do punktów wejścia na obszarze analizowanym, z uwzględnieniem właściwości fizycznych każdego z tych punktów.

„LNG_m”: maksymalna techniczna zdolność obioru z instalacji LNG (w mln m³/dobę) oznacza sumę wartości maksymalnej technicznej dziennej zdolności wysyłkowej wszystkich instalacji LNG na obszarze analizowanym, z uwzględnieniem elementów krytycznych, takich jak rozładunek, usługi pomocnicze, tymczasowe magazynowanie i regazyfikacja LNG oraz techniczna zdolność wysyłkowa do systemu.

„I_m” oznacza zdolność techniczną największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej (w mln m³/dobę) mającej największą zdolność zaopatrzenia obszaru analizowanego w gaz. Jeżeli kilka infrastruktur gazowniczych jest połączonych ze wspólną infrastrukturą gazowniczą zintegrowaną w górę w kierunku zaopatrzenia lub w dół w kierunku rynku i nie mogą funkcjonować osobno, uznaje się je za jedną infrastrukturę gazowniczą.

4. OBLICZANIE WSKAŹNIKA N-1 PRZY UŻYCIU ŚRODKÓW PO STRONIE POPYTU

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

Definicja po stronie popytu

„D_{eff}” oznacza część zapotrzebowania (w mln m³/dobę) D_{max}, którą w razie zakłócenia w dostawach można skutecznie i na czas pokryć za pomocą rynkowych środków po stronie popytu zgodnie z art. 8 ust. 1 lit. c) oraz art. 4 ust. 2.

5. OBLICZANIE ZE WZORU WSKAŹNIKA N-1 NA SZCZEBLU REGIONALNYM

Obszar analizowany, o którym mowa w pkt 3, należy rozszerzyć na odpowiedni szczebel regionalny. Stosuje się podział na regiony wymienione w załączniku I. Do obliczenia ze wzoru wskaźnika N-1 na szczeblu regionalnym stosuje się parametry największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom. Największa pojedyncza infrastruktura gazownicza służąca wspólnym interesom danego regionu oznacza największą infrastrukturę gazowniczą w tym regionie, która uczestniczy bezpośrednio lub pośrednio w dostawach gazu do państw członkowskich tego regionu i którą definiuje się w ocenie ryzyka.

Obliczenie wskaźnika N-1 na szczeblu regionalnym może zastąpić obliczenie wskaźnika N-1 na szczeblu krajowym wyłącznie w przypadku, gdy ze wspólnej oceny ryzyka wynika, że największa pojedyncza infrastruktura gazownicza służąca wspólnym interesom ma zasadnicze znaczenie dla zaopatrzenia w gaz wszystkich zainteresowanych państw członkowskich.

Do celów obliczeń, o których mowa w art. 6 ust. 1, stosuje się parametry największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom w regionach wymienionych w załączniku I.

ZAŁĄCZNIK III

Stala zdolność przepływu w obu kierunkach

1. W celu wprowadzenia lub zwiększenia zdolności przepływu w obu kierunkach na połączeniu międzysystemowym albo uzyskania odstępstwa od tego obowiązku lub przedłużenia takiego odstępstwa, operatorzy systemów przesyłowych po obu stronach połączenia międzysystemowego przedstawiają swym właściwym organom (zainteresowanym właściwym organom), po konsultacji ze wszystkimi operatorami systemów przesyłowych w danym korytarzu dostaw gazu:
 - a) propozycję zapewnienia stałej zdolności przepływu w obu kierunkach dotyczącą przepływu w kierunku przeciwnym do głównego (fizyczna zdolność odwrócenia przepływu); lub
 - b) wniosek o przyznanie odstępstwa od obowiązku wprowadzenia zdolności przepływu w obu kierunkach.

Propozycję lub wniosek należy przedłożyć nie później niż w dniu 1 grudnia 2018 r. w odniesieniu do wszystkich połączeń międzysystemowych, które istniały w dniu wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, oraz po zakończeniu etapu studium wykonalności i przed rozpoczęciem etapu opracowywania szczegółowych technicznych projektów nowych połączeń międzysystemowych.
2. Propozycję wprowadzenia lub zwiększenia zdolności odwrócenia przepływu albo wniosek o przyznanie lub przedłużenie odstępstwa sporządza się w oparciu o ocenę zapotrzebowania na rynku, prognozy dotyczące popytu i podaży, studium wykonalności, koszty zapewnienia zdolności odwrócenia przepływu, w tym niezbędnego wzmocnienia systemu przesyłowego, oraz korzyści w zakresie bezpieczeństwa dostaw, z uwzględnieniem możliwego przyczynienia się zdolności odwrócenia przepływu do osiągnięcia standardu w zakresie infrastruktury określonego w art. 4. W propozycji należy zawrzeć analizę kosztów i korzyści dokonaną z zastosowaniem metodologii, o której mowa w art. 11 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 347/2013¹.
3. Właściwe organy, które otrzymały propozycję lub wniosek o przyznanie odstępstwa, niezwłocznie konsultują się w sprawie tej propozycji lub tego wniosku z pozostałymi właściwymi organami danego korytarza dostaw gazu, Agencją i Komisją. Konsultowane organy mogą wydać opinię w terminie czterech miesięcy od otrzymania wniosku o konsultację.
4. W terminie dwóch miesięcy od zakończenia okresu, o którym mowa w pkt 3, zainteresowane właściwe organy podejmują – na podstawie oceny ryzyka, informacji wymienionych w pkt 2, opinii otrzymanych w następstwie konsultacji zgodnie z pkt 3 oraz uwzględniając bezpieczeństwo dostaw gazu i wkład na rzecz wewnętrznego rynku gazu – wspólną decyzję o jednym z następujących skutków:
 - a) zatwierdzenie propozycji zapewnienia zdolności odwrócenia przepływu; w takiej decyzji należy zawrzeć analizę kosztów i korzyści, transgraniczny podział kosztów, harmonogram wdrożenia oraz uzgodnienia dotyczące wykorzystania zdolności;

¹ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 347/2013 z dnia 17 kwietnia 2013 r. w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej, uchylające decyzję nr 1364/2006/WE oraz zmieniające rozporządzenia (WE) nr 713/2009, (WE) nr 714/2009 i (WE) nr 715/2009 (Dz.U. L 115 z 25.4.2013, s. 39).

- b) przyznanie lub przedłużenie czasowego odstępstwa na okres nie dłuższy niż cztery lata, jeżeli z analizy kosztów i korzyści zawartej w decyzji wynika, że zdolność odwrócenia przepływu nie zwiększy bezpieczeństwa dostaw dla żadnego z państw członkowskich w danym korytarzu dostaw gazu, lub jeżeli koszty inwestycji znacząco przewyższałyby ewentualne korzyści w zakresie bezpieczeństwa dostaw;
 - c) wezwanie operatorów systemu przesyłowego do zmiany i ponownego złożenia propozycji lub wniosku o odstępstwo.
- 5. Zainteresowane właściwe organy niezwłocznie przedkładają wspólną decyzję pozostałym właściwym organom korytarza dostaw gazu, Agencji i Komisji, załączając opinie otrzymane w wyniku konsultacji zgodnie z pkt 4.
 - 6. W terminie dwóch miesięcy od otrzymania wspólnej decyzji właściwe organy państw członkowskich w danym korytarzu dostaw gazu mogą zgłosić zastrzeżenia do wspólnej decyzji i przedłożyć je właściwym organom, które przyjęły tę decyzję, a także Agencji i Komisji. Zastrzeżenia te należy ograniczyć do faktów i oceny, w szczególności transgranicznego podziału kosztów, który nie był przedmiotem konsultacji zgodnie z pkt 4.
 - 7. W terminie trzech miesięcy od otrzymania wspólnej decyzji zgodnie z pkt 5 Agencja wydaje opinię dotyczącą wszystkich elementów wspólnej decyzji z uwzględnieniem wszelkich możliwych zastrzeżeń i przedkłada tę opinię wszystkim właściwym organom korytarza dostaw gazu oraz Komisji.
 - 8. W terminie czterech miesięcy od otrzymania opinii wydanej przez Agencję zgodnie z pkt 7 Komisja może przyjąć decyzję wzywającą do wprowadzenia zmian we wspólnej decyzji.
 - 9. Jeżeli zainteresowane właściwe organy nie były w stanie przyjąć wspólnej decyzji w terminie określonym w pkt 4, informują one o tym Agencję i Komisję w dniu upływu terminu. W terminie dwóch miesięcy od otrzymania tej informacji Agencja wydaje opinię zawierającą propozycję obejmującą wszystkie elementy wspólnej decyzji wymienione w pkt 4 i przedkłada tę opinię zainteresowanym właściwym organom oraz Komisji.
 - 10. W terminie czterech miesięcy od otrzymania opinii wydanej przez Agencję zgodnie z pkt 9 Komisja przyjmuje decyzję obejmującą wszystkie elementy wspólnej decyzji wymienione w pkt 4 z uwzględnieniem opinii Agencji. Jeżeli Komisja zażąda dodatkowych informacji, bieg terminu czterech miesięcy rozpoczyna się w dniu otrzymania kompletnych informacji, o które wnioskowano. Okres ten może zostać przedłużony o dodatkowe dwa miesiące za zgodą wszystkich zainteresowanych właściwych organów.
 - 11. Komisja, właściwe organy i operatorzy systemów przesyłowych zachowują poufność szczególnie chronionych informacji handlowych.
 - 12. Odstępstwa od obowiązku wprowadzenia zdolności przepływu w obu kierunkach przyznane na podstawie rozporządzenia (UE) nr 994/2010 zachowują ważność do dnia 1 grudnia 2018 r., chyba że okres, na jaki zostały przyznane, zakończył się wcześniej.

ZAŁĄCZNIK IV
Wzór oceny ryzyka

Poniższy formularz należy wypełnić się w języku angielskim.

INFORMACJE OGÓLNE

- Państwa członkowskie w regionie
- Nazwa właściwych organów zaangażowanych w przygotowanie niniejszej oceny ryzyka²

1. OPIS SYSTEMU

1.1. Proszę przedstawić krótki opis regionalnego systemu gazowniczego, obejmujący:

- a) podstawowe dane liczbowe dotyczące zużycia gazu³: roczne ostateczne zużycie gazu (w mld m³) ogółem oraz w podziale na rodzaje odbiorców⁴, zapotrzebowanie szczytowe (ogółem i w podziale na kategorie odbiorców, w mln m³/dobę);
- b) opis funkcjonowania systemu gazowniczego w regionie: główne przepływy (wejście/wyjście/tranzyt), zdolność infrastruktury punktów wejścia/wyjścia w zakresie przesyłu do regionu i z regionu oraz w podziale na poszczególne państwa członkowskie, w tym wskaźnik wykorzystania, instalacje LNG (maksymalna zdolność dzienna, wskaźnik wykorzystania i system dostępu) itp. Proszę opisać również system wykorzystujący gaz L, w zakresie odpowiednim do znaczenia tego systemu w państwach członkowskich w regionie;
- c) podział źródeł importu gazu według państwa pochodzenia⁵;
- d) opis roli instalacji magazynowych istotnych dla regionu, w tym dostęp transgraniczny:
 - 1) pojemność magazynowa (całkowita i czynna gazu) w stosunku do zapotrzebowania w sezonie grzewczym;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność odbioru przy różnych poziomach napełnienia (najlepiej przy poziomie całkowitego napełnienia i poziomie na końcu sezonu);
- e) opis roli produkcji krajowej w regionie:
 - 1) wartość produkcji w odniesieniu do rocznego ostatecznego zużycia gazu;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność produkcyjna;
- f) opis roli gazu w produkcji energii elektrycznej (np. jego znaczenie, rola jako rezerwowe źródło przy korzystaniu z odnawialnych źródeł energii), w tym

² Jeżeli którykolwiek z właściwych organów delegował to zadanie, należy podać nazwę podmiotu (podmiotów) zaangażowanego (zaangażowanych) w imieniu tego organu w przygotowanie niniejszej oceny ryzyka.

³ W ocenie dokonywanej po raz pierwszy należy zawrzeć dane z ostatnich dwóch lat. W aktualizacjach należy zawrzeć dane z ostatnich 4 lat.

⁴ Obejmujące odbiorców przemysłowych, wytwórców energii elektrycznej, systemy ciepłownicze, odbiorców prywatnych, usługi i inne (proszę wymienić uwzględnione rodzaje odbiorców). Należy również podać wielkość zużycia gazu przez odbiorców chronionych.

⁵ Proszę opisać zastosowaną metodologię.

zdolności wytwórcze instalacji gazowych (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej) oraz kogeneracja (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej).

1.2. Proszę przedstawić krótki opis systemu gazowniczego w poszczególnych państwach członkowskich, obejmujący:

- a) podstawowe dane liczbowe dotyczące zużycia gazu: roczne ostateczne zużycie gazu (w mld m³) ogółem oraz w podziale na rodzaje odbiorców, zapotrzebowanie szczytowe (w mln m³/dobę);
- b) opis funkcjonowania systemu gazowniczego na szczeblu krajowym, w tym infrastruktury (w zakresie nieobjętym pkt 1.1 lit. b)). W stosownych przypadkach również opis systemu wykorzystującego gaz L;
- c) określenie kluczowej infrastruktury istotnej dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw;
- d) podział źródeł importu gazu na szczeblu krajowym, według państwa pochodzenia;
- e) opis roli instalacji magazynowania w państwie członkowskim obejmujący:
 - 1) pojemność magazynową (całkowitą i czynną gazu) w stosunku do zapotrzebowania w sezonie grzewczym;
 - 2) maksymalną dzienną zdolność odbioru przy różnych poziomach napełnienia (najlepiej przy poziomie całkowitego napełnienia i poziomie na końcu sezonu);
- f) opis roli produkcji krajowej, w tym:
 - 1) wartość produkcji w odniesieniu do rocznego ostatecznego zużycia gazu;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność produkcyjna;
- g) opis roli gazu w produkcji energii elektrycznej (np. jego znaczenie, rola jako rezerwowe źródło przy korzystaniu z odnawialnych źródeł energii), w tym zdolności wytwórcze instalacji gazowych (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej) oraz kogeneracja (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej).

2. STANDARD W ZAKRESIE INFRASTRUKTURY (ART. 4)

Proszę opisać, w jaki sposób zapewnia się zgodność ze standardem w zakresie infrastruktury, w tym najważniejsze wartości stosowane do obliczenia wskaźnika N-1 i alternatywne możliwości zapewnienia zgodności (współpraca z sąsiadującymi państwami członkowskimi, środki po stronie popytu) oraz istniejące zdolności przepływu w obu kierunkach, zgodnie z poniższym wzorem:

2.1. Szczebel regionalny

Wzór na wskaźnik N-1

- a) Określenie największej pojedynczej infrastruktury gazowniczey służącej wspólnym interesom w regionie
- b) Obliczanie ze wzoru wskaźnika N-1 na szczeblu regionalnym

- c) Podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym składowych danych liczbowych użytych do obliczenia tych elementów (np. w przypadku EP_m należy podać zdolność poszczególnych punktów wejścia uwzględnionych w ramach tego parametru)
- d) Opis metodologii i ewentualnych założeń stosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. D_{max}) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)

2.2. Szczebel krajowy (osobny opis dla każdego państwa członkowskiego w regionie)

- a) Wzór na wskaźnik N-1
 - 1) Określenie największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej
 - 2) Obliczanie ze wzoru wskaźnika N-1 na szczeblu krajowym
 - 3) Podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym wartości składowych użytych do obliczenia tych elementów (np. w przypadku EP_m należy podać zdolność poszczególnych punktów wejścia uwzględnionych w ramach tego parametru)
 - 4) Opis ewentualnych metodologii zastosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. D_{max}) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)
 - 5) Wyjaśnienie wyników obliczeń wskaźnika N-1 z uwzględnieniem poziomu gazu w magazynach wynoszącemu 30 % i 100 % ich całkowitej pojemności
 - 6) Wyjaśnienie głównych wyników symulacji scenariusza N-1 z zastosowaniem modelu hydraulicznego.
 - 7) Jeżeli tak zadecyduje państwo członkowskie – obliczanie wskaźnika N-1 przy użyciu środków po stronie popytu:
 - obliczenie wskaźnika N-1 zgodnie z pkt 5 załącznika II
 - podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym składowych danych liczbowych użytych do obliczenia tych elementów (jeżeli użyto innych danych niż podane w pkt 2.2 lit. a) ppkt 3))
 - opis ewentualnych metodologii zastosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. D_{max}) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)
 - wyjaśnienie rynkowych środków po stronie popytu, wprowadzonych lub które mają zostać wprowadzone w celu zrekompensowania zakłóceń w dostawach, i oczekiwanego wpływu tych środków (D_{eff})
 - 8) Wspólne obliczenie standardu N-1, jeżeli tak uzgodniły właściwe organy sąsiadujących państw członkowskich:
 - obliczenie wskaźnika N-1 zgodnie z pkt 5 załącznika II
 - podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym wartości składowych

użytych do obliczenia tych elementów (jeżeli użyto innych wartości niż te podane w pkt 2.2 lit. a) ppkt 3))

- opis metodologii i ewentualnych założeń stosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. $D_{\max}$) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)
- wyjaśnienie uzgodnień dokonanych w celu zapewnienia wywiązywania się z obowiązku dotyczącego wskaźnika N-1

b) Zdolność przepływu w obu kierunkach

- 1) Wskazanie punktów połączeń międzysystemowych dysponujących zdolnością przepływu w obu kierunkach i maksymalnej zdolności przepływów w obu kierunkach
- 2) Wskazanie uzgodnień dotyczących zasad wykorzystywania zdolności odwrócenia przepływu (np. zdolność przerywana)
- 3) Wskazanie punktów połączeń międzysystemowych, w odniesieniu do których przyznano odstępstwo zgodnie z art. 4 ust. 4, okresu ważności tego odstępstwa i podstawy, na jakiej je przyznano

3. IDENTYFIKACJA ŹRÓDEŁ RYZYKA

Proszę opisać źródła ryzyk, które mogłyby mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu w danym państwie członkowskim lub regionie, prawdopodobieństwo ich wystąpienia i ich konsekwencje.

Niewyczerpujący wykaz rodzajów źródeł ryzyka:

Polityczne

- Przerwanie dostaw gazu z krajów trzecich z różnych powodów
- Niepokoje polityczne (w państwie pochodzenia albo w państwie tranzytu)
- Wojna / wojna domowa (w państwie pochodzenia albo w państwie tranzytu)
- Terroryzm

Technologiczne

- Wybuch / pożary
- Pożar (wewnątrz danej instalacji)
- Wycieki
- Brak utrzymania w odpowiednim stanie
- Awaria urządzeń (awaria przy uruchamianiu, podczas pracy itp.)
- Brak energii elektrycznej (lub innego źródła energii)
- Awaria ICT (awaria sprzętu lub oprogramowania, internetu, problemy z systemem SCADA itp.)
- Cyberatak
- Skutki wykopów, palowania i innych robót ziemnych

Handlowe/rynkowe/finansowe

- Umowy z dostawcami z państw trzecich
- Spory handlowe
- Kontrolowanie przez podmioty z krajów trzecich infrastruktury istotnej dla bezpieczeństwa dostaw, co może oznaczać m.in. ryzyko niedoinwestowania, naruszenia zasady dywersyfikacji lub nieprzestrzegania prawa unijnego
- Wahania cen
- Niedoinwestowanie
- Nagłe, nieoczekiwane zapotrzebowanie szczytowe
- Inne ryzyka, które mogą doprowadzić do strukturalnego pogorszenia funkcjonowania

Spoleczne

- Strajki (w różnych powiązanych sektorach, takich jak sektor gazowy, porty, transport itd.)
- Sabotaż
- Wandalizm
- Kradzież

Kłęski żywiołowe

- Trzęsienia ziemi
- Osuwiska
- Powodzie (ulewy, wylanie rzeki)
- Sztormy
- Lawiny
- Ekstremalne warunki pogodowe
- Pożary (poza instalacjami, np. w pobliskich lasach, na pobliskich łąkach itp.)

3.1. Szczegel regionalny

- a) Określić źródła ryzyka istotne dla regionu, w tym prawdopodobieństwo ich pojawienia się i ich skutki oraz wzajemne oddziaływania i korelację ryzyk występujących w poszczególnych państwach członkowskich, w stosownych przypadkach.
- b) Opisać kryteria zastosowane do ustalenia, czy dany system jest narażony na wysokie/niedopuszczalne ryzyko.
- c) Sporządzić wykaz odpowiednich scenariuszy ryzyka stosownie do źródeł ryzyka i opisać, na jakiej podstawie dokonano selekcji.
- d) Wskazać, w jakim stopniu uwzględniono scenariusze opracowane przez europejską sieć operatorów systemów przesyłowych gazu (ENTSO gazu).

3.2. Szczegel krajowy (w odpowiednim zakresie)

- a) Określić źródła ryzyka istotne dla danego państwa członkowskiego, w tym prawdopodobieństwo ich pojawienia się i ich skutki.
- b) Opisać kryteria zastosowane do ustalenia, czy dany system jest narażony na wysokie/niedopuszczalne ryzyko.

- c) Sporządzić wykaz odpowiednich scenariuszy ryzyka, stosownie do źródeł ryzyka i z uwzględnieniem informacji o prawdopodobieństwie ich wystąpienia, oraz opisać, na jakiej podstawie dokonano selekcji.

4. ANALIZA I OCENA RYZYKA

Proszę przedstawić analizę scenariuszy ryzyka określonych w wykazie w pkt 3. W symulacji scenariuszy ryzyka należy uwzględnić istniejące środki służące zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw, takie jak m.in. standard N-1 oraz standard w zakresie dostaw. W odniesieniu do każdego scenariusza ryzyka należy:

- a) opisać szczegółowo scenariusz ryzyka, włącznie z wszelkimi założeniami i, w stosownych przypadkach, metodologiami stosowanymi do ich obliczania;
- b) opisać szczegółowo wyniki przeprowadzonych symulacji, w tym ilościową ocenę skutków (np. ilość niedostarczonego gazu, skutki społeczno-gospodarcze, skutki dla systemów ciepłowniczych, skutki dla produkcji energii elektrycznej).

5. WNIOSKI

Proszę opisać główne wyniki oceny ryzyka, wskazując również scenariusze ryzyka, które wymagają dalszych działań.

ZAŁĄCZNIK V

Wzory planów

Plany na podstawie poniższych wzorów należy sporządzić w języku angielskim.

Wzór planu działań zapobiegawczych

INFORMACJE OGÓLNE

- Państwa członkowskie w regionie
- Nazwa właściwych organów zaangażowanych w opracowanie niniejszego planu⁶

1. OPIS SYSTEMU

1.1. Proszę przedstawić krótki opis regionalnego systemu gazowniczego, obejmujący:

- a) podstawowe dane liczbowe dotyczące zużycia gazu⁷: roczne ostateczne zużycie gazu (w mld m³) ogółem oraz w podziale na rodzaje odbiorców⁸, zapotrzebowanie szczytowe (ogółem i w podziale na kategorie odbiorców, w mln m³/dobę);
- b) opis funkcjonowania systemu gazowniczego w regionie: główne przepływy (wejście/wyjście/tranzyt), zdolność infrastruktury punktów wejścia/wyjścia w zakresie przesyłu do regionu i z regionu oraz w podziale na poszczególne państwa członkowskie, w tym wskaźnik wykorzystania, instalacje LNG (maksymalna zdolność dzienna, wskaźnik wykorzystania i system dostępu) itp. Proszę opisać również system wykorzystujący gaz L, w zakresie odpowiednim do znaczenia tego systemu w państwach członkowskich w regionie;
- c) podział źródeł importu gazu według państwa pochodzenia⁹;
- d) opis roli instalacji magazynowych istotnych dla regionu, w tym dostęp transgraniczny:
 - 1) pojemność magazynowa (całkowita i czynna gazu) w stosunku do zapotrzebowania w sezonie grzewczym;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność odbioru przy różnych poziomach napełnienia (najlepiej przy poziomie całkowitego napełnienia i poziomie na końcu sezonu);
- e) opis roli produkcji krajowej w regionie:
 - 1) wartość produkcji w odniesieniu do rocznego ostatecznego zużycia gazu;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność produkcyjna;

⁶ Jeżeli którykolwiek z właściwych organów delegował to zadanie, należy podać nazwę podmiotu (podmiotów) zaangażowanego (zaangażowanych) w imieniu tego organu w opracowanie niniejszego planu.

⁷ W planie sporządzanym po raz pierwszy należy zawrzeć dane z ostatnich dwóch lat. W aktualizacjach należy zawrzeć dane z ostatnich 4 lat.

⁸ Obejmujące odbiorców przemysłowych, wytwórców energii elektrycznej, systemy ciepłownicze, odbiorców prywatnych, usługi i inne (proszę wymienić uwzględnione rodzaje odbiorców).

⁹ Proszę opisać zastosowaną metodologię.

- f) opis roli gazu w produkcji energii elektrycznej (np. jego znaczenie, rola jako rezerwowe źródło przy korzystaniu z odnawialnych źródeł energii), w tym zdolności wytwórcze instalacji gazowych (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej) oraz kogeneracja (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej).

1.2. Proszę przedstawić krótki opis systemu gazowniczego w poszczególnych państwach członkowskich, obejmujący:

- a) podstawowe dane liczbowe dotyczące zużycia gazu: roczne ostateczne zużycie gazu (w mld m³) ogółem oraz w podziale na rodzaje odbiorców, zapotrzebowanie szczytowe (w mln m³/dobę);
- b) opis funkcjonowania systemu gazowniczego na szczeblu krajowym, w tym infrastruktury (w zakresie nieobjętym pkt 1.1 lit. b)). W stosownych przypadkach również opis systemu wykorzystującego gaz L;
- c) określenie kluczowej infrastruktury istotnej dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw;
- d) podział źródeł importu gazu na szczeblu krajowym, według państwa pochodzenia;
- e) opis roli instalacji magazynowania w państwie członkowskim obejmujący:
 - 1) pojemność magazynową (całkowitą i czynną gazu) w stosunku do zapotrzebowania w sezonie grzewczym;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność odbioru przy różnych poziomach napełnienia (najlepiej przy poziomie całkowitego napełnienia i poziomie na końcu sezonu);
- f) opis roli produkcji krajowej, w tym:
 - 1) wartość produkcji w odniesieniu do rocznego ostatecznego zużycia gazu;
 - 2) maksymalna dzienna zdolność produkcyjna;
- g) opis roli gazu w produkcji energii elektrycznej (np. jego znaczenie, rola jako rezerwowe źródło przy korzystaniu z odnawialnych źródeł energii), w tym zdolności wytwórcze instalacji gazowych (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej) oraz kogeneracja (ogółem (w MWe) i jako odsetek całkowitej zdolności wytwórczej).

2. STRESZCZENIE OCENY RYZYKA

Proszę opisać pokrótce wyniki oceny ryzyka przeprowadzonej zgodnie z art. 6, podając również:

- a) wykaz scenariuszy poddanych ocenie i krótki opis założeń przyjętych w każdym z nich, jak również zidentyfikowanych źródeł ryzyka/słabych punktów;
- b) główne wnioski z oceny ryzyka.

3. STANDARD W ZAKRESIE INFRASTRUKTURY (ART. 4)

Proszę opisać, w jaki sposób zapewnia się zgodność ze standardem w zakresie infrastruktury, w tym najważniejsze wartości stosowane do obliczenia wskaźnika N-1 i alternatywne

możliwości zapewnienia zgodności (współpraca z sąsiadującymi państwami członkowskimi, środki po stronie popytu) oraz istniejące zdolności przepływu w obu kierunkach, zgodnie z poniższym wzorem:

3.1. Szczebel regionalny

Wzór na wskaźnik N-1

- a) Określenie największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom w regionie
- b) Obliczanie ze wzoru wskaźnika N-1 na szczeblu regionalnym
- c) Podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym składowych danych liczbowych użytych do obliczenia tych elementów (np. w przypadku EP_m należy podać zdolność poszczególnych punktów wejścia uwzględnionych w ramach tego parametru)
- d) Opis metodologii i ewentualnych założeń stosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. D_{max}) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)

3.2. Szczebel krajowy

- a) Wzór na wskaźnik N-1
 - 1) Określenie największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej
 - 2) Obliczanie ze wzoru wskaźnika N-1 na szczeblu krajowym
 - 3) Podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym wartości składowych użytych do obliczenia tych elementów (np. w przypadku EP_m należy podać zdolność poszczególnych punktów wejścia uwzględnionych w ramach tego parametru)
 - 4) Opis ewentualnych metodologii zastosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. D_{max}) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)
 - 5) Jeżeli tak zdecyduje państwo członkowskie – obliczanie wskaźnika N-1 przy użyciu środków po stronie popytu:
 - obliczenie wskaźnika N-1 zgodnie z pkt 5 załącznika II
 - podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym składowych danych liczbowych użytych do obliczenia tych elementów (jeżeli użyto innych danych niż podane w pkt 3.2 lit. a) ppkt 3))
 - opis ewentualnych metodologii zastosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. D_{max}) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)
 - wyjaśnienie rynkowych środków po stronie popytu, wprowadzonych lub które mają zostać wprowadzone w celu zrekompensowania zakłóceń w dostawach, i oczekiwanego wpływu tych środków (D_{eff})
 - 6) Wspólne obliczenie standardu N-1, jeżeli tak uzgodniły właściwe organy sąsiadujących państw członkowskich:

- obliczenie wskaźnika N-1 zgodnie z pkt 5 załącznika II
 - podanie wartości stosowanych do poszczególnych elementów wzoru na obliczanie wskaźnika, w tym wartości składowych użytych do obliczenia tych elementów (jeżeli użyto innych wartości niż te podane w pkt 3.2 lit. a) ppkt 3))
 - Opis metodologii i ewentualnych założeń stosowanych do obliczania parametrów we wzorze (np. $D_{\max}$) (szczegółowe wyjaśnienia należy podać w załącznikach)
 - wyjaśnienie uzgodnień dokonanych w celu zapewnienia wywiązywania się z obowiązku dotyczącego wskaźnika N-1
- b) Zdolność przepływu w obu kierunkach
- 1) Wskazanie punktów połączeń międzysystemowych dysponujących zdolnością przepływu w obu kierunkach i maksymalnej zdolności przepływów w obu kierunkach
 - 2) Wskazanie uzgodnień dotyczących zasad wykorzystywania zdolności odwrócenia przepływu (np. zdolność przerywana)
 - 3) Wskazanie punktów połączeń międzysystemowych, w odniesieniu do których przyznano odstępstwo zgodnie z art. 4 ust. 4, okresu ważności tego odstępstwa i podstawy, na jakiej je przyznano

4. ZGODNOŚĆ ZE STANDARDEM W ZAKRESIE DOSTAW (ART. 5)

Proszę opisać, w odniesieniu do każdego państwa członkowskiego, środki przyjęte w celu zapewnienia zgodności ze standardem w zakresie dostaw, jak również z podwyższonym standardem w zakresie dostaw lub dodatkowym wymogiem nałożonym ze względu na bezpieczeństwo dostaw gazu, podając:

- a) stosowaną definicję odbiorców chronionych, w tym uwzględnione kategorie odbiorców i ich roczne zużycie gazu (dla każdej kategorii: wartość netto oraz odsetek krajowego rocznego ostatecznego zużycia gazu);
- b) ilości gazu potrzebne do zapewnienia zgodności ze standardem w zakresie dostaw zgodnie ze scenariuszami określonymi w art. 5 ust. 1 akapit pierwszy;
- c) zdolność potrzebna do zapewnienia zgodności ze standardem w zakresie dostaw zgodnie ze scenariuszami określonymi w art. 5 ust. 1 akapit pierwszy;
- d) środki wprowadzone w celu zapewnienia zgodności ze standardem w zakresie dostaw:
 - 1) opis środka lub środków;
 - 2) adresaci
 - 3) opis systemu monitorowania *ex ante* zgodności ze standardem w zakresie dostaw, jeżeli wprowadzono taki system;
 - 4) system sankcji, w stosownych przypadkach;
 - 5) opis, w odniesieniu do każdego środka:
 - wpływu środka na gospodarkę, jego efektywności i skuteczności;
 - wpływu środka na środowisko;

- wpływu środka na odbiorców;
- 6) w przypadku stosowania środków nierynkowych (w odniesieniu do każdego środka):
 - uzasadnienie konieczności stosowania danego środka (tj. dlaczego nie można zapewnić bezpieczeństwa dostaw przy użyciu wyłącznie środków rynkowych);
 - uzasadnienie proporcjonalności danego środka (tj. dlaczego nierynkowy środek stanowi środek, dzięki któremu można osiągnąć zamierzony efekt przy jak najmniejszych ograniczeniach);
 - analiza skutków takiego środka:
 - a) w zakresie bezpieczeństwa dostaw w innych państwach członkowskich;
 - b) dla rynku krajowego;
 - c) dla rynku wewnętrznego;
- 7) w przypadku środków wprowadzonych po [UP: *proszę wstawić datę wejścia w życie niniejszego rozporządzenia*] należy podać adres strony internetowej, na której umieszczono publiczną ocenę skutków środka (środków) przeprowadzoną zgodnie z art. 8 ust. 4;
- e) w stosownych przypadkach, opis podwyższonego standardu w zakresie dostaw lub dodatkowego wymogu nałożonego ze względu na bezpieczeństwo dostaw gazu:
 - 1) opis środka lub środków;
 - 2) uzasadnienie konieczności wprowadzenia danego środka (tj. dlaczego potrzebne jest podwyższenie standardu w zakresie dostaw, a w przypadku stosowania środków nierynkowych – dlaczego nie można zapewnić bezpieczeństwa dostaw przy użyciu wyłącznie środków rynkowych);
 - 3) uzasadnienie proporcjonalności danego środka (tj. dlaczego podwyższony standard w zakresie dostaw lub dodatkowy wymóg stanowi środek, dzięki któremu można osiągnąć zamierzony efekt przy jak najmniejszych ograniczeniach, a w przypadku stosowania środków nierynkowych – dlaczego środek nierynkowy stanowi środek, dzięki któremu można osiągnąć zamierzony efekt przy jak najmniejszych ograniczeniach);
 - 4) adresaci;
 - 5) wymagane ilości gazu oraz zdolności;
 - 6) mechanizm ograniczenia środka do zwykłego poziomu dostaw, w duchu solidarności i zgodnie z art. 12;
 - 7) wskazanie, w jaki sposób środek ten spełnia warunki określone w art. 5 ust. 2.

5. ŚRODKI ZAPOBIEGAWCZE

Proszę opisać środki zapobiegawcze, jakie wprowadzono lub jakie mają zostać wprowadzone, w tym środki dotyczące gazu L:

- a) opis każdego ze środków zapobiegawczych przyjętych w odniesieniu do poszczególnych źródeł ryzyka zidentyfikowanych w ocenie ryzyka, w tym opis:
 - 1) ich krajowego lub regionalnego wymiaru;
 - 2) ich wpływu na gospodarkę, efektywności i skuteczności;
 - 3) ich wpływu na środowisko;
 - 4) ich wpływu na odbiorców;w stosownych przypadkach wraz z opisem:
 - środków na rzecz poprawy połączeń systemowych między sąsiadującymi państwami członkowskimi;
 - środków na rzecz dywersyfikacji dróg i źródeł dostaw gazu;
 - środków na rzecz ochrony kluczowej infrastruktury istotnej dla bezpieczeństwa dostaw w odniesieniu do kontroli przez podmioty z państw trzecich (w tym, w stosownych przypadkach, ogólne lub sektorowe przepisy dotyczące kontrolowania inwestycji, specjalne uprawnienia niektórych udziałowców itp.)
- b) opis innych środków przyjętych z powodów niezwiązanych z oceną ryzyka, ale mających pozytywny wpływ na bezpieczeństwo dostaw w regionie/państwie członkowskim;
- c) w przypadku stosowania środków nierynkowych (w odniesieniu do każdego środka):
 - 1) uzasadnienie konieczności stosowania danego środka (tj. dlaczego nie można zapewnić bezpieczeństwa dostaw przy użyciu wyłącznie środków rynkowych);
 - 2) uzasadnienie proporcjonalności danego środka (tj. dlaczego nierynkowy środek stanowi środek, dzięki któremu można osiągnąć zamierzony efekt przy jak najmniejszych ograniczeniach);
 - 3) analiza skutków takiego środka:
 - uzasadnienie konieczności stosowania danego środka (tj. dlaczego nie można zapewnić bezpieczeństwa dostaw przy użyciu wyłącznie środków rynkowych);
 - uzasadnienie proporcjonalności danego środka (tj. dlaczego nierynkowy środek stanowi środek, dzięki któremu można osiągnąć zamierzony efekt przy jak najmniejszych ograniczeniach);
 - analiza skutków takiego środka:
 - a) w zakresie bezpieczeństwa dostaw w innych państwach członkowskich;
 - b) dla rynku krajowego;

- c) dla rynku wewnętrznego;
- d) wyjaśnienie zakresu, w jakim w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw uwzględniono środki na rzecz poprawy efektywności energetycznej, w tym środki po stronie popytu;
- e) wyjaśnienie zakresu, w jakim w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw uwzględniono odnawialne źródła energii.

6. INNE ŚRODKI I OBOWIĄZKI (NP. W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SYSTEMU)

Proszę opisać inne środki i obowiązki nałożone na przedsiębiorstwa gazowe i inne odpowiednie podmioty mogące mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu, takie jak obowiązki w zakresie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu, podając również, na kogo obowiązek ten miałby wpływ i jakich ilości gazu dotyczy. Proszę wyjaśnić, w jakich przypadkach i w jaki sposób środki te byłyby stosowane.

7. PROJEKTY INFRASTRUKTURALNE

- a) Proszę opisać przyszłe projekty infrastrukturalne, w tym projekty będące przedmiotem wspólnego zainteresowania w regionie, podając przewidywany termin oddania do użytku zrealizowanej w ramach tych projektów infrastruktury, jej zdolność i szacowany wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu w regionie.
- b) Proszę wskazać, w jaki sposób w projektach infrastrukturalnych uwzględniono 10-letni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym opracowywany przez ENTSO gazu zgodnie z art. 8 ust. 10 rozporządzenia (WE) nr 715/2009.

8. OBOWIĄZKI ŚWIADCZENIA USŁUGI PUBLICZNEJ ZWIĄZANE Z BEZPIECZEŃSTWEM DOSTAW

Proszę podać istniejące obowiązki świadczenia usługi publicznej związane z bezpieczeństwem dostaw i krótko je opisać (bardziej szczegółowe informacje należy podać w załącznikach). Proszę jasno określić, na kim spoczywają te obowiązki i w jaki sposób mają być spełniane. W stosownych przypadkach proszę opisać, w jaki sposób i kiedy powstawałyby takie obowiązki świadczenia usługi publicznej.

9. MECHANIZMY DO CELÓW WSPÓŁPRACY

- a) Opisać mechanizmy do celów współpracy między państwami członkowskimi w regionie, także na potrzeby opracowywania i realizacji niniejszego planu działań zapobiegawczych i planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej oraz stosowania art. 12.
- b) Opisać mechanizmy do celów współpracy z innymi państwami członkowskimi spoza regionu w zakresie opracowywania i przyjmowania przepisów niezbędnych do stosowania art. 12.

10. KONSULTACJE Z ZAINTERESOWANYMI STRONAMI

Zgodnie z art. 7 ust. 1 proszę opisać mechanizm stosowany do celów konsultacji i wyniki konsultacji przeprowadzonych na potrzeby opracowania niniejszego planu, a także planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, z:

- a) przedsiębiorstwami gazowymi;
- b) odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy gospodarstw domowych;
- c) odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy przemysłowych odbiorców gazu, w tym producentów energii elektrycznej; oraz
- d) krajowym organem regulacyjnym.

11. UWARUNKOWANIA KRAJOWE

Proszę wskazać wszelkie krajowe uwarunkowania i środki dotyczące bezpieczeństwa dostaw nieujęte w poprzednich sekcjach niniejszego planu, w tym dotyczące dostaw gazu L, w przypadku gdy gaz ten nie odgrywa znaczącej roli na szczeblu regionalnym.

Wzór planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej

INFORMACJE OGÓLNE

- Państwa członkowskie w regionie
- Nazwa właściwych organów zaangażowanych w opracowanie niniejszego planu¹⁰

1. DEFINICJA STANÓW KRYZYSOWYCH

- a) Dla każdego państwa członkowskiego proszę wskazać organ odpowiedzialny za ogłaszanie poszczególnych stanów kryzysowych oraz procedurę stosowaną do ogłaszania każdego z tych stanów.
- b) Jeżeli opracowano wskaźniki i parametry stosowane do ustalenia, czy zdarzenie może doprowadzić do znacznego pogorszenia sytuacji w zakresie dostaw, oraz do podejmowania decyzji o ogłoszeniu określonego stanu kryzysowego, należy je tutaj podać.

2. ŚRODKI PRZYJMOWANE W POSZCZEGÓLNYCH STANACH KRYZYSOWYCH¹¹

2.1. Stan wczesnego ostrzeżenia

- a) Proszę opisać środki, które zostaną zastosowane na tym etapie, podając w odniesieniu do każdego środka:
 - 1) zwięzły opis działań i głównych zaangażowanych podmiotów;
 - 2) opis procedury, którą należy zastosować, w stosownych przypadkach;
 - 3) przewidywany wkład danego środka w niwelowanie skutków jakiegokolwiek zdarzenia lub w osiągnięcie stanu gotowości na wystąpienie takiego zdarzenia;
 - 4) opis przepływu informacji pomiędzy zaangażowanymi podmiotami.

2.2. Stan alarmowy

- a) Proszę opisać środki, które zostaną zastosowane na tym etapie, podając w odniesieniu do każdego środka:
 - 1) zwięzły opis działań i głównych zaangażowanych podmiotów;
 - 2) opis procedury, którą należy zastosować, w stosownych przypadkach;
 - 3) przewidywany wkład danego środka w rozwiązywanie sytuacji w przypadku stanu alarmowego;
 - 4) opis przepływu informacji pomiędzy zaangażowanymi podmiotami.
- b) Proszę opisać obowiązki w zakresie sprawozdawczości, jakim podlegają przedsiębiorstwa gazowe w przypadku stanu alarmowego.

¹⁰ Jeżeli którykolwiek z właściwych organów delegował to zadanie, należy podać nazwę podmiotu (podmiotów) zaangażowanego (zaangażowanych) w imieniu tego organu w opracowanie niniejszego planu.

¹¹ Proszę wskazać środki regionalne i krajowe

2.3. Stan nadzwyczajny

- a) Proszę opracować wykaz ustalonych działań po stronie podaży i po stronie popytu, służących zapewnieniu dostępności gazu w przypadku sytuacji nadzwyczajnej, w tym wykaz umów handlowych między podmiotami zaangażowanymi w takie działania oraz, w stosownych przypadkach, mechanizmów odszkodowań dla przedsiębiorstw gazowych.
- b) Proszę opisać środki rynkowe, które zostaną zastosowane na tym etapie, podając w odniesieniu do każdego środka:
 - 1) zwięzły opis środka i głównych zaangażowanych podmiotów;
 - 2) opis procedury, którą należy zastosować;
 - 3) przewidywany wkład danego środka w ograniczanie negatywnych skutków w sytuacji stanu nadzwyczajnego;
 - 4) opis przepływu informacji pomiędzy zaangażowanymi podmiotami.
- c) Proszę opisać środki nierynkowe, planowane lub przewidziane do wdrożenia w przypadku stanu nadzwyczajnego, podając w odniesieniu do każdego środka:
 - 1) zwięzły opis środka i głównych zaangażowanych podmiotów;
 - 2) ocenę konieczności zastosowania takiego środka w celu zaradzenia kryzysowi, w tym stopień jego wykorzystania;
 - 3) szczegółowy opis procedury wdrażania środka (np. jakie okoliczności stanowiłyby podstawę do wprowadzenia tego środka, kto podjąłby decyzję o jego wprowadzeniu);
 - 4) przewidywany wkład danego środka w ograniczanie negatywnych skutków w sytuacji stanu nadzwyczajnego, stanowiący uzupełnienie środków rynkowych;
 - 5) ocenę innych skutków środka;
 - 6) uzasadnienie zgodności środka z warunkami ustanowionymi w art. 10 ust. 4;
 - 7) opis przepływu informacji pomiędzy zaangażowanymi podmiotami.
- d) Proszę opisać obowiązki w zakresie sprawozdawczości, jakim podlegają przedsiębiorstwa gazowe.

3. SZCZEGÓLNE ŚRODKI W ODNIESIENIU DO ENERGII ELEKTRYCZNEJ I SYSTEMÓW CIEPŁOWNICZYCH

- a) Systemy ciepłownicze
 - 1) Krótko opisać prawdopodobny wpływ zakłócenia w dostawach gazu na sektor systemów ciepłowniczych.
 - 2) Wskazać środki, jakie mają zostać wprowadzone, i działania, jakie mają zostać podjęte, w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego wpływu zakłócenia w dostawach gazu na działanie systemów ciepłowniczych. W przeciwnym wypadku wyjaśnić, dlaczego zastosowanie szczególnych środków nie jest właściwym rozwiązaniem.
- b) Dostawy energii elektrycznej wytwarzanej przy użyciu gazu

- 1) Krótko opisać prawdopodobny wpływ zakłócenia w dostawach gazu na sektor energii elektrycznej.
- 2) Wskazać środki, jakie mają zostać wprowadzone, i działania, jakie mają zostać podjęte, w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego wpływu zakłócenia w dostawach gazu na sektor energii elektrycznej. W przeciwnym wypadku wyjaśnić, dlaczego zastosowanie szczególnych środków nie jest właściwym rozwiązaniem.
- 3) Wskazać mechanizmy/obowiązujące przepisy służące zapewnieniu odpowiedniej koordynacji, w tym wymiany informacji między głównymi podmiotami w sektorze gazu i energii elektrycznej, zwłaszcza operatorami systemów przesyłowych, w przypadku wystąpienia poszczególnych stanów kryzysowych.

4. PODMIOT LUB ZESPÓŁ ZARZĄDZAJĄCY W PRZYPADKU STANU KRYZYSOWEGO

Proszę wskazać podmiot lub zespół zarządzający w przypadku stanu kryzysowego i określić rolę tego podmiotu lub zespołu.

5. ROLA I OBOWIĄZKI POSZCZEGÓLNYCH PODMIOTÓW

- a) W odniesieniu do każdego stanu kryzysowego proszę określić role i obowiązki wymienionych poniżej podmiotów, z uwzględnieniem relacji z właściwymi organami oraz, w stosownych przypadkach, z krajowym organem regulacyjnym:
 - 1) przedsiębiorstwa gazowe;
 - 2) odbiorcy przemysłowi;
 - 3) odpowiedni producenci energii elektrycznej.
- b) W odniesieniu do każdego stanu kryzysowego proszę określić role i obowiązki właściwych organów oraz podmiotów, którym powierzono określone zadania.

6. MECHANIZMY WSPÓŁPRACY

- a) Opisać mechanizmy stosowane w regionie do celów współpracy oraz zapewnienia odpowiedniej koordynacji na wypadek któregośkolwiek stanu kryzysowego. Opisać procedury podejmowania decyzji w celu odpowiedniego reagowania na szczeblu regionalnym w przypadku każdego ze stanów kryzysowych, jeżeli takie procedury istnieją i nie zostały ujęte w pkt 2.
- b) Opisać mechanizmy stosowane do celów współpracy z innymi państwami członkowskimi spoza regionu oraz koordynowania działań w przypadku każdego ze stanów kryzysowych.

7. SOLIDARNOŚĆ WŚRÓD PAŃSTW CZŁONKOWSKICH

- a) Opisać uzgodnienia między państwami członkowskimi w regionie służące zapewnieniu stosowania zasady solidarności, o której mowa w art. 12.
- b) Opisać uzgodnienia między państwami członkowskimi w danym regionie a państwami członkowskimi należącymi do innych regionów służące zapewnieniu stosowania zasady solidarności, o której mowa w art. 12.

**8. ŚRODKI DOTYCZĄCE ZUŻYCIA PRZEZ ODBIORCÓW INNYCH NIŻ CHRONIENI
NIEPRZYSŁUGUJĄCEGO IM GAZU**

Proszę opisać środki wprowadzone w celu zapobieżenia zużyciu przez odbiorców innych niż odbiorcy chronieni dostaw gazu przeznaczonych dla odbiorców chronionych w czasie trwania stanu nadzwyczajnego. Proszę wskazać charakter tego środka (administracyjny, techniczny itp.), główne podmioty oraz procedury, które należy stosować.

9. TESTY REAGOWANIA W SYTUACJACH NADZWYCZAJNYCH

- a) Podać harmonogram symulacji reagowania w czasie rzeczywistym w sytuacjach nadzwyczajnych.
- b) Wskazać zaangażowane podmioty i stosowne procedury oraz podać konkretne scenariusze wykorzystywane do symulacji sytuacji o znacznych skutkach i o skutkach umiarkowanych.

W przypadku aktualizacji planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej: proszę podać krótki opis testów przeprowadzonych od momentu przedstawienia ostatniego planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej i ich główne wyniki. Proszę podać, jakie środki przyjęto w wyniku tych testów.

ZAŁĄCZNIK VI

Wzajemna ocena planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej

1. Każdy zgłoszony plan działań zapobiegawczych i plan na wypadek sytuacji nadzwyczajnej są poddawane wzajemnej ocenie przez zespół ds. wzajemnej oceny.
2. W każdym regionie powołuje się jeden zespół ds. wzajemnej oceny. W skład każdego zespołu ds. wzajemnej oceny wchodzi nie więcej niż pięć właściwych organów i ENTSO gazu – przy czym każdy z tych podmiotów reprezentowany jest przez jedną osobę – oraz Komisja w roli obserwatora. Komisja dokonuje wyboru przedstawicieli właściwych organów i ENTSO gazu mających wejść w skład zespołów ds. wzajemnej oceny, uwzględniając przy tym równowagę geograficzną i włączając do składu co najmniej jeden właściwy organ sąsiadującego państwa członkowskiego. Członkowie zespołu ds. wzajemnej oceny nie mogą pochodzić z właściwych organów lub innych podmiotów bądź stowarzyszeń, które uczestniczyły w opracowaniu planów będących przedmiotem wzajemnej oceny.
3. Komisja informuje zespół ds. wzajemnej oceny o otrzymaniu przez nią planów. W terminie dwóch miesięcy od daty tej informacji właściwy zespół ds. wzajemnej oceny przygotowuje sprawozdanie i przedkłada je Komisji. Przed przedłożeniem sprawozdania zespół ds. wzajemnej oceny przynajmniej raz omawia plan działań zapobiegawczych i plan na wypadek sytuacji nadzwyczajnej z właściwymi organami, które opracowały te plany. Komisja publikuje sprawozdanie zespołu.
4. W oparciu o sprawozdanie z wzajemnej oceny plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej omawiane są na forum Grupy Koordynacyjnej ds. Gazu pod kątem zapewnienia spójności działań w poszczególnych regionach oraz w całej Unii.

ZAŁĄCZNIK VII

Wykaz nierynkowych środków zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu

Przy opracowywaniu planu działań zapobiegawczych i planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej właściwy organ uwzględni udział środków wymienionych w poniższym orientacyjnym i niewyczerpującym wykazie wyłącznie w sytuacji nadzwyczajnej.

Środki po stronie podaży:

- wykorzystywanie rezerw strategicznych gazu;
- obowiązek wykorzystania zapasów paliw alternatywnych (np. zgodnie z dyrektywą Rady 2009/119/WE¹²);
- obowiązek wykorzystania energii elektrycznej wytwarzanej ze źródeł innych niż gaz;
- obowiązek zwiększenia poziomu produkcji gazu;
- obowiązkowy odbiór z instalacji magazynowych.

Środki po stronie popytu:

- różne działania w ramach obowiązkowego zmniejszania popytu, w tym:
 - obowiązek przejścia na inne rodzaje paliwa;
 - obowiązek stosowania umów na usługi przerywane, w przypadku gdy nie stosuje się ich w pełni w ramach środków rynkowych;
 - obowiązkowe zmniejszanie obciążenia.

¹² Dyrektywa Rady 2009/119/WE z dnia 14 września 2009 r. nakładająca na państwa członkowskie obowiązek utrzymywania minimalnych zapasów ropy naftowej lub produktów ropopochodnych (Dz.U. L 265 z 9.10.2009, s. 9).

ZAŁĄCZNIK VIII

Tabela korelacji

Rozporządzenie (UE) nr 994/2010	Niniejsze rozporządzenie
art. 1	art. 1
art. 2	art. 2
art. 3	art. 3
art. 6	art. 4
art. 8	art. 5
art. 9	art. 6
art. 4	art. 7
art. 5	art. 8
art. 10	art. 9
art. 10	art. 10
art. 11	art. 11
-	art. 12
art. 13	art. 13
art. 12	art. 14
-	art. 15
art. 14	art. 16
-	art. 17
-	art. 18
art. 16	art. 19
art. 15	art. 20
art. 17	art. 21
Załącznik I	Załącznik II
art. 7	Załącznik III
Załącznik IV	Załącznik I

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