

POPRAWKI 001-177

Poprawki złożyła Komisja Przemysłu, Badań Naukowych i Energii

Sprawozdanie**Jerzy Buzek****A8-0310/2016**

Środki zapewniające bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego

Wniosek dotyczący rozporządzenia (COM(2016)0052 – C8-0035/2016 – 2016/0030(COD))

Poprawka 1**Wniosek dotyczący rozporządzenia****Motyw 1***Tekst proponowany przez Komisję*

(1) Gaz ziemny (zwany dalej „gazem”) jest ważnym elementem zaopatrzenia energetycznego Unii. **Znaczna część gazu jest importowana do** Unii z państw trzecich.

Poprawka

(1) Gaz ziemny (zwany dalej „gazem”) jest ważnym elementem zaopatrzenia energetycznego Unii. **W związku z tym bezpieczeństwo dostaw gazu stanowi kluczowy element ogólnego bezpieczeństwa energetycznego Unii, istotny dla jej konkurencyjności i wzrostu. Chociaż ponad 50 % gazu zużywanego w ramach Europejskiego Obszaru Gospodarczego pochodzi z produkcji wewnętrznej, coraz więcej gazu importuje się z państw trzecich. Zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego Unii oraz wzmocnienie odporności jej rynku gazu wymaga zatem stworzenia stabilnych, rynkowych ram regulacyjnych na rzecz rozwoju produkcji gazu ze źródeł krajowych. Ponadto zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego oraz wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii zmniejsza zależność Unii od importu gazu, a tym samym zależność od**

dominujących dostawców zewnętrznych.

Poprawka 2

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(1a) Zapotrzebowanie na gaz w Unii zmniejszyło się od roku 2000 o 14%, a od roku 2010 o 23%, częściowo ze względu na kryzys gospodarczy, ale także ze względu na wdrożenie strategii politycznych na rzecz efektywności energetycznej. Zgodnie z zasadą „po pierwsze efektywność energetyczna” środki na rzecz efektywności energetycznej powinny nadal odgrywać podstawową rolę w przejściu na bardziej zrównoważony, konkurencyjny i bezpieczny system energetyczny, ponieważ jest to najskuteczniejszy sposób ograniczenia emisji, zapewnienia oszczędności dla konsumentów oraz zmniejszenia zależności Unii od importu. W tym kontekście szczególnie istotna jest poprawa efektywności energetycznej budynków, gdyż gaz odpowiada za około połowę zużycia energii pierwotnej do celów ogrzewania i chłodzenia w Unii.

Poprawka 3

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(2) *Poważne* zakłócenie w dostawach gazu może mieć negatywne skutki dla *wszystkich* państw członkowskich, Unii *jako całości* oraz umawiających się stron Traktatu ustanawiającego Wspólnotę Energetyczną, *podpisanego w Atenach dnia 25 października 2005 r. Może również* poważnie zaszkodzić gospodarce

(2) *Inną cechą sektora energetycznego jest wysoki poziom wzajemnych zależności między państwami członkowskimi i europejskimi państwami trzecimi. Poważne* zakłócenie w dostawach gazu *w jednym kraju* może mieć negatywne skutki dla *wielu innych* państw członkowskich, Unii oraz umawiających się stron Traktatu

Unii oraz mieć poważne skutki społeczne, zwłaszcza dla grup odbiorców szczególnie narażonych na zagrożenia.

ustanawiającego Wspólnotę Energetyczną (*umawiających się stron Wspólnoty Energetycznej*). *Może to osłabić ogólne bezpieczeństwo, potencjalnie* poważnie zaszkodzić gospodarce oraz mieć poważne skutki społeczne, zwłaszcza dla grup odbiorców szczególnie narażonych na zagrożenia, *zwłaszcza w krajach nadmiernie uzależnionych od jednego dominującego dostawcy*.

Poprawka 4

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 3

Tekst proponowany przez Komisję

(3) Celem niniejszego rozporządzenia jest zapewnienie wprowadzenia niezbędnych środków gwarantujących nieprzerwane dostawy gazu w Unii, w szczególności odbiorcom chronionym w przypadku wystąpienia trudnych warunków klimatycznych lub zakłócenia w dostawach gazu. ***Cele te*** należy osiągnąć poprzez zastosowanie ***najbardziej*** opłacalnych środków ***i*** w ***taki*** sposób, ***aby*** uniknąć zakłóceń na ***rynku*** energii.

Poprawka

(3) Celem niniejszego rozporządzenia jest zapewnienie wprowadzenia niezbędnych środków gwarantujących nieprzerwane dostawy gazu w Unii, w szczególności odbiorcom chronionym w przypadku wystąpienia trudnych warunków klimatycznych lub zakłócenia w dostawach gazu. Należy ***to*** osiągnąć poprzez zastosowanie opłacalnych środków, w sposób ***pozwalający*** uniknąć zakłóceń na ***rynkach*** energii, ***zgodnie z art. 194 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (TFUE) oraz z celami strategii na rzecz unii energetycznej określonymi w komunikacie Komisji z dnia 28 maja 2014 r.***

Poprawka 5

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 4

Tekst proponowany przez Komisję

(4) ***Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 994/2010 z dnia 20 października 2010 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego*** wywarło już

Poprawka

(4) ***Obowiązujące prawo Unii, w szczególności odpowiednie elementy trzeciego pakietu energetycznego oraz rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 994/2010^{1a},***

znaczący pozytywny wpływ na **sytuację w Unii** w **zakresie bezpieczeństwa dostaw gazu**, zarówno w zakresie przygotowania, jak i łagodzenia skutków. Państwa członkowskie są lepiej przygotowane na kryzys dostaw dzięki obowiązkowi sporządzenia planów obejmujących działania zapobiegawcze i środki na wypadek sytuacji nadzwyczajnej oraz są lepiej chronione w związku z tym, że muszą one spełnić szereg wymogów dotyczących zdolności przepustowej infrastruktury i dostaw gazu. **Jednakże** w sprawozdaniu z października 2014 r., poświęconym wdrażaniu rozporządzenia (UE) nr 994/2010, wskazano obszary, w których udoskonalenie przepisów rozporządzenia może dodatkowo przyczynić się do poprawy bezpieczeństwa dostaw w Unii.

wywarło już znaczący pozytywny wpływ na **bezpieczeństwo dostaw gazu w Unii**, zarówno w zakresie przygotowania, jak i łagodzenia skutków. Państwa członkowskie są lepiej przygotowane na kryzys dostaw dzięki obowiązkowi sporządzenia planów obejmujących działania zapobiegawcze i środki na wypadek sytuacji nadzwyczajnej oraz są lepiej chronione w związku z tym, że muszą one spełnić szereg wymogów dotyczących zdolności przepustowej infrastruktury i dostaw gazu. W sprawozdaniu z października 2014 r., poświęconym wdrażaniu rozporządzenia (UE) nr 994/2010, wskazano obszary, w których udoskonalenie przepisów rozporządzenia może dodatkowo przyczynić się do poprawy bezpieczeństwa dostaw **gazu** w Unii.

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 994/2010 z dnia 20 października 2010 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylecia dyrektywy Rady 2004/67/WE (tekst mający znaczenie dla EOG, Dz.U. L 295 z 12.11.2010, s. 1).

Poprawka 6

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 5

Tekst proponowany przez Komisję

(5) W komunikacie Komisji w sprawie odporności europejskiego systemu gazowego w krótkim okresie, **opublikowanym w październiku 2014 r.**, przeanalizowano skutki częściowego lub całkowitego zakłócenia dostaw gazu z Rosji i **potwierdzono**, że **wyłącznie** krajowe **podejścia** nie są szczególnie skuteczne w przypadku poważnych zakłóceń, ze względu na ich zakres, który jest z założenia ograniczony. W teście

Poprawka

(5) W komunikacie Komisji z **dnia 16 października 2014 r.**¹³ w sprawie odporności europejskiego systemu gazowego w krótkim okresie przeanalizowano skutki częściowego lub całkowitego zakłócenia dostaw gazu z Rosji i **stwierdzono**, że **podejścia** krajowe **często mają charakter jednostronny, są niewystarczająco skoordynowane lub opierają się na niewystarczającej współpracy, a zatem** nie są szczególnie

warunków skrajnych wykazano, **w jaki sposób** podejście oparte na ściślejszej państw członkowskich może znacznie zmniejszyć wpływ scenariuszy poważnych zakłóceń na najbardziej narażone państwa członkowskie.

¹³ COM(2014) 654 final

Poprawka 7

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 6

Tekst proponowany przez Komisję

(6) *W* komunikacie Komisji „Strategia ramowa na rzecz stabilnej unii energetycznej opartej na przyszłościowej polityce w dziedzinie klimatu”¹⁴ z **lutego 2015 r.** podkreślono, że unia energetyczna opiera się na solidarności *i* zaufaniu, które są koniecznymi elementami bezpieczeństwa energetycznego. Celem niniejszego rozporządzenia **powinna być poprawa** solidarności i zaufania między państwami członkowskimi, a także wprowadzenie środków niezbędnych do osiągnięcia tych celów **w drodze do urzeczywistnienia** unii energetycznej.

¹⁴ **Komunikat Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego, Komitetu Regionów i Europejskiego Banku Inwestycyjnego, COM(2015) 80 final.**

skuteczne w przypadku poważnych zakłóceń, ze względu na ich zakres, który jest z założenia ograniczony. W teście warunków skrajnych wykazano, **że** podejście oparte na ściślejszej państw członkowskich może znacznie zmniejszyć wpływ scenariuszy poważnych zakłóceń na najbardziej narażone państwa członkowskie.

¹³ COM(2014)0654

Poprawka

(6) **Bezpieczeństwo energetyczne jest jednym z celów strategii na rzecz unii energetycznej określonych w komunikacie Komisji z dnia 25 lutego 2015 r. zatytułowanym „Strategia ramowa na rzecz stabilnej unii energetycznej opartej na przyszłościowej polityce w dziedzinie klimatu”¹⁴. W komunikacie tym** podkreślono, że unia energetyczna opiera się na **zasadzie** solidarności (**określonej w art. 194 TFUE**) oraz na zaufaniu, które są koniecznymi elementami bezpieczeństwa energetycznego. Celem niniejszego rozporządzenia **jest zwiększenie** solidarności i zaufania między państwami członkowskimi, a także wprowadzenie środków niezbędnych do osiągnięcia tych celów, **a tym samym przyczynienie się do osiągnięcia jednego z celów** unii energetycznej.

¹⁴ COM(2015)080.

Poprawka 8

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 7

Tekst proponowany przez Komisję

(7) ***Sprawnie działający*** wewnętrzny rynek jest ***najlepszą gwarancją*** bezpieczeństwa dostaw ***energii*** w całej Unii ***oraz*** ograniczenia narażenia poszczególnych państw członkowskich na negatywne skutki zakłóceń w dostawach ***gazu***. W przypadku wystąpienia zagrożeń dla bezpieczeństwa dostaw w jednym z państw członkowskich istnieje ryzyko, że wprowadzone jednostronnie przez to państwo środki mogą ***zagrozić prawidłowemu funkcjonowaniu wewnętrznego rynku gazu oraz*** mieć negatywny wpływ na dostawy gazu do odbiorców w innych państwach członkowskich. Aby umożliwić funkcjonowanie wewnętrznego rynku gazu również w przypadku niedoborów w dostawach, niezbędna jest solidarność i koordynacja działań na wypadek sytuacji kryzysowych, zarówno w zakresie działań zapobiegawczych, jak i reakcji na konkretne zakłócenia w dostawach.

Poprawka 9

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 7 a (nowy)

Poprawka

(7) ***Dobrze funkcjonujący*** wewnętrzny rynek ***gazu, posiadający dobrą sieć wzajemnych powiązań, wolny od wysp energetycznych i działający sprawnie, w połączeniu z systemem energetycznym, który jest silnie zorientowany na nieustanną poprawę efektywności i redukcję popytu, stanowi dobry sposób zagwarantowania*** bezpieczeństwa dostaw ***gazu*** w całej Unii, ***a zarazem*** ograniczenia narażenia poszczególnych państw członkowskich na negatywne skutki zakłóceń w dostawach. W przypadku wystąpienia zagrożeń dla bezpieczeństwa dostaw ***gazu*** w jednym z państw członkowskich istnieje ryzyko, że wprowadzone jednostronnie przez to państwo środki mogą mieć negatywny wpływ na dostawy gazu do odbiorców w innych państwach członkowskich, ***zaburzając prawidłowe funkcjonowanie wewnętrznego rynku gazu i prowadząc do powstania kosztownych aktywów osieroconych***. Aby umożliwić funkcjonowanie wewnętrznego rynku gazu również w przypadku niedoborów w dostawach, niezbędna jest solidarność i koordynacja działań na ***szczeblu regionalnym i unijnym*** na wypadek sytuacji kryzysowych, zarówno w zakresie działań zapobiegawczych, jak i reakcji na konkretne zakłócenia w dostawach. ***Działania podjęte w tym kontekście powinny w jak największym stopniu przestrzegać zasad gospodarki rynkowej.***

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(7a) Unia powinna dalej dywersyfikować źródła energii, dostawców i szlaki dostaw, gdyż jest to warunkiem bezpieczeństwa energetycznego. Unia powinna to osiągnąć za pomocą zdywersyfikowanych projektów, które są w pełni zgodne z prawem i zasadami Unii oraz z długoterminowymi celami i priorytetami polityki unijnej. Projekty niespełniające tych kryteriów nie powinny być wspierane z unijnych środków finansowych.

Poprawka 10

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Motyw 7 b (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(7b) Prawdziwie połączony międzysystemowo wewnętrzny rynek energii, posiadający wiele punktów wejścia oraz możliwość przesyłu w obie strony, można stworzyć wyłącznie poprzez pełne połączenie międzysystemowe sieci gazowych, poprzez budowę nowych hubów skroplonego gazu ziemnego (LNG) w południowych i wschodnich regionach Unii, poprzez zakończenie budowy korytarza gazowego północ-południe i południowego korytarza gazowego, a także poprzez dalszy rozwój lokalnej produkcji. Dlatego też konieczne jest przyśpieszenie rozwoju połączeń wzajemnych i projektów, których celem jest dywersyfikacja źródeł dostaw, wymienionych w europejskiej strategii bezpieczeństwa energetycznego.

Poprawka 11

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Motyw 8**

Tekst proponowany przez Komisję

(8) Jak dotąd potencjał bardziej wydajnych i mniej kosztownych działań **w ramach współpracy regionalnej** nie został w pełni wykorzystany. **Ma to związek nie tylko z lepszą koordynacją** krajowych środków łagodzących w sytuacjach **nadzwyczajnych, lecz również z krajowymi środkami zapobiegawczymi, takimi** jak krajowe strategie magazynowania oraz strategie odnoszące się do **skroplonego gazu ziemnego (LNG)**, które mogą mieć strategiczne znaczenie w niektórych regionach.

Poprawka 12

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Motyw 8 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(8) Jak dotąd potencjał **współpracy regionalnej w zakresie wprowadzenia** bardziej wydajnych i mniej kosztownych działań nie został w pełni wykorzystany. **Dotyczy to lepszej koordynacji** krajowych środków łagodzących w sytuacjach **nadzwyczajnych, a także krajowych środków zapobiegawczych, takich** jak krajowe strategie magazynowania oraz strategie odnoszące się do LNG, które mogą mieć strategiczne znaczenie w niektórych regionach.

Poprawka

(8a) Podejście regionalne – zarówno wśród państw członkowskich, jak i z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej – przyspieszy integrację rynku, między innymi przez stworzenie hubów regionalnych w celu zwiększenia płynności rynku. Takie mechanizmy współpracy mogą usprawnić współpracę polityczną i współpracę na rynku energii oraz ułatwić wspólne decyzje w sprawie kluczowych inwestycji w infrastrukturę gazową w regionach. Można wspólnie gromadzić wiedzę i informacje na takie tematy jak instalacje magazynowania energii, procesy przetargowe na LNG i połączenia wzajemne.

Poprawka 13

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Motyw 9**

Tekst proponowany przez Komisję

(9) Nadrzędną zasadą niniejszego rozporządzenia **powinno być działanie** w duchu solidarności **i współpracy regionalnej**, z udziałem organów publicznych i przedsiębiorstw gazowych, **w celu określenia** źródeł ryzyka w każdym z regionów, **optymalizacji** korzyści wynikających ze skoordynowanych środków łagodzenia skutków ryzyka i **wdrażania środków najbardziej opłacalnych dla unijnych konsumentów**.

Poprawka

(9) Nadrzędną zasadą niniejszego rozporządzenia **jest prowadzona** w duchu solidarności **współpraca regionalna** z udziałem organów publicznych i przedsiębiorstw gazowych, **której celem jest określenie** źródeł ryzyka w każdym z regionów, **optymalizacja** korzyści wynikających ze skoordynowanych środków łagodzenia skutków ryzyka, **a zarazem zadbanie o to, by środki be były zgodne z zasadami gospodarki rynkowej i opłacalne dla odbiorców, a także by przyczyniały się do zapewnienia obywatelom przystępnych cen energii. Współpraca regionalna powinna być stopniowo uzupełniana silniejszym ukierunkowaniem na poziom unijny, co umożliwi wykorzystanie wszystkich możliwych zasobów i narzędzi na całym wewnętrznym rynku gazu. Ocena korzyarzy dostaw awaryjnych na poziomie Unii powinna uzupełnić i wesprzeć podejście regionalne określone w załączniku I.**

Poprawka 14

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 9 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(9a) Inną nadrzędną zasadą niniejszego rozporządzenia powinna być współpraca – w duchu integracji systemowej – między organami i przedsiębiorstwami z sektora gazu i energii elektrycznej, aby zidentyfikować istotne obszary synergii między rozwojem i funkcjonowaniem systemów gazowych i systemów energii elektrycznej, a także zoptymalizować korzyści wynikające ze skoordynowanego podejścia do wdrażania środków najbardziej opłacalnych dla unijnych konsumentów.

Poprawka 15

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 10

Tekst proponowany przez Komisję

(10) Niektórzy odbiorcy – w tym gospodarstwa domowe oraz odbiorcy świadczący podstawowe usługi społeczne – są szczególnie narażeni i **mogą wymagać** ochrony. Definicja takich odbiorców chronionych **nie** powinna **kolidować z unijnymi mechanizmami solidarności**.

Poprawka

(10) Niektórzy odbiorcy – w tym gospodarstwa domowe oraz odbiorcy świadczący podstawowe usługi społeczne – są szczególnie narażeni **w przypadku zakłóceń w dostawach i wymagają szczególnej** ochrony. Definicja takich odbiorców chronionych powinna **zostać zharmonizowana na poziomie Unii**.

Poprawka 16

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 11

Tekst proponowany przez Komisję

(11) Odpowiedzialność za bezpieczeństwo dostaw gazu powinna być podzielona pomiędzy przedsiębiorstwa gazowe, państwa członkowskie, działające za pośrednictwem swoich właściwych organów, i Komisję, w zakresie ich odpowiednich kompetencji. Wspólna odpowiedzialność wymaga ścisłej współpracy pomiędzy nimi. Jednakże odbiorcy wykorzystujący gaz do wytwarzania energii elektrycznej lub w celach przemysłowych również mogą odegrać istotną rolę w bezpieczeństwie dostaw gazu, ponieważ mogą oni reagować na sytuacje kryzysowe poprzez środki po stronie popytu, np. umowy na usługi przerywane oraz możliwość przestawiania się na paliwa alternatywne, co ma bezpośredni wpływ na równowagę **pomiędzy podażą a popytem**.

Poprawka

(11) Odpowiedzialność za bezpieczeństwo dostaw gazu powinna być podzielona pomiędzy przedsiębiorstwa gazowe, państwa członkowskie, działające za pośrednictwem swoich właściwych organów, i Komisję, w zakresie ich odpowiednich kompetencji. Wspólna odpowiedzialność wymaga ścisłej współpracy pomiędzy nimi. Jednakże odbiorcy wykorzystujący gaz do wytwarzania energii elektrycznej lub w celach przemysłowych również mogą odegrać istotną rolę w bezpieczeństwie dostaw gazu, ponieważ mogą oni reagować na sytuacje kryzysowe poprzez środki po stronie popytu, np. umowy na usługi przerywane oraz możliwość przestawiania się na paliwa alternatywne, co ma bezpośredni wpływ na równowagę **na linii podaż-popyt. Bezpieczeństwo dostaw gazu do takich odbiorców można również uznać za kluczowe w niektórych przypadkach. Możliwe powinno być zapewnienie tym odbiorcom pewnego poziomu ochrony**

poprzez zadbanie o to, by w przypadku sytuacji nadzwyczajnej należeli do ostatnich odbiorców pozbawianych dostaw przed odbiorcami chronionymi. Państwa członkowskie powinny móc przewidzieć taką możliwość przy określaniu obowiązujących ograniczeń dostaw w sytuacjach nadzwyczajnych.

Poprawka 17

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 12

Tekst proponowany przez Komisję

(12) **Zgodnie z dyrektywą** Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE¹⁵, właściwe organy, wykonując zadania określone w niniejszym rozporządzeniu, powinny ściśle współpracować z innymi odpowiednimi organami krajowymi, w szczególności z krajowymi organami regulacyjnymi.

¹⁵ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylająca dyrektywę 2003/55/WE (Dz.U. L 211 z 14.8.2009, s. 94).

Poprawka 18

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 14

Tekst proponowany przez Komisję

(14) W rozporządzeniu (UE) nr 994/2010 wymaga się, aby operatorzy systemu przesyłowego wprowadzali stałą zdolność przepływu w obu kierunkach na wszystkich transgranicznych połączeniach międzysystemowych, chyba że przyznano odstępstwo od tego obowiązku. Celem jest

Poprawka

(12) **Jak określono w dyrektywie** Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE¹⁵, właściwe organy, wykonując zadania określone w niniejszym rozporządzeniu, powinny ściśle współpracować z innymi odpowiednimi organami krajowymi, w szczególności z krajowymi organami regulacyjnymi.

¹⁵ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylająca dyrektywę 2003/55/WE (Dz.U. L 211 z 14.8.2009, s. 94).

Poprawka

(14) W rozporządzeniu (UE) nr 994/2010 wymaga się, aby operatorzy systemu przesyłowego wprowadzali stałą zdolność przepływu w obu kierunkach na wszystkich transgranicznych połączeniach międzysystemowych, chyba że przyznano odstępstwo od tego obowiązku. Celem jest

zapewnienie uwzględnienia potencjalnych korzyści związanych ze stałą zdolnością przepływu w obu kierunkach przy planowaniu nowych połączeń międzysystemowych. Jednakże zdolność przepływu w obu kierunkach może być wykorzystywana do dostaw gazu zarówno do sąsiadującego państwa członkowskiego, jak i do odbiorców wzdłuż korytarza dostaw gazu. Korzyści w zakresie bezpieczeństwa dostaw wynikające ze stałej zdolności przepływu w obu kierunkach muszą zatem być postrzegane w szerszej perspektywie, w duchu solidarności i ściślejszej współpracy. Podejmując decyzję o wprowadzeniu zdolności przepływu w obu kierunkach, należy **zatem** przeprowadzić analizę kosztów i korzyści uwzględniającą cały korytarz przesyłowy. Właściwe organy powinny **zatem** być **odpowiednio** zobowiązane do ponownego zbadania odstępstw przyznanych na podstawie rozporządzenia (UE) nr 994/2010 w oparciu o wyniki regionalnych ocen ryzyka.

zapewnienie uwzględnienia potencjalnych korzyści związanych ze stałą zdolnością przepływu w obu kierunkach przy planowaniu nowych połączeń międzysystemowych. Jednakże zdolność przepływu w obu kierunkach może być wykorzystywana do dostaw gazu zarówno do sąsiadującego państwa członkowskiego, jak i do odbiorców wzdłuż korytarza dostaw gazu. Korzyści w zakresie bezpieczeństwa dostaw **gazu** wynikające ze stałej zdolności przepływu w obu kierunkach muszą zatem być postrzegane w szerszej perspektywie, w duchu solidarności i ściślejszej współpracy. Podejmując decyzję o wprowadzeniu zdolności przepływu w obu kierunkach, należy przeprowadzić **kompleksową** analizę kosztów i korzyści uwzględniającą cały korytarz przesyłowy. Właściwe organy powinny być zobowiązane do ponownego zbadania odstępstw przyznanych na podstawie rozporządzenia (UE) nr 994/2010 w oparciu o wyniki regionalnych ocen ryzyka. **Generalnym celem powinno być posiadanie coraz większych zdolności przepływu w obu kierunkach i ograniczenie do minimum przyszłych projektów transgranicznych dotyczących zdolności przepływu w jednym kierunku.**

Poprawka 19

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 16

Tekst proponowany przez Komisję

(16) **Rozporządzenie** określa standardy bezpieczeństwa dostaw, które są wystarczająco zharmonizowane i uwzględniają co najmniej sytuację ze stycznia 2009 r., kiedy to dostawy gazu z Rosji zostały zakłócone. W standardach tych wzięto pod uwagę różnice między państwami członkowskimi, obowiązek świadczenia usługi publicznej oraz środki

Poprawka

(16) **Niniejsze rozporządzenie** określa standardy bezpieczeństwa dostaw **gazu**, które są wystarczająco zharmonizowane i uwzględniają co najmniej sytuację ze stycznia 2009 r., kiedy to dostawy gazu z Rosji zostały zakłócone. W standardach tych wzięto pod uwagę różnice między państwami członkowskimi, obowiązek świadczenia usługi publicznej oraz środki

ochrony odbiorcy, o których mowa w art. 3 dyrektywy 2009/73/WE. Standardy w zakresie bezpieczeństwa dostaw powinny być stabilne, tak aby zapewnić konieczną pewność prawną, powinny być jasno zdefiniowane i nie powinny powodować nieuzasadnionego i nadmiernego obciążenia przedsiębiorstw gazowych. Standardy takie powinny także gwarantować równy dostęp przedsiębiorstw gazowych w Unii do odbiorców krajowych.

Poprawka 20

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 16 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

ochrony odbiorcy, o których mowa w art. 3 dyrektywy 2009/73/WE. Standardy w zakresie bezpieczeństwa dostaw powinny być stabilne, tak aby zapewnić konieczną pewność prawną, powinny być jasno zdefiniowane i nie powinny powodować nieuzasadnionego i nadmiernego obciążenia przedsiębiorstw gazowych. Standardy takie powinny także gwarantować równy dostęp przedsiębiorstw gazowych w Unii do odbiorców krajowych.

Poprawka

(16a) Aby uwzględnić różnice między państwami członkowskimi, państwa członkowskie powinny, bez uszczerbku dla ich praw i obowiązków w odniesieniu do solidarności w przypadku ogłoszenia stanu nadzwyczajnego, mieć możliwość zastosowania określonych w niniejszym rozporządzeniu standardów w zakresie bezpieczeństwa dostaw do niektórych małych i średnich przedsiębiorstw oraz do instalacji systemów ciepłowniczych, o ile dostarczają one energię ciepłą tym przedsiębiorstwom.

Poprawka 21

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 17

Tekst proponowany przez Komisję

(17) Regionalne podejście do oceny ryzyka oraz zdefiniowanie i przyjęcie środków zapobiegawczych i łagodzących umożliwi koordynację działań, co przynosi istotne korzyści w zakresie skuteczności środków i optymalizacji

Poprawka

(17) Regionalne podejście do oceny ryzyka oraz zdefiniowanie i przyjęcie środków zapobiegawczych i łagodzących umożliwi koordynację działań, co przynosi istotne korzyści w zakresie skuteczności środków i optymalizacji

zasobów. Dotyczy to w szczególności środków mających zapewnić ciągłość dostaw, w szczególnie trudnych warunkach, odbiorcom chronionym, a także środków mających na celu łagodzenie skutków sytuacji nadzwyczajnych. Ocena powiązanych źródeł ryzyka na szczeblu regionalnym, **która jest bardziej kompleksowa i szczegółowa**, ma zapewnić lepsze przygotowanie państw członkowskich na ewentualny kryzys. Ponadto w sytuacji nadzwyczajnej uzgodnione i skoordynowane podejście do bezpieczeństwa dostaw zapewnia spójną reakcję i zmniejsza ryzyko negatywnych skutków ubocznych, jakie wyłącznie krajowe środki mogłyby mieć dla sąsiadujących państw członkowskich.

zasobów. Dotyczy to w szczególności środków mających zapewnić ciągłość dostaw, w szczególnie trudnych warunkach, odbiorcom chronionym, a także środków mających na celu łagodzenie skutków sytuacji nadzwyczajnych. **Bardziej kompleksowa i szczegółowa** ocena powiązanych źródeł ryzyka na szczeblu regionalnym, z **uwzględnieniem zarówno systemu gazowego, jak i elektroenergetycznego**, ma zapewnić lepsze przygotowanie państw członkowskich na ewentualny kryzys. Ponadto w sytuacji nadzwyczajnej uzgodnione i skoordynowane podejście do bezpieczeństwa dostaw zapewnia spójną reakcję i zmniejsza ryzyko negatywnych skutków ubocznych, jakie wyłącznie krajowe środki mogłyby mieć dla sąsiadujących państw członkowskich. **Podejście regionalne nie powinno uniemożliwiać współpracy międzyregionalnej wykraczającej poza regiony określone w załączniku I i nie powinno zwalniać poszczególnych państw członkowskich z obowiązku przestrzegania krajowych standardów w zakresie bezpieczeństwa dostaw oraz z obowiązku dywersyfikacji dostaw w trybie priorytetowym w przypadku wystąpienia zależności od jednego źródła dostaw.**

Poprawka 22

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 18

Tekst proponowany przez Komisję

(18) Regiony **muszą** być w miarę możliwości **zdefiniowane** na podstawie istniejących struktur współpracy regionalnej **powołanych** przez państwa członkowskie i Komisję, zwłaszcza grup regionalnych ustanowionych rozporządzeniem (UE) nr 347/2013 **w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury**

Poprawka

(18) Regiony **powinny** być w miarę możliwości **definiowane** na podstawie istniejących struktur współpracy regionalnej **ustanowionych** przez państwa członkowskie i Komisję, zwłaszcza grup regionalnych ustanowionych rozporządzeniem (UE) nr 347/2013 **Parlamentu Europejskiego i Rady**¹⁷. Odpowiednie grupy regionalne mogą się

*energetycznej*¹⁷ (rozporządzenie *TEN-E*).

Odpowiednie grupy regionalne mogą się jednak różnić wielkością i kształtem, ponieważ niniejsze rozporządzenie i rozporządzenie *TEN-E* mają odmienne cele.

¹⁷ 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).

jednak różnić wielkością i kształtem, ponieważ niniejsze rozporządzenie i rozporządzenie (*UE*) nr 347/2013 mają odmienne cele.

¹⁷ 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).

Poprawka 23

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Motyw 19

Tekst proponowany przez Komisję

(19) Do celów niniejszego rozporządzenia przy określaniu grup regionalnych uwzględnione powinny być zatem następujące kryteria: struktura dostaw, istniejące i planowane połączenia międzysystemowe i przepustowość połączeń międzysystemowych między państwami członkowskimi, rozwój i dojrzałość rynku, istniejące struktury współpracy regionalnej oraz liczba państw członkowskich w regionie, która powinna być ograniczona, tak aby grupa miała rozmiar ułatwiający sprawne zarządzanie.

Poprawka 24

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Motyw 20

Poprawka

(19) Do celów niniejszego rozporządzenia przy określaniu grup regionalnych uwzględnione powinny być zatem następujące kryteria: struktura dostaw, istniejące i planowane połączenia międzysystemowe i przepustowość połączeń międzysystemowych między państwami członkowskimi, ***istniejące połączenia międzysystemowe przebiegające przez kraje trzecie***, rozwój i dojrzałość rynku, istniejące struktury współpracy regionalnej, ***poziom dywersyfikacji dróg i źródeł dostaw gazu*** oraz liczba państw członkowskich w regionie, która powinna być ograniczona, tak aby grupa miała rozmiar ułatwiający sprawne zarządzanie.

Tekst proponowany przez Komisję

(20) Aby współpraca regionalna była praktycznie możliwa, państwa członkowskie powinny stworzyć mechanizm współpracy w każdym regionie. Mechanizm taki lub mechanizmy powinny być opracowane na tyle wcześnie, by umożliwić przeprowadzenie ocen ryzyka i opracowanie **konkretnych** planów na szczeblu regionalnym. Państwa członkowskie mają swobodę w uzgodnieniu mechanizmu współpracy najlepiej dopasowanego do danego regionu. Komisja powinna udzielać wsparcia w całej procedurze i propagować najlepsze praktyki w zakresie organizacji współpracy regionalnej, takie jak rotacyjna rola koordynatora w przygotowywaniu różnych dokumentów i tworzeniu wyspecjalizowanych organów. W przypadku braku porozumienia co do mechanizmu współpracy Komisja **może zaproponować** odpowiedni mechanizm współpracy dla danego regionu.

Poprawka

(20) Aby współpraca regionalna była praktycznie możliwa, państwa członkowskie powinny stworzyć mechanizm współpracy w każdym regionie. Mechanizm taki lub mechanizmy powinny być opracowane na tyle wcześnie, by umożliwić przeprowadzenie ocen ryzyka i opracowanie **skutecznych** planów na szczeblu regionalnym. Państwa członkowskie mają swobodę w uzgodnieniu mechanizmu współpracy najlepiej dopasowanego do danego regionu. Komisja powinna udzielać wsparcia w całej procedurze i propagować najlepsze praktyki w zakresie organizacji współpracy regionalnej, takie jak rotacyjna rola koordynatora w przygotowywaniu różnych dokumentów i tworzeniu wyspecjalizowanych organów. W przypadku braku porozumienia co do mechanizmu współpracy Komisja **zaproponuje** odpowiedni mechanizm współpracy dla danego regionu.

Poprawka 25

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Motyw 21**

Tekst proponowany przez Komisję

(21) Przy przeprowadzaniu wszechstronnej oceny ryzyka sporządzanej na szczeblu regionalnym właściwe organy powinny ocenić ryzyka naturalne, technologiczne, handlowe, finansowe, społeczne, polityczne **i** rynkowe oraz **wszelki** inne **mające zastosowanie**, w tym, w stosownych przypadkach, zakłócenia w dostawach gazu od **największego dostawcy**. Wszystkim tym ryzykom należy zapobiegać poprzez skuteczne, proporcjonalne i niedyskryminacyjne środki opracowane w ramach planu działań zapobiegawczych i planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. Wyniki oceny

Poprawka

(21) Przy przeprowadzaniu wszechstronnej oceny ryzyka sporządzanej na szczeblu regionalnym właściwe organy powinny ocenić ryzyka naturalne, technologiczne, **infrastrukturalne**, handlowe, finansowe, społeczne, polityczne, **geopolityczne, środowiskowe**, rynkowe oraz **wszelkie** inne **istotne rodzaje ryzyka**, w tym, w stosownych przypadkach, zakłócenia w dostawach gazu od **dominujących dostawców**. Wszystkim tym ryzykom należy zapobiegać poprzez skuteczne, proporcjonalne i niedyskryminacyjne środki opracowane w ramach planu działań zapobiegawczych i

ryzyka powinny również stanowić wkład we wszystkie oceny ryzyka przewidziane w art. 6 decyzji 1313/2013/UE¹⁸.

¹⁸ Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1313/2013/UE z dnia 17 grudnia 2013 r. w sprawie Unijnego Mechanizmu Ochrony Ludności (Dz.U. L 347 z 20.12.2013, s. 24).

planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, **obejmujące środki zarówno po stronie popytu, jak i podaży**. Wyniki oceny ryzyka powinny również stanowić wkład we wszystkie oceny ryzyka przewidziane w art. 6 decyzji 1313/2013/UE **Parlamentu Europejskiego i Rady**¹⁸.

¹⁸ Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1313/2013/UE z dnia 17 grudnia 2013 r. w sprawie Unijnego Mechanizmu Ochrony Ludności (Dz.U. L 347 z 20.12.2013, s. 24).

Poprawka 26

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 22

Tekst proponowany przez Komisję

(22) W ramach wkładu do ocen ryzyka europejska sieć operatorów systemów przesyłowych gazu („ENTSO gazu”), **w porozumieniu** z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu oraz z europejską siecią operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (**ENTSO-E**), powinna przeprowadzić ogólnounijne symulacje podobne do tych przeprowadzonych podczas testu warunków skrajnych z 2014 r.

Poprawka

(22) W ramach wkładu do ocen ryzyka europejska sieć operatorów systemów przesyłowych gazu („ENTSO gazu”), **po konsultacji** z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu oraz europejską siecią operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej, powinna przeprowadzić ogólnounijne symulacje podobne do tych przeprowadzonych podczas testu warunków skrajnych z 2014 r. **Takie symulacje powinny być aktualizowane przynajmniej co dwa lata. Aby wzmocnić współpracę regionalną poprzez przekazywanie informacji o przepływach gazu oraz zapewnianie fachowej wiedzy technicznej i operacyjnej, System Koordynacji Regionalnej ds. Gazu (RCSG), ustanowiony przez ENTSO gazu i składający się ze stałych grup ekspertów, powinien być zaangażowany w przeprowadzanie symulacji.**

Poprawka 27

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 23

Tekst proponowany przez Komisję

(23) *Aby jak najlepiej poprawić stan gotowości, unikając zakłócenia dostaw i łagodząc jego ewentualne skutki*, właściwe organy z danego regionu *muszą* opracować plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, po konsultacji z zainteresowanymi stronami. Plany regionalne powinny uwzględniać specyficzne uwarunkowania każdego państwa członkowskiego. Powinny one również jasno określać role i odpowiedzialność przedsiębiorstw gazowych i właściwych organów. W przygotowywanych środkach krajowych należy brać w pełni pod uwagę regionalne środki zawarte w planie działań zapobiegawczych i planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. Powinny być one tak *opracowane*, aby odpowiadać krajowym źródłom ryzyka z pełnym wykorzystaniem możliwości, jakie daje współpraca regionalna. Plany powinny być techniczne i operacyjne, ich celem ma być uniknięcie wystąpienia lub eskalacji sytuacji nadzwyczajnej i łagodzenie jej ewentualnych skutków. W planach należy uwzględnić bezpieczeństwo systemów elektroenergetycznych, zachowując spójność z narzędziami planowania strategicznego i narzędziami sprawozdawczymi unii energetycznej.

Poprawka 28

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 24

Poprawka

(23) *W celu zapewnienia maksymalnego stopnia gotowości, tak by uniknąć zakłócenia dostaw i łagodzić skutki takiego zakłócenia*, właściwe organy z danego regionu *powinny* opracować plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, po konsultacji z zainteresowanymi stronami. Plany regionalne powinny uwzględniać specyficzne uwarunkowania każdego państwa członkowskiego. Powinny one również jasno określać role i odpowiedzialność przedsiębiorstw gazowych i właściwych organów, *a także – w stosownych przypadkach – przedsiębiorstw energetycznych*. W przygotowywanych środkach krajowych należy brać w pełni pod uwagę regionalne środki zawarte w planie działań zapobiegawczych i planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. Powinny być one tak *zaprojektowane*, aby odpowiadać krajowym źródłom ryzyka z pełnym wykorzystaniem możliwości, jakie daje współpraca regionalna. Plany powinny być techniczne i operacyjne, ich celem ma być uniknięcie wystąpienia lub eskalacji sytuacji nadzwyczajnej i łagodzenie jej ewentualnych skutków. W planach należy uwzględnić bezpieczeństwo systemów elektroenergetycznych, zachowując spójność z *celami oraz* narzędziami planowania strategicznego i narzędziami sprawozdawczymi unii energetycznej.

Tekst proponowany przez Komisję

(24) Należy więc jasno określić rolę i zakres odpowiedzialności wszystkich przedsiębiorstw gazowych i właściwych organów, tak aby wewnętrzny rynek gazu cały czas funkcjonował prawidłowo, zwłaszcza w przypadku zakłóceń w dostawach i w sytuacjach kryzysowych. Takie role i zakres odpowiedzialności należy określić w taki sposób, aby zapewnić przestrzeganie podejścia trójpoziomowego, co wiązałoby się z zaangażowaniem najpierw odnośnych przedsiębiorstw gazowych **i sektora gazu ziemnego**, następnie państw członkowskich na szczeblu krajowym i regionalnym, a dopiero potem Unii. Niniejsze rozporządzenie **powinno** umożliwić przedsiębiorstwom gazowym i odbiorcom gazu korzystanie jak najdłużej z mechanizmów rynkowych w przypadku wystąpienia zakłóceń. **Powinno** jednak także przewidywać mechanizmy, które można zastosować w przypadku gdy same mechanizmy rynkowe nie wystarczają do zaradzenia sytuacji zakłóceń w dostawach gazu.

Poprawka 29

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 25

Tekst proponowany przez Komisję

(25) W przypadku kryzysu dostaw podmioty działające na rynku powinny mieć zapewnione wystarczające możliwości reakcji na sytuację za pośrednictwem środków rynkowych. Po

Poprawka

(24) Należy więc jasno określić rolę i zakres odpowiedzialności wszystkich przedsiębiorstw gazowych i właściwych organów, **a także – w stosownych przypadkach – przedsiębiorstw energetycznych**, tak aby wewnętrzny rynek gazu cały czas funkcjonował prawidłowo, zwłaszcza w przypadku zakłóceń w dostawach i w sytuacjach kryzysowych. Takie role i zakres odpowiedzialności należy określić w taki sposób, aby zapewnić przestrzeganie podejścia trójpoziomowego, co wiązałoby się z zaangażowaniem najpierw odnośnych przedsiębiorstw gazowych, **przedsiębiorstw energetycznych i przemysłu**, następnie państw członkowskich na szczeblu krajowym i regionalnym, a dopiero potem Unii. **W tym celu skuteczna wymiana informacji na wszystkich poziomach powinna umożliwić wczesne ostrzeżenie o zakłóceniach oraz zapewnić środki ograniczania tych zakłóceń.** Niniejsze rozporządzenie **ma** umożliwić przedsiębiorstwom gazowym i odbiorcom gazu korzystanie jak najdłużej z mechanizmów rynkowych w przypadku wystąpienia zakłóceń. **Ma ono** jednak także przewidywać mechanizmy, które można zastosować w przypadku gdy same mechanizmy rynkowe nie wystarczają do zaradzenia sytuacji zakłóceń w dostawach gazu.

Poprawka

(25) W przypadku kryzysu dostaw podmioty działające na rynku powinny mieć zapewnione wystarczające możliwości reakcji na sytuację za pośrednictwem środków rynkowych. Po

wyczerpaniu środków rynkowych i jeżeli nie są one wystarczające, państwa członkowskie i ich właściwe organy powinny podjąć środki zmierzające do usunięcia bądź złagodzenia skutków kryzysu w zakresie dostaw.

wyczerpaniu środków rynkowych i jeżeli nie są one wystarczające, państwa członkowskie i ich właściwe organy powinny podjąć środki zmierzające do usunięcia bądź złagodzenia skutków kryzysu w zakresie dostaw. ***Należy priorytetowo potraktować środki na rzecz efektywności energetycznej, aby ograniczyć popyt na gaz i energię elektryczną oraz w sposób trwały i zrównoważony zwiększyć odporność państw członkowskich na kryzysy dostaw.***

Poprawka 30

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 26

Tekst proponowany przez Komisję

(26) Jeżeli państwa członkowskie planują wprowadzenie środków nierynkowych, środkom takim powinien towarzyszyć opis ich skutków gospodarczych. Dzięki temu odbiorcy będą mieć niezbędne informacje o kosztach takich środków, a środki będą przejrzyste, zwłaszcza w odniesieniu do ich udziału w cenie gazu.

Poprawka

(26) Jeżeli państwa członkowskie planują wprowadzenie – ***w ostateczności*** – środków nierynkowych, środkom takim powinien towarzyszyć opis ich skutków gospodarczych ***oraz mechanizm rekompensat dla operatorów***. Dzięki temu odbiorcy będą mieć niezbędne informacje o kosztach takich środków, a środki będą przejrzyste, zwłaszcza w odniesieniu do ich udziału w cenie gazu.

Poprawka 31

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 27

Tekst proponowany przez Komisję

(27) W marcu 2015 r. Rada Europejska wezwała do oceny wariantów ***dobrowolnych mechanizmów*** agregowania zapotrzebowania z poszanowaniem ***prawa*** Światowej Organizacji Handlu („WTO”) oraz unijnych reguł konkurencji. ***Umożliwiłoby to państwom członkowskim i przedsiębiorstwom gazowym przeanalizowanie potencjalnych*** korzyści

Poprawka

(27) W marcu 2015 r. Rada Europejska wezwała do oceny wariantów ***dobrowolnego mechanizmu*** agregowania zapotrzebowania z ***pełnym*** poszanowaniem ***zasad*** Światowej Organizacji Handlu („WTO”) oraz unijnych reguł konkurencji. ***W tym kontekście państwa członkowskie i przedsiębiorstwa gazowe mogłyby przeanalizować potencjalne*** korzyści

ze *zbiorowych zakupów* gazu *jako sposobu* przeciwdziałania sytuacjom niedoboru dostaw z *równoczesnym zachowaniem powyższych zasad*.

związane ze zbiorowymi zakupami gazu *w celu* przeciwdziałania sytuacjom niedoboru dostaw *zgodnie z zasadami WTO i unijnymi regulacjami konkurencji*.

Poprawka 32

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 28

Tekst proponowany przez Komisję

(28) Środki po stronie popytu, takie jak możliwość przestawienia się na paliwa alternatywne lub ograniczenie dostaw gazu do dużych odbiorców przemysłowych w sposób ekonomicznie efektywny, mogą odgrywać ważną rolę w zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego, o ile można je zastosować szybko, zmniejszając w ten sposób znacząco zapotrzebowanie w odpowiedzi na zakłócenia w dostawach. Należy podjąć więcej działań na rzecz propagowania efektywności energetycznej, zwłaszcza gdy potrzebne są środki po stronie popytu. Uwzględnione musi być oddziaływanie na środowisko każdego z proponowanych środków po stronie popytu i podaży, z pierwszeństwem w miarę możliwości dla środków o najmniejszym wpływie na środowisko. Jednocześnie ***należy uwzględnić aspekty bezpieczeństwa dostaw i konkurencyjności***.

Poprawka

(28) Środki po stronie popytu, takie jak możliwość przestawienia się na paliwa alternatywne lub ograniczenie dostaw gazu do dużych odbiorców przemysłowych w sposób ekonomicznie efektywny, ***a także oparty na zasadach rynkowych system dla odbiorców przemysłowych, np. dobrowolna redukcja popytu ze strony odbiorców przemysłowych w zamian za uczciwą i wypłaconą terminowo rekompensatę finansową***, mogą odgrywać ważną rolę w zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego, o ile można je zastosować szybko, zmniejszając w ten sposób znacząco zapotrzebowanie w odpowiedzi na zakłócenia w dostawach. Należy podjąć więcej działań na rzecz propagowania efektywności energetycznej, zwłaszcza gdy potrzebne są środki po stronie popytu. Uwzględnione musi być oddziaływanie na środowisko każdego z proponowanych środków po stronie popytu i podaży, z pierwszeństwem w miarę możliwości dla środków o najmniejszym wpływie na środowisko. Jednocześnie ***bezpieczeństwo dostaw gazu powinno pozostać priorytetem dla podejmowanych środków w przypadku zakłóceń dostaw, przy należytych uwzględnieniu również aspektów dotyczących konkurencyjności***.

Poprawka 33

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 29

Tekst proponowany przez Komisję

(29) Przy opracowywaniu i wdrażaniu planu działań zapobiegawczych i planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej właściwe organy powinny zawsze uwzględniać bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowniczego na szczeblu **regionalnym i krajowym**. W planach tych **muszą** one uwzględniać i określać ograniczenia techniczne mające wpływ na funkcjonowanie sieci, w tym techniczne i dotyczące bezpieczeństwa względy uzasadniające ograniczenia przepływu w razie sytuacji nadzwyczajnej.

Poprawka 34

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 30

Tekst proponowany przez Komisję

(30) Do niektórych regionów Unii dostarczany jest gaz niskokaloryczny. **Ze względu na swe właściwości gaz niskokaloryczny nie może być wykorzystywany** w instalacjach wykorzystujących gaz wysokokaloryczny. **W instalacjach stworzonych z myślą o gazie niskokalorycznym możliwe jest jednak stosowanie gazu wysokokalorycznego pod warunkiem przetworzenia go na gaz niskokaloryczny**, na przykład poprzez dodanie azotu. Szczególne właściwości gazu niskokalorycznego należy rozpatrywać na szczeblu krajowym i regionalnym oraz uwzględniać je w ocenie ryzyka, a także w planach działań zapobiegawczych i planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej.

Poprawka

(29) Przy opracowywaniu i wdrażaniu planu działań zapobiegawczych i planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej właściwe organy powinny zawsze uwzględniać bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowniczego na szczeblu **krajowym i regionalnym**. W planach tych **powinny** one uwzględniać i określać ograniczenia techniczne mające wpływ na funkcjonowanie sieci, w tym techniczne i dotyczące bezpieczeństwa względy uzasadniające ograniczenia przepływu w razie sytuacji nadzwyczajnej.

Poprawka

(30) Do niektórych regionów Unii dostarczany jest gaz niskokaloryczny. **Jego właściwości uniemożliwiają jego wykorzystanie** w instalacjach wykorzystujących gaz wysokokaloryczny. **Możliwe jest jednak przetworzenie gazu wysokokalorycznego tak, by można było go wykorzystać w instalacjach stworzonych z myślą o gazie niskokalorycznym**, na przykład poprzez dodanie azotu. Szczególne właściwości gazu niskokalorycznego należy rozpatrywać na szczeblu krajowym i regionalnym oraz uwzględniać je w ocenie ryzyka, a także w planach działań zapobiegawczych i planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej.

Poprawka 35

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 31

Tekst proponowany przez Komisję

(31) Konieczne jest zapewnienie przewidywalności działań ***podejmowanych*** w przypadku sytuacji nadzwyczajnej, ***zapewniając wszystkim uczestnikom*** rynku ***odpowiednie*** możliwości ***reagowania i*** przygotowania się na takie ***okoliczności***. Co do zasady właściwe organy powinny zatem stosować się do swoich planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. W ***należyte*** uzasadnionych ***okolicznościach nadzwyczajnych*** należy im zezwolić na podjęcie działań odbiegających od tych planów. ***Ważne jest również określenie bardziej przejrzystego i przewidywalnego sposobu ogłaszania stanów nadzwyczajnych***. Ważną rolę w tym zakresie mogą odegrać informacje na temat stanu zbilansowania systemu (ogólnego stanu sieci przesyłowej), którego ramy zostały określone w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 312/2014¹⁹. Informacje te powinny być dostępne w czasie rzeczywistym właściwym organom oraz krajowym organom regulacyjnym, jeśli ***te drugie*** nie są ***właściwym organem***.

¹⁹ Rozporządzenie Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz.U. L 91 z 27.3.2014, s. 15).

Poprawka 36

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 32

Tekst proponowany przez Komisję

(32) Plany działań zapobiegawczych i

Poprawka

(31) Konieczne jest zapewnienie przewidywalności działań, ***które mają być podejmowane*** w przypadku sytuacji nadzwyczajnej, ***aby wszyscy uczestnicy*** rynku ***mieli wystarczające*** możliwości przygotowania się na takie ***sytuacje oraz reagowania na nie***. Co do zasady właściwe organy powinny zatem stosować się do swoich planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. W ***wyjatkowych okolicznościach i z*** uzasadnionych ***przyczyn*** należy im zezwolić na podjęcie działań odbiegających od tych planów. ***Sposób ogłaszania stanów nadzwyczajnych powinien być bardziej przejrzysty i przewidywalny***. Ważną rolę w tym zakresie mogą odegrać informacje na temat stanu zbilansowania systemu (ogólnego stanu sieci przesyłowej), którego ramy zostały określone w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 312/2014¹⁹. Informacje te powinny być dostępne w czasie rzeczywistym właściwym organom oraz krajowym organom regulacyjnym, jeśli nie są ***one tymi właściwymi organami***.

¹⁹ Rozporządzenie Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz.U. L 91 z 27.3.2014, s. 15).

plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej powinny być regularnie aktualizowane i publikowane. Powinny one być także przedmiotem wzajemnej oceny. Proces wzajemnej oceny *pozwała na* wczesne określenie niespójności i środków, które mogłyby stanowić zagrożenie dla bezpieczeństwa dostaw innych *państw* członkowskich, zapewniając w ten sposób spójność planów w różnych regionach. Umożliwia on również wymianę najlepszych praktyk między państwami członkowskimi.

plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej powinny być regularnie aktualizowane i publikowane. Powinny one być także przedmiotem wzajemnej oceny. *Taka wzajemna ocena powinna być monitorowana przez Komisję.* Proces wzajemnej oceny *ma za zadanie umożliwić* wczesne określenie niespójności i środków, które mogłyby stanowić zagrożenie dla bezpieczeństwa dostaw *gazu w* innych *państwach* członkowskich, zapewniając w ten sposób spójność planów w różnych regionach. Umożliwia on również wymianę najlepszych praktyk między państwami członkowskimi. *Plany te powinny być spójne ze wszystkimi celami unii energetycznej.*

Poprawka 37

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 33

Tekst proponowany przez Komisję

(33) Aby zapewnić aktualność i skuteczność planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, *państwa członkowskie* powinny pomiędzy aktualizacjami przeprowadzać testy planów poprzez symulację scenariuszy sytuacji o znacznych skutkach i sytuacji o skutkach umiarkowanych oraz reakcji w czasie rzeczywistym. Właściwe organy powinny przedstawiać wyniki testów na forum Grupy Koordynacyjnej ds. Gazu.

Poprawka

(33) Aby zapewnić aktualność i skuteczność planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, *właściwe organy* powinny pomiędzy aktualizacjami przeprowadzać testy planów poprzez symulację scenariuszy sytuacji o znacznych skutkach i sytuacji o skutkach umiarkowanych oraz reakcji w czasie rzeczywistym. Właściwe organy powinny przedstawiać wyniki testów na forum Grupy Koordynacyjnej ds. Gazu.

Poprawka 38

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 34

Tekst proponowany przez Komisję

(34) Potrzebne są obowiązkowe kompletne wzory zawierające wszystkie źródła ryzyka ujmowane w ocenie ryzyka

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

oraz wszystkie elementy planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, aby usprawnić ocenę ryzyka i opracowanie planów, ich ocenę wzajemną oraz ocenę przez Komisję.

Poprawka 39

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 35

Tekst proponowany przez Komisję

(35) W celu usprawnienia komunikacji między państwami członkowskimi a Komisją oceny ryzyka, plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej oraz wszelkie inne dokumenty i wymieniane informacje objęte niniejszym rozporządzeniem **muszą** być przekazywane za pośrednictwem **standardowego** elektronicznego systemu powiadomień.

Poprawka

(35) W celu usprawnienia komunikacji między państwami członkowskimi a Komisją oceny ryzyka, plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej oraz wszelkie inne dokumenty i wymieniane informacje objęte niniejszym rozporządzeniem **powinny** być przekazywane za pośrednictwem **bezpiecznego i ustandaryzowanego** elektronicznego systemu powiadomień.

Poprawka 40

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 36

Tekst proponowany przez Komisję

(36) Jak wykazano w teście warunków skrajnych w październiku 2014 r., niezbędna jest solidarność, aby zapewnić bezpieczeństwo dostaw w całej Unii oraz utrzymać koszty ogólne na minimalnym poziomie. **W przypadku ogłoszenia stanu nadzwyczajnego w jednym państwie członkowskim, w celu umocnienia solidarności należy zastosować podejście dwuetapowe. Po pierwsze, wszystkie państwa członkowskie, które wprowadziły podwyższony standard w zakresie dostaw, powinny ograniczyć go do wartości domyślnych, aby zwiększyć płynność rynku gazu. Po drugie, jeżeli pierwszy**

Poprawka

(36) Jak wykazano w teście warunków skrajnych w październiku 2014 r., niezbędna jest solidarność, aby zapewnić bezpieczeństwo dostaw w całej Unii oraz utrzymać koszty ogólne na minimalnym poziomie. **Jeżeli w którymkolwiek z państw członkowskich zostanie ogłoszony stan nadzwyczajny, należy podjąć** środki w sąsiadujących państwach członkowskich, nawet jeśli nie są one w sytuacji nadzwyczajnej, tak aby zapewnić dostawy dla **odbiorców chronionych** w państwie członkowskim dotkniętym sytuacją nadzwyczajną. Państwa członkowskie powinny wskazać i szczegółowo opisać

krok nie zapewni niezbędnych dostaw, konieczne są dalsze środki w sąsiadujących państwach członkowskich, nawet jeśli nie są one w sytuacji nadzwyczajnej, tak aby zapewnić dostawy dla ***gospodarstw domowych, podmiotów świadczących podstawowe usługi społeczne i instalacji systemów ciepłowniczych*** w państwie członkowskim dotkniętym sytuacją nadzwyczajną. Państwa członkowskie powinny wskazać i szczegółowo opisać środki solidarności w swoich planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, zapewniając sprawiedliwe i ***równe*** odszkodowanie dla przedsiębiorstw gazowych.

środki solidarności w swoich planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, zapewniając sprawiedliwe i ***odpowiednie*** odszkodowanie dla przedsiębiorstw gazowych, ***które odzwierciedla w pełni wartość rynkową kosztów związanych z przerwą w dostawach.***

Poprawka 41

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 37

Tekst proponowany przez Komisję

(37) W ramach solidarności europejskiej Unia i państwa członkowskie powinny również w miarę potrzeby udzielać pomocy w zakresie ochrony ludności. Pomoc taką powinno się ułatwiać i koordynować poprzez Unijny Mechanizm Ochrony Ludności ustanowiony decyzją Parlamentu Europejskiego i Rady 1313/2013/UE²⁰, którego celem jest wzmocnienie współpracy między Unią a państwami członkowskimi i ułatwienie koordynacji w obszarze ochrony ludności w dążeniu do zwiększenia skuteczności systemów zapobiegania klęskom żywiołowym i katastrofom spowodowanym przez człowieka, zapewniania gotowości do nich i reagowania na nie.

²⁰ Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1313/2013/UE z dnia 17 grudnia 2013 r. w sprawie Unijnego Mechanizmu Ochrony Ludności (Dz.U. L 347 z

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

Poprawka 42

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 38

Tekst proponowany przez Komisję

(38) Aby ocenić sytuację w zakresie bezpieczeństwa dostaw w danym państwie członkowskim, w danym regionie lub w Unii, niezbędny jest dostęp do odpowiednich informacji. W szczególności państwa członkowskie i Komisja muszą mieć stały dostęp do informacji od przedsiębiorstw gazowych w odniesieniu do głównych parametrów dostaw gazu, które to informacje stanowią zasadniczy wkład w opracowywanie polityki bezpieczeństwa dostaw. **W należyście** uzasadnionych przypadkach, niezależnie od ogłoszenia stanu nadzwyczajnego, powinien być również możliwy dostęp do dodatkowych informacji potrzebnych do oceny ogólnej sytuacji w zakresie dostaw gazu. Te dodatkowe informacje to przykładowo informacje o dostawach gazu niezwiązane z cenami, takie jak minimalne i maksymalne objętości gazu, punkty dostawy lub rezerwy dostaw. Można by było żądać takich informacji na przykład w przypadku zmian w strukturze dostaw gazu do danego nabywcy lub nabywców w danym państwie członkowskim, które nie powinny wystąpić, gdyby rynki funkcjonowały normalnie, i które mogłyby mieć wpływ na dostawy gazu do Unii lub jej części.

Poprawka

(38) Aby ocenić sytuację w zakresie bezpieczeństwa dostaw **gazu** w danym państwie członkowskim, w danym regionie lub w Unii, niezbędny jest dostęp do odpowiednich informacji. W szczególności państwa członkowskie i Komisja muszą mieć stały dostęp do informacji od przedsiębiorstw gazowych w odniesieniu do głównych parametrów dostaw gazu, **w tym dokładnych danych na temat dostępnych przechowywanych rezerw**, które to informacje stanowią zasadniczy wkład w opracowywanie polityki bezpieczeństwa dostaw **gazu**. W uzasadnionych przypadkach, niezależnie od ogłoszenia stanu nadzwyczajnego, powinien być również możliwy dostęp do dodatkowych informacji potrzebnych do oceny ogólnej sytuacji w zakresie dostaw gazu. Te dodatkowe informacje to przykładowo informacje o dostawach gazu niezwiązane z cenami, takie jak minimalne i maksymalne objętości gazu, punkty dostawy lub rezerwy dostaw. Można by było żądać takich informacji na przykład w przypadku zmian w strukturze dostaw gazu do danego nabywcy lub nabywców w danym państwie członkowskim, które nie powinny wystąpić, gdyby rynki funkcjonowały normalnie, i które mogłyby mieć wpływ na dostawy gazu do Unii lub jej części. **Informacje, które przedsiębiorstwo gazowe uznaje za poufne, powinny być traktowane jako poufne.**

Poprawka 43

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 39

Tekst proponowany przez Komisję

(39) W marcu 2015 r. Rada Europejska stwierdziła, że umowy na dostawy gazu z dostawcami z państw trzecich powinny być bardziej przejrzyste i zgodne z przepisami bezpieczeństwa energetycznego Unii. W tym kontekście skuteczny i ukierunkowany mechanizm dostępu państw członkowskich do najważniejszych umów na dostawy gazu powinien zapewnić kompleksową ocenę odnośnego ryzyka, które może prowadzić do zakłócenia w dostawach lub mieć wpływ na niezbędne środki łagodzące w przypadku faktycznego wystąpienia kryzysu. W ramach tego mechanizmu niektóre najważniejsze umowy na dostawy powinny być automatycznie zgłaszane państwom członkowskim natychmiast po ich zawarciu. Jednakże obowiązek automatycznego powiadamiania o umowie musi być proporcjonalny. Zastosowanie tego obowiązku do umów między dostawcą a nabywcą obejmujących 40 % **rynku krajowego jest odpowiednim kompromisem w zakresie** efektywności administracyjnej oraz określa jasne zobowiązania dla uczestników rynku. Nie oznacza to, że inne umowy na dostawy gazu nie są istotne dla bezpieczeństwa dostaw. W związku z tym państwa członkowskie powinny mieć prawo wglądu w inne umowy mogące negatywnie wpłynąć na bezpieczeństwo dostaw w danym państwie członkowskim, w regionie lub w *całej* Unii. Komisja powinna mieć taki sam dostęp do umów na dostawy gazu jak państwa członkowskie ze względu na jej rolę w ocenie zgodności i skuteczności planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej pod względem analizy źródeł ryzyka dla bezpieczeństwa dostaw na szczeblu krajowym, regionalnym i unijnym. Komisja **może wezwać państwa**

Poprawka

(39) **Urzeczywistnienie wewnętrznego rynku energii stworzy równe warunki działania i zagwarantuje, że wszystkie umowy na dostawy energii w Unii będą opierać się na cenach rynkowych i regulach konkurencji.** W marcu 2015 r. Rada Europejska stwierdziła, że umowy na dostawy gazu z dostawcami z państw trzecich powinny być bardziej przejrzyste i zgodne z przepisami bezpieczeństwa energetycznego Unii. W tym kontekście skuteczny i ukierunkowany mechanizm dostępu państw członkowskich do najważniejszych umów na dostawy gazu powinien zapewnić kompleksową ocenę odnośnego ryzyka, które może prowadzić do zakłócenia w dostawach lub mieć wpływ na niezbędne środki łagodzące w przypadku faktycznego wystąpienia kryzysu. W ramach tego mechanizmu niektóre najważniejsze umowy na dostawy powinny być automatycznie zgłaszane państwom członkowskim natychmiast po ich zawarciu. Jednakże obowiązek automatycznego powiadamiania o umowie musi być proporcjonalny. Zastosowanie tego obowiązku do umów między dostawcą **(lub jego przedsiębiorstwami powiązanymi)** a nabywcą **(lub jego przedsiębiorstwami powiązanymi)** obejmujących **łącznie co najmniej 40 % importu z państw trzecich do danego państwa członkowskiego zapewnia odpowiednią równowagę pod względem** efektywności administracyjnej oraz określa jasne zobowiązania dla uczestników rynku. Nie oznacza to **automatycznie**, że inne umowy na dostawy gazu nie są istotne dla bezpieczeństwa dostaw. W związku z tym państwa członkowskie powinny mieć prawo wglądu w inne umowy mogące negatywnie wpłynąć na bezpieczeństwo dostaw w danym państwie członkowskim,

członkowskie do zmiany planów w celu uwzględnienia informacji uzyskanych z umów. Zapewniona przy tym musi być poufność szczególnie chronionych informacji handlowych. *Lepszy* dostęp Komisji do informacji na temat umów handlowych nie powinien wpływać na bieżące działania prowadzone przez nią w zakresie monitorowania rynku gazu, przy czym Komisja powinna interweniować w razie stwierdzenia naruszenia prawa Unii. Przepisy niniejszego rozporządzenia powinny pozostawać bez uszczerbku dla prawa Komisji do wszczęcia postępowania w sprawie uchybienia zobowiązaniom państwa członkowskiego zgodnie z art. 258 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (TFUE) oraz do egzekwowania reguł konkurencji, w tym pomocy państwa.

w *danym* regionie lub w Unii. Komisja powinna mieć taki sam dostęp do umów na dostawy gazu jak państwa członkowskie ze względu na jej rolę w ocenie zgodności i skuteczności planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej pod względem analizy źródeł ryzyka dla bezpieczeństwa dostaw na szczeblu krajowym, regionalnym i unijnym. Komisja *powinna mieć możliwość wezwania państw członkowskich* do zmiany planów w celu uwzględnienia informacji uzyskanych z umów. Zapewniona przy tym musi być poufność szczególnie chronionych informacji handlowych. *Większy* dostęp Komisji do informacji na temat umów handlowych nie powinien wpływać na bieżące działania prowadzone przez nią w zakresie monitorowania rynku gazu, przy czym Komisja powinna interweniować w razie stwierdzenia naruszenia prawa Unii. Przepisy niniejszego rozporządzenia powinny pozostawać bez uszczerbku dla prawa Komisji do wszczęcia postępowania w sprawie uchybienia zobowiązaniom państwa członkowskiego zgodnie z art. 258 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (TFUE) oraz do egzekwowania reguł konkurencji, w tym *w odniesieniu do* pomocy państwa.

Poprawka 44

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 41

Tekst proponowany przez Komisję

(41) Jednym z celów Unii jest wzmocnienie Wspólnoty Energetycznej, *które zapewniłoby skuteczne wdrożenie* dorobku prawnego UE w zakresie energii i reform rynku energii oraz *pobudzenie* inwestycji w sektorze energetycznym poprzez lepszą integrację rynków energii Unii i Wspólnoty Energetycznej. Oznacza to również wprowadzenie wspólnego

Poprawka

(41) Jednym z celów Unii jest wzmocnienie Wspólnoty Energetycznej *w celu zapewnienia skutecznego wdrożenia* dorobku prawnego UE w zakresie energii i reform rynku energii oraz *zachęt do* inwestycji w sektorze energetycznym poprzez lepszą integrację rynków energii Unii i Wspólnoty Energetycznej. Oznacza to również wprowadzenie wspólnego

zarządzania kryzysowego poprzez zaproponowanie planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej na szczeblu regionalnym wraz z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej. Ponadto **opublikowany w październiku 2014 r. komunikat Komisji** w sprawie odporności europejskiego systemu gazowego w krótkim okresie wskazuje na konieczność stosowania reguł wewnętrznego rynku energii w odniesieniu do przepływu energii między państwami członkowskimi Unii a umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej. W związku z powyższym, w celu zapewnienia skutecznego zarządzania kryzysowego na granicach między państwami członkowskimi Unii a umawiającymi się stronami, po przyjęciu wspólnego aktu niezbędne są uzgodnienia umożliwiające konkretną współpracę z poszczególnymi umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej po wprowadzeniu odpowiednich wzajemnych postanowień.

Poprawka 45

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 41 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

zarządzania kryzysowego poprzez zaproponowanie planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej na szczeblu regionalnym wraz z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej. Ponadto **komunikat Komisji z dnia 16 października 2014 r.** w sprawie odporności europejskiego systemu gazowego w krótkim okresie wskazuje na konieczność stosowania reguł wewnętrznego rynku energii w odniesieniu do przepływu energii między państwami członkowskimi Unii a umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej. W związku z powyższym, w celu zapewnienia skutecznego zarządzania kryzysowego na granicach między państwami członkowskimi Unii a umawiającymi się stronami **Wspólnoty Energetycznej**, po przyjęciu wspólnego aktu niezbędne są uzgodnienia umożliwiające konkretną współpracę z poszczególnymi umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej po wprowadzeniu odpowiednich wzajemnych postanowień.

Poprawka

(41a) Wdrożenie środków solidarnościowych z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej powinno opierać się na podejściu unijnym, aby uniknąć sytuacji, w której niezbędne plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej będą realizowane wyłącznie przez państwa członkowskie sąsiadujące z umawiającymi się stronami Wspólnoty Energetycznej.

Poprawka 46

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 42

Tekst proponowany przez Komisję

(42) Ponieważ dostawy gazu z państw trzecich mają zasadnicze znaczenie dla bezpieczeństwa dostaw gazu w Unii, Komisja powinna koordynować działania dotyczące państw trzecich, pracując wspólnie z państwami trzecimi będącymi producentami oraz państwami tranzytu nad uzgodnieniami na wypadek sytuacji kryzysowych, zapewniającymi stabilny przepływ gazu do Unii. Komisja powinna być upoważniona do **zwolania grupy zadaniowej ds.** monitorowania przepływu gazu do Unii w **sytuacjach kryzysowych, w porozumieniu** z państwami trzecimi, których to dotyczy, **oraz, jeżeli kryzys wynika z problemów w państwie trzecim, do podjęcia działań w roli pośrednika i mediatora.**

Poprawka 47

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 43

Tekst proponowany przez Komisję

(43) Jeżeli **istnieją wiarygodne dane na temat sytuacji** poza terytorium Unii, która **zagroza** bezpieczeństwu dostaw do jednego lub kilku państw członkowskich i która może uruchomić mechanizm wczesnego ostrzegania pomiędzy Unią a państwem trzecim, Komisja powinna niezwłocznie powiadomić o tym Grupę Koordynacyjną ds. Gazu, a Unia powinna podjąć odpowiednie działanie, aby spróbować załagodzić sytuację.

Poprawka

(42) Ponieważ dostawy gazu z państw trzecich mają zasadnicze znaczenie dla bezpieczeństwa dostaw gazu w Unii, Komisja powinna koordynować działania dotyczące państw trzecich, pracując wspólnie z państwami trzecimi będącymi producentami oraz państwami tranzytu nad uzgodnieniami na wypadek sytuacji kryzysowych, zapewniającymi stabilny przepływ gazu do Unii. Komisja powinna być upoważniona do **stałego** monitorowania przepływu gazu do Unii. W **przypadku wystąpienia sytuacji kryzysowej Komisja powinna, po konsultacji z państwami trzecimi, których to dotyczy, podjąć działania w roli pośrednika i mediatora. Unia powinna również być w stanie podjąć działania zapobiegawcze przed ogłoszeniem kryzysu.**

Poprawka

(43) Jeżeli poza terytorium Unii **wystąpi sytuacja**, która **może zagrozić** bezpieczeństwu dostaw do jednego lub kilku państw członkowskich i która może uruchomić mechanizm wczesnego ostrzegania pomiędzy Unią a państwem trzecim, Komisja powinna niezwłocznie powiadomić o tym Grupę Koordynacyjną ds. Gazu, a Unia powinna podjąć odpowiednie działanie, aby spróbować załagodzić sytuację.

Poprawka 48

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 44

Tekst proponowany przez Komisję

(44) **Państwa członkowskie, działając samodzielnie, nie mogą w sposób zadowalający osiągnąć celu niniejszego rozporządzenia, to jest zapewnić bezpieczeństwa dostaw gazu w Unii.** Ze względu na **rozmiary lub** skutki działania **cel można osiągnąć lepiej** na poziomie Unii. **W związku z tym** Unia może podjąć działania zgodnie z zasadą pomocniczości określoną w art. 5 Traktatu o Unii Europejskiej. Zgodnie z zasadą proporcjonalności, określoną w tym samym artykule, niniejsze rozporządzenie nie wykracza poza to, co jest konieczne do osiągnięcia tego celu.

Poprawka 49

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 45

Tekst proponowany przez Komisję

(45) W celu umożliwienia Unii szybkiego reagowania na zmianę okoliczności w zakresie bezpieczeństwa dostaw gazu Komisji należy powierzyć uprawnienia do przyjmowania aktów zgodnie z art. 290 **Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej** dotyczących zmian w **odniesieniu do regionów oraz wzorów oceny ryzyka** i planów. Szczególnie ważne jest, aby w czasie prac przygotowawczych Komisja prowadziła stosowne konsultacje, w tym na poziomie ekspertów. **Przygotowując i opracowując akty delegowane, Komisja powinna zapewnić, by stosowne dokumenty były jednocześnie przekazywane Parlamentowi Europejskiemu i Radzie, w odpowiednim czasie i we właściwy sposób.**

Poprawka

(44) **Ponieważ cel niniejszego rozporządzenia, jakim jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw gazu w Unii, nie może zostać osiągnięty w sposób wystarczający przez państwa członkowskie samodzielnie, natomiast** ze względu na **skalę i** skutki działania **możliwe jest jego lepsze osiągnięcie** na poziomie Unii, Unia może podjąć działania zgodnie z zasadą pomocniczości, określoną w art. 5 Traktatu o Unii Europejskiej. Zgodnie z zasadą proporcjonalności, określoną w tym samym artykule, niniejsze rozporządzenie nie wykracza poza to, co jest konieczne do osiągnięcia tego celu.

Poprawka

(45) W celu umożliwienia Unii szybkiego reagowania na zmianę okoliczności w zakresie bezpieczeństwa dostaw gazu Komisji należy powierzyć uprawnienia do przyjmowania aktów zgodnie z art. 290 **TFUE** dotyczących zmian w **modelach oceny ryzyka, planów działań zapobiegawczych** i planów **na wypadek sytuacji nadzwyczajnej**. Szczególnie ważne jest, aby w czasie prac przygotowawczych Komisja prowadziła stosowne konsultacje, w tym na poziomie ekspertów **oraz z udziałem właściwych organów oraz krajowych organów regulacyjnych (jeżeli nie są właściwymi organami), a także aby te konsultacje były prowadzone zgodnie z zasadami określonymi w porozumieniu międzyinstytucjonalnym w sprawie**

lepszego stanowienia prawa z dnia 13 kwietnia 2016 r. W szczególności, aby zapewnić równy udział Parlamentu Europejskiego i Rady w przygotowaniu aktów delegowanych, instytucje te otrzymują wszelkie dokumenty w tym samym czasie co eksperci państw członkowskich, a eksperci tych instytucji mogą regularnie brać udział w posiedzeniach grup eksperckich Komisji zajmujących się przygotowaniem aktów delegowanych.

Poprawka 50

Wniosek dotyczący rozporządzenia Motyw 46

Tekst proponowany przez Komisję

(46) Należy uchylić rozporządzenie (UE) nr 994/2010. W celu zapewnienia ciągłości plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej opracowane **na podstawie** rozporządzenia (WE) nr 994/2010 powinny pozostać w mocy do czasu pierwszego przyjęcia nowych planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej sporządzonych na podstawie niniejszego rozporządzenia,

Poprawka

(46) Należy uchylić rozporządzenie (UE) nr 994/2010. W celu zapewnienia ciągłości plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej opracowane **zgodnie z art. 4** rozporządzenia (WE) nr 994/2010 powinny pozostać w mocy do czasu pierwszego przyjęcia nowych planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej sporządzonych na podstawie niniejszego rozporządzenia,

Poprawka 51

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1

Tekst proponowany przez Komisję

W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się przepisy służące zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw gazu, dzięki zagwarantowaniu prawidłowego i ciągłego funkcjonowania rynku wewnętrznego gazu ziemnego („gaz”) poprzez umożliwienie wprowadzenia środków wyjątkowych, w przypadku gdy same mechanizmy rynkowe

Poprawka

W niniejszym rozporządzeniu ustanawia się przepisy służące zapewnieniu – **w duchu solidarności** – bezpieczeństwa dostaw gazu, dzięki zagwarantowaniu prawidłowego i ciągłego funkcjonowania rynku wewnętrznego gazu ziemnego („gaz”), **w oparciu o wiarygodne tendencje w zakresie popytu na gaz,**

nie są już w stanie zapewnić wymaganych dostaw gazu, poprzez przejrzyste określenie i podział odpowiedzialności pomiędzy przedsiębiorstwa gazowe, państwa członkowskie i Unię w zakresie działań zapobiegawczych oraz reakcji na konkretne zakłócenia w dostawach. ***W niniejszym rozporządzeniu określa się również przejrzyste mechanizmy koordynacji planowania i reagowania – w duchu solidarności – na szczeblu państw członkowskich, a także regionalnym i unijnym, w przypadku stanu nadzwyczajnego.***

poprzez umożliwienie wprowadzenia środków wyjątkowych, w przypadku gdy same mechanizmy rynkowe nie są już w stanie zapewnić wymaganych dostaw gazu ***do odbiorców chronionych***, poprzez przejrzyste określenie i podział odpowiedzialności pomiędzy przedsiębiorstwa gazowe, państwa członkowskie i Unię w zakresie działań zapobiegawczych oraz ***natychmiastowej*** reakcji na konkretne zakłócenia w dostawach, ***zarówno u źródła, jak i w tranzycie.*** ***W niniejszym rozporządzeniu określa się również przejrzyste mechanizmy koordynacji planowania i reagowania na szczeblu państw członkowskich, a także regionalnym i unijnym, w przypadku stanu nadzwyczajnego.***

Poprawka 52

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 1 – ustęp 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Niniejsze rozporządzenie wspiera również działania zapobiegawcze ograniczające popyt na gaz, między innymi środki zwiększające efektywność energetyczną i zwiększające udział energii ze źródeł odnawialnych, aby zmniejszyć zależność Unii od importu gazu.

Poprawka 53

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 2 – ustęp 2 – punkt 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(1) „odbiorca chroniony” oznacza odbiorcę będącego gospodarstwem domowym, który jest już podłączony do sieci dystrybucyjnej gazu, a oprócz tego – o ile tak postanowi dane państwo

(1) „odbiorca chroniony” oznacza gospodarstwo domowe, podmiot świadczący podstawowe usługi społeczne lub system ciepłowniczy (o ile dostarcza ciepło do odbiorców będących

członkowskie – termin ten może obejmować:

gospodarstwami domowymi i świadczy podstawowe usługi społeczne oraz nie jest w stanie przełączyć się na inne paliwo), który jest podłączony do sieci dystrybucyjnej gazu;

Poprawka 54

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – ustęp 2 – punkt 1 – litera a**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

a) małe lub średnie przedsiębiorstwo, pod warunkiem że jest ono podłączone do sieci dystrybucyjnej gazu, lub podmiot świadczący podstawowe usługi społeczne, pod warunkiem że jest on podłączony do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej gazu, a także pod warunkiem że na takie przedsiębiorstwa lub podmioty nie przypada więcej niż 20 % łącznego rocznego ostatecznego zużycia gazu w danym państwie członkowskim;

skreśla się

Poprawka 55

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – ustęp 2 – punkt 1 – litera b**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) instalację systemów ciepłowniczych, o ile dostarcza ona energię ciepłą odbiorcom będącym gospodarstwami domowymi oraz przedsiębiorstwom i podmiotom, o których mowa w lit. a), pod warunkiem że instalacja ta nie jest w stanie przełączyć się na inne paliwa i jest podłączona do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej gazu;

skreśla się

Poprawka 56

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – ustęp 2 – punkt 3 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(3a) „korytarze dostaw awaryjnych” oznaczają określone szlaki dostaw gazu w Unii, które pomagają państwom członkowskim lepiej ograniczyć skutki ewentualnych zakłóceń w dostawach lub w funkcjonowaniu infrastruktury, a tym samym uzupełniają i wspierają podejście regionalne, o którym mowa w załączniku I, poprzez przekazywanie informacji na potrzeby planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej.

Poprawka 57

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 2 – ustęp 2 – punkt 3 b (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(3b) „właściwy organ” oznacza krajowy organ administracji lub krajowy organ regulacyjny wyznaczony zgodnie z art. 3 ust. 2;

Poprawka 58

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 3 – ustęp 1**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1. Współodpowiedzialność za bezpieczeństwo dostaw gazu spoczywa na przedsiębiorstwach gazowych, państwach członkowskich, w szczególności za pośrednictwem ich właściwych organów, oraz Komisji, w granicach działalności i kompetencji każdego z tych podmiotów.

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

Poprawka 59

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 3 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Każde państwo członkowskie niezwłocznie informuje Komisję o nazwie właściwego organu i o wszelkich zmianach w tym względzie. **Każde państwo członkowskie podaje nazwę właściwego organu publicznego do wiadomości publicznej.**

Poprawka

3. Każde państwo członkowskie niezwłocznie informuje Komisję o nazwie właściwego organu i o wszelkich zmianach w tym względzie, **a także podaje te informacje** do wiadomości publicznej.

Poprawka 60

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 3 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. Wdrażając środki przewidziane w niniejszym rozporządzeniu, właściwy organ określa role i obowiązki poszczególnych zaangażowanych podmiotów w taki sposób, aby zapewnić **przestrzeganie** podejścia trójpoziomowego, co wiąże się z zaangażowaniem najpierw odnośnych przedsiębiorstw i sektora, następnie państw członkowskich na szczeblu krajowym i regionalnym, a dopiero potem Unii.

Poprawka

4. Wdrażając środki przewidziane w niniejszym rozporządzeniu, właściwy organ określa role i obowiązki poszczególnych zaangażowanych podmiotów w taki sposób, aby zapewnić **stosowanie** podejścia trójpoziomowego, co wiąże się z zaangażowaniem najpierw odnośnych przedsiębiorstw **gazowych i, w stosownych przypadkach, przedsiębiorstw energetycznych oraz** sektora, następnie państw członkowskich na szczeblu krajowym i regionalnym, a dopiero potem Unii.

Poprawka 61

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 3 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. Komisja **zapewnia, w razie konieczności, koordynację działań** właściwych organów na szczeblu regionalnym i unijnym, zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, między

Poprawka

5. Komisja **koordynuje działania** właściwych organów na szczeblu regionalnym i unijnym, zgodnie z niniejszym rozporządzeniem, między innymi w ramach Grupy Koordynacyjnej

innymi w ramach Grupy Koordynacyjnej ds. Gazu, o której mowa w art. 14, lub grupy ds. zarządzania kryzysowego, o której mowa w art. 11 ust. 4, w szczególności w sytuacji stanu nadzwyczajnego w regionie lub w Unii, zgodnie z art. 11 ust. 1.

Poprawka 62

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 3 – ustęp 6

Tekst proponowany przez Komisję

6. Środki na rzecz zapewnienia bezpieczeństwa dostaw zawarte w planach działań zapobiegawczych i planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej muszą być jasno określone, przejrzyste, proporcjonalne, niedyskryminacyjne i **weryfikowalne**, nie mogą bezzasadnie zakłócać konkurencji ani skutecznego funkcjonowania rynku wewnętrznego gazu i nie mogą zagrażać bezpieczeństwu dostaw gazu do innych państw członkowskich lub Unii **jako całości**.

Poprawka 63

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 3 – ustęp 7 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) istniejące i planowane połączenia międzysystemowe **i** przepustowość

ds. Gazu, o której mowa w art. 14, lub grupy ds. zarządzania kryzysowego, o której mowa w art. 11 ust. 4, w szczególności w sytuacji stanu nadzwyczajnego w regionie lub w Unii, zgodnie z art. 11 ust. 1.

Poprawka

6. Środki na rzecz zapewnienia bezpieczeństwa dostaw **gazu** zawarte w planach działań zapobiegawczych i planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej muszą być jasno określone, **oparte w jak największym stopniu na zasadach rynkowych**, przejrzyste, proporcjonalne, niedyskryminacyjne, **weryfikowalne, zrównoważone i zgodne z unijnymi celami klimatyczno-energetycznymi, a także muszą traktować odnawialne źródła energii i efektywność energetyczną jako sposób na poprawę bezpieczeństwa energetycznego Europy**, nie mogą bezzasadnie zakłócać konkurencji ani skutecznego funkcjonowania rynku wewnętrznego gazu i nie mogą zagrażać bezpieczeństwu dostaw gazu do innych państw członkowskich, **regionów** lub Unii, **a także muszą ograniczać ryzyko powstania aktywów osieroconych**.

Poprawka

b) istniejące i planowane połączenia międzysystemowe, przepustowość

połączeń międzysystemowych między państwami członkowskimi oraz struktura dostaw;

połączeń międzysystemowych między państwami członkowskimi, *istniejące połączenia międzysystemowe przez państwa trzecie* oraz struktura dostaw;

Poprawka 64

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 3 – ustęp 7 – litera c a (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ca) zdolność zaspokojenia popytu na gaz ze strony odbiorców chronionych w czasie zakłóceń dostaw od głównego dostawcy gazu;

Poprawka 65

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 3 – ustęp 7 – akapit 1 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Obowiązek przestrzegania krajowych standardów w zakresie bezpieczeństwa dostaw przez poszczególne państwa członkowskie pozostaje bez uszczerbku dla podejścia regionalnego oraz dla możliwości współpracy międzyregionalnej wykraczającej poza regiony określone w załączniku I.

Poprawka 66

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 3 – ustęp 7 – akapit 3**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Komisja posiada uprawnienia do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 18 w celu zmiany załącznika I na podstawie kryteriów określonych w pierwszym akapicie niniejszego ustępu, jeżeli okoliczności uzasadniają potrzebę zmiany

skreśla się

regionu.

Poprawka 67

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Każde państwo członkowskie lub – jeżeli tak zdecyduje państwo członkowskie – właściwy organ zapewniają wprowadzenie niezbędnych środków, tak aby w przypadku zakłóceń w funkcjonowaniu największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej pozostała infrastruktura, określona według wzoru na wskaźnik N-1 zgodnie z pkt 2 załącznika II, posiadała zdolność techniczną, bez uszczerbku dla ust. 2 niniejszego artykułu, dostarczania ilości gazu niezbędnej do zaspokojenia całkowitego zapotrzebowania na gaz na obszarze analizowanym w dniu nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz występującym z prawdopodobieństwem statystycznym raz na 20 lat. Pozostaje to bez uszczerbku dla odpowiedzialności operatorów systemu w zakresie realizacji odpowiednich inwestycji i dla obowiązków operatorów systemów przesyłowych, określonych w dyrektywie 2009/73/WE i rozporządzeniu (WE) nr 715/2009.

Poprawka 68

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

2. Obowiązek zapewnienia zdolności

Poprawka

1. Każde państwo członkowskie lub – jeżeli tak zdecyduje państwo członkowskie – właściwy organ zapewniają wprowadzenie niezbędnych środków, tak aby w przypadku zakłóceń w funkcjonowaniu największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej pozostała infrastruktura, określona według wzoru na wskaźnik N-1 zgodnie z pkt 2 załącznika II, posiadała zdolność techniczną, bez uszczerbku dla ust. 2 niniejszego artykułu, dostarczania ilości gazu niezbędnej do zaspokojenia całkowitego zapotrzebowania na gaz na obszarze analizowanym w dniu nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz występującym z prawdopodobieństwem statystycznym raz na 20 lat. ***Należy przy tym uwzględnić tendencje zużycia gazu, długoterminowe skutki środków na rzecz efektywności energetycznej oraz wskaźniki wykorzystania istniejącego potencjału.*** Pozostaje to bez uszczerbku dla odpowiedzialności operatorów systemu w zakresie realizacji odpowiednich inwestycji i dla obowiązków operatorów systemów przesyłowych, określonych w dyrektywie 2009/73/WE i rozporządzeniu (WE) nr 715/2009.

Poprawka

2. Obowiązek zapewnienia zdolności

technicznej zaspokojenia przez pozostałą infrastrukturę zapotrzebowania na gaz, o którym mowa w ust. 1, uznaje się również za spełniony, jeżeli w planie działań zapobiegawczych właściwy organ wykaże, iż zakłócenie w dostawach może być w wystarczającym stopniu i w odpowiednim czasie skompensowane odpowiednimi *rynkowymi* środkami po stronie popytu. W tym celu wykorzystuje się wzór podany w pkt 4 załącznika II.

technicznej zaspokojenia przez pozostałą infrastrukturę zapotrzebowania na gaz, o którym mowa w ust. 1, uznaje się również za spełniony, jeżeli w planie działań zapobiegawczych właściwy organ wykaże, iż zakłócenie w dostawach może być w wystarczającym stopniu i w odpowiednim czasie skompensowane odpowiednimi środkami po stronie popytu. W tym celu wykorzystuje się wzór podany w pkt 4 załącznika II.

Poprawka 69

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. W odpowiednich przypadkach, zgodnie z oceną ryzyka, o której mowa w art. 6, właściwe organy sąsiadujących państw członkowskich mogą uzgodnić wspólne wypełnianie obowiązku określonego w ust. 1 niniejszego artykułu. W takim przypadku właściwe organy podają w planach działań zapobiegawczych obliczenie ze wzoru na wskaźnik N-1 wraz z wyjaśnieniem, w jaki sposób dokonane uzgodnienia zapewniają spełnienie tego obowiązku. Zastosowanie ma pkt 5 załącznika II.

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

Poprawka 70

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 4 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) jeżeli przyznano odstępstwo od tego obowiązku.

Poprawka

b) jeżeli przyznano odstępstwo od tego obowiązku, **po przeprowadzeniu szczegółowej oceny oraz po konsultacjach z innymi państwami członkowskimi i z Komisją.**

Poprawka 71

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 4 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

4a. Państwa członkowskie dbają o to, by jako pierwszy krok przeprowadzano w sposób przejrzysty, szczegółowy i niedyskryminacyjny analizę rynku w celu oceny, czy wymagane są inwestycje potrzebne do wypełnienia obowiązków określonych w ust. 4.

Poprawka 72

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5. W celu zapewnienia odpowiednich bodźców krajowe organy regulacyjne uwzględniają faktycznie poniesione koszty spełnienia wymogów określonych w ust. 1 oraz koszty wprowadzenia stałej zdolności przepływu w obu kierunkach przy ustalaniu lub zatwierdzaniu taryf lub metodologii, w przejrzysty i szczegółowy sposób, zgodnie z art. 41 ust. 8 dyrektywy 2009/73/WE oraz art. 13 rozporządzenia (WE) nr 715/2009.

5. W celu zapewnienia odpowiednich bodźców krajowe organy regulacyjne uwzględniają faktycznie poniesione koszty spełnienia wymogów określonych w ust. 1, **w tym sposób, w jaki środki na rzecz efektywności energetycznej mające na celu zmniejszenie zapotrzebowania na gaz mogłyby przyczynić się do realizacji najbardziej opłacalnego podejścia do spełnienia wzoru na wskaźnik N-1**, oraz koszty wprowadzenia stałej zdolności przepływu w obu kierunkach przy ustalaniu lub zatwierdzaniu taryf lub metodologii, w przejrzysty i szczegółowy sposób, zgodnie z art. 41 ust. 8 dyrektywy 2009/73/WE oraz art. 13 rozporządzenia (WE) nr 715/2009.

Poprawka 73

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 6

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

6. Jeżeli rynek nie wymaga inwestycji

6. Jeżeli rynek nie wymaga inwestycji

w celu wprowadzenia lub zwiększenia stałej zdolności przepływu w obu kierunkach, a inwestycja ta pociąga za sobą koszty w większej liczbie państw członkowskich lub w jednym państwie członkowskim na korzyść innego państwa członkowskiego, **o podziale kosztów wspólnie decydują** krajowe organy regulacyjne wszystkich państw członkowskich, których to dotyczy, przed podjęciem jakiegokolwiek decyzji inwestycyjnej. Przy podziale kosztów w szczególności uwzględnia się rozkład korzyści płynących z inwestycji w infrastrukturę na rzecz zwiększenia bezpieczeństwa dostaw do zainteresowanych państw członkowskich, jak również inwestycje już dokonane w daną infrastrukturę.

w celu wprowadzenia lub zwiększenia stałej zdolności przepływu w obu kierunkach, a inwestycja ta pociąga za sobą koszty w większej liczbie państw członkowskich lub w jednym państwie członkowskim na korzyść innego państwa członkowskiego, krajowe organy regulacyjne wszystkich państw członkowskich, których to dotyczy, **decydują wspólnie o podziale kosztów zgodnie z art. 12 rozporządzenia (UE) nr 347/2013** przed podjęciem jakiegokolwiek decyzji inwestycyjnej, **a także przeprowadzają analizę możliwości uzyskania i zastosowania finansowania unijnego**. Przy podziale kosztów w szczególności uwzględnia się rozkład korzyści płynących z inwestycji w infrastrukturę na rzecz zwiększenia bezpieczeństwa dostaw **gazu** do zainteresowanych państw członkowskich, jak również inwestycje już dokonane w daną infrastrukturę.

Poprawka 74

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 7

Tekst proponowany przez Komisję

7. Właściwy organ zapewnia, aby każda nowa infrastruktura przesyłowa przyczyniała się do zwiększenia bezpieczeństwa dostaw poprzez stworzenie dobrze połączonej sieci, w tym w razie potrzeby poprzez zapewnienie wystarczającej liczby transgranicznych punktów wejścia i punktów wyjścia zgodnie z popytem na rynku i zidentyfikowanymi źródłami ryzyka. Właściwe organy oceniają w ocenie ryzyka **istnienie wewnętrznych „wąskich gardeł”** oraz **zdolność krajowych punktów** wejścia i infrastruktury, w szczególności sieci **przesyłowych**, do dostosowania krajowych i transgranicznych przepływów gazu do scenariusza zakłóceń największej

Poprawka

7. Właściwy organ zapewnia, aby każda nowa infrastruktura przesyłowa przyczyniała się do zwiększenia bezpieczeństwa dostaw poprzez stworzenie dobrze połączonej sieci, w tym w razie potrzeby poprzez zapewnienie wystarczającej liczby transgranicznych punktów wejścia i punktów wyjścia zgodnie z popytem na rynku i zidentyfikowanymi źródłami ryzyka. Właściwe organy oceniają w ocenie ryzyka, **czy – patrząc w sposób zintegrowany na systemy gazowe i elektroenergetyczne – istnieją wewnętrzne „wąskie gardła”** oraz **czy krajowe punkty** wejścia i infrastruktury, w szczególności sieci **przesyłowe, są zdolne** do

pojedynczej infrastruktury gazowniczej na szczeblu krajowym i największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom w regionie, określonej w ocenie ryzyka.

dostosowania krajowych i transgranicznych przepływów gazu do scenariusza zakłóceń największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej na szczeblu krajowym i największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom w regionie, określonej w ocenie ryzyka.

Poprawka 75

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 7 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

7a. Właściwy organ, wykorzystując te same kryteria, dba o to, by środki po stronie popytu spełniały te same warunki oraz przyczyniały się w równym stopniu i w opłacalny sposób do zapewnienia bezpieczeństwa dostaw.

Poprawka 76

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 7 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

7b. Przepływ gazu przez punkty połączeń międzysystemowych umożliwiające przepływ w obu kierunkach do państwa członkowskiego, które ogłosiło stan nadzwyczajny, ma priorytet względem przepływu gazu do innych punktów w systemie państwa członkowskiego, z którego gaz jest dostarczany i które nie ogłosiło stanu nadzwyczajnego.

Poprawka 77

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 8 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

8. **W ramach wyjątku** Luksemburg, Słowenia i Szwecja nie są związane wymogiem przewidzianym w ust. 1 niniejszego artykułu, ale dokładają starań, aby go spełnić, przy zapewnianiu dostaw gazu do odbiorców chronionych zgodnie z art. 5. **Wyjątek ten** ma zastosowanie, dopóki:

Poprawka

8. **Na zasadzie odstępstwa od ust. 1 niniejszego artykułu** Luksemburg, Słowenia i Szwecja nie są związane wymogiem przewidzianym w ust. 1 niniejszego artykułu, ale dokładają starań, aby go spełnić, przy zapewnianiu dostaw gazu do odbiorców chronionych zgodnie z art. 5. **Odstępstwo to** ma zastosowanie, dopóki:

Poprawka 78

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 4 – ustęp 8 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Luksemburg, Słowenia i Szwecja zapewniają w sposób przejrzysty, szczegółowy i niedyskryminacyjny regularne badania rynku na potrzeby inwestycji w infrastrukturę i upubliczniają wyniki tych badań. Informują one Komisję o wszystkich zmianach dotyczących określonych w tym akapicie warunków. **Wyjątek określony** w akapicie pierwszym przestaje obowiązywać, jeżeli przynajmniej jeden z tych warunków nie jest już spełniony.

Poprawka

Luksemburg, Słowenia i Szwecja zapewniają w sposób przejrzysty, szczegółowy i niedyskryminacyjny regularne badania rynku na potrzeby inwestycji w infrastrukturę i upubliczniają wyniki tych badań. Informują one Komisję o wszystkich zmianach dotyczących określonych w tym akapicie warunków. **Odstępstwo przewidziane** w akapicie pierwszym przestaje obowiązywać, jeżeli przynajmniej jeden z tych warunków nie jest już spełniony.

Poprawka 79

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

1. **Właściwy** organ zobowiązuje określone przez siebie przedsiębiorstwa gazowe do wprowadzenia środków w celu **zapewnienia dostaw gazu odbiorcom chronionym** z danego państwa członkowskiego w każdym z następujących przypadków:

Poprawka

1. **Krajowy organ regulacyjny** zobowiązuje określone przez siebie przedsiębiorstwa gazowe do wprowadzenia środków, **przy ścisłej współpracy z przedsiębiorstwami energetycznymi**, w celu **zadbania o to, by dostawy gazu niezbędne dla bezpieczeństwa i zdrowia**

odbiorców chronionych z danego państwa członkowskiego *były utrzymane* w każdym z następujących przypadków:

Poprawka 80

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 1 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Nie później niż dnia 31 marca 2017 r. państwa członkowskie powiadamiają Komisję o *swojej definicji odbiorców chronionych*, rocznej wielkości zużycia gazu przez odbiorców chronionych oraz odsetku, jaki ci odbiorcy stanowią w łącznym rocznym ostatecznym zużyciu gazu w tym państwie członkowskim. *Jeżeli państwo członkowskie uwzględni w swojej definicji odbiorców chronionych kategorie, o których mowa w art. 2 ust. 1 lit. a) lub b), określa w powiadomieniu przekazywanym Komisji wielkości zużycia gazu odpowiadające odbiorcom należącym do tych kategorii oraz odsetek każdej z tych grup odbiorców w rocznym ostatecznym zużyciu gazu.*

Poprawka 81

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 1 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Właściwy organ określa przedsiębiorstwa gazowe, o których mowa w akapicie pierwszym, i wskazuje je w planie działań zapobiegawczych. Wszystkie nowe środki przewidziane w celu zapewnienia standardu w zakresie dostaw muszą być zgodne z procedurą określoną w art. 8 ust. 4.

Poprawka

Nie później niż dnia 31 marca 2017 r. państwa członkowskie powiadamiają Komisję o rocznej wielkości zużycia gazu przez odbiorców chronionych oraz odsetku, jaki ci odbiorcy stanowią w łącznym rocznym ostatecznym zużyciu gazu w tym państwie członkowskim, *a także o tym, w jakim stopniu dostawy gazu do odbiorców chronionych w tym państwie członkowskim mogą wpływać na przepływy transgraniczne do innych państw członkowskich.*

Poprawka

Właściwy organ określa przedsiębiorstwa gazowe, o których mowa w akapicie pierwszym *niniejszego ustępu*, i wskazuje je w planie działań zapobiegawczych. Wszystkie nowe środki przewidziane w celu zapewnienia standardu w zakresie dostaw muszą być zgodne z procedurą określoną w art. 8 ust. 4.

Poprawka 82

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 1 – akapit 4

Tekst proponowany przez Komisję

Państwa członkowskie mogą wypełnić obowiązek określony w akapicie pierwszym przez zastąpienie gazu innym źródłem energii w zakresie, w jakim możliwe jest osiągnięcie takiego samego poziomu ochrony.

Poprawka 83

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Państwa członkowskie mogą wypełnić obowiązek określony w akapicie pierwszym przez **wdrożenie środków na rzecz efektywności energetycznej lub przez** zastąpienie gazu innym źródłem energii, **na przykład źródłami odnawialnymi**, w zakresie, w jakim możliwe jest osiągnięcie takiego samego poziomu ochrony.

Poprawka

1a. Państwa członkowskie – bez uszczerbku dla ich praw i obowiązków określonych w art. 12 – mogą podjąć decyzję o zastosowaniu przepisów dotyczących standardu w zakresie dostaw określonych w ust. 1 do:

a) małych lub średnich przedsiębiorstw, pod warunkiem że są one podłączone do sieci dystrybucyjnej gazu, a także pod warunkiem że nie przypada na nie więcej niż 20 % łącznego rocznego ostatecznego zużycia gazu w danym państwie członkowskim;

b) instalacji systemów ciepłowniczych, o ile dostarczają one energię ciepłą przedsiębiorstwom, o których mowa w lit. a), i nie są w stanie przełączyć się na inne paliwa oraz są podłączone to sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej gazu.

Jeżeli państwo członkowskie podejmie decyzję o zastosowaniu niniejszego artykułu do kategorii odbiorców, o których mowa w akapicie pierwszym lit. a) lub b), określa w powiadomieniu

przekazywanym Komisji wielkości zużycia gazu odpowiadające odbiorcom należącym do tych kategorii oraz odsetek każdej z tych grup odbiorców w rocznym ostatecznym zużyciu gazu.

Podmiotów, o których mowa w akapicie pierwszym lit. a) i b), nie uznaje się za odbiorców chronionych do celów niniejszego rozporządzenia.

Poprawka 84

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Uzasadnienie zgodności środków, o których mowa w akapicie pierwszym, z warunkami określonymi w tym akapicie należy zawrzeć w planie działań zapobiegawczych. Ponadto każdy nowy środek, o którym mowa w akapicie pierwszym, musi być zgodny z procedurą określoną w art. 8 ust. 4.

Poprawka

Uzasadnienie zgodności środków, o których mowa w akapicie pierwszym **niniejszego ustępu**, z warunkami określonymi w tym akapicie należy zawrzeć w planie działań zapobiegawczych. Ponadto każdy nowy środek, o którym mowa w akapicie pierwszym, musi być zgodny z procedurą określoną w art. 8 ust. 4.

Poprawka 85

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. W stosownych przypadkach przedsiębiorstwa gazowe mogą spełnić dotyczące ich wymogi określone w niniejszym artykule na szczeblu regionalnym lub unijnym. Właściwe organy nie wymagają, aby standardy określone w niniejszym artykule były spełnione na bazie infrastruktury **znajdującej** się wyłącznie na terytorium jego właściwości.

Poprawka

5. W stosownych przypadkach przedsiębiorstwa gazowe mogą spełnić dotyczące ich wymogi określone w niniejszym artykule na szczeblu regionalnym lub unijnym. Właściwe organy nie wymagają, aby standardy określone w niniejszym artykule były spełnione na bazie infrastruktury **lub środków po stronie popytu znajdujących** się wyłącznie na terytorium jego właściwości.

Poprawka 86

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 5 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

5a. Wypełniając obowiązki określone w niniejszym artykule, przedsiębiorstwa gazowe dbają o to, by dostarczenie gazu było możliwe.

Poprawka 87

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 5 – ustęp 6 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

6a. Do dnia ... [6 miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia] państwa członkowskie ustanowią środki przewidujące skuteczne, proporcjonalne i odstraszające kary grzywny dla dostawców za niespełnienie standardów w zakresie dostaw określonych w ust. 1.

Poprawka 88

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1. Właściwe organy każdego regionu wymienionego w załączniku I dokonują wspólnie oceny na szczeblu regionalnym wszystkich źródeł ryzyka dla bezpieczeństwa dostaw gazu. W ocenie uwzględnia się wszystkie istotne źródła ryzyka, takie jak klęski żywiołowe, ryzyka technologiczne, handlowe, społeczne, polityczne i inne. Ocenę ryzyka przeprowadza się przez:

1. Właściwe organy każdego regionu wymienionego w załączniku I dokonują wspólnie – **we współpracy z wszelkimi krajowymi organami regulacyjnymi i po konsultacji z odpowiednimi zainteresowanymi stronami** – oceny na szczeblu regionalnym wszystkich źródeł ryzyka dla bezpieczeństwa dostaw gazu („oceny ryzyka”). W ocenie *tej* uwzględnia się wszystkie istotne źródła ryzyka, takie jak: klęski żywiołowe, ryzyka technologiczne, **geopolityczne, środowiskowe**, handlowe, społeczne, polityczne i inne. Ocenę ryzyka

przeprowadza się przez:

Poprawka 89

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 1 – litera -a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

-a) uwzględnienie wyników ogólnounijnej symulacji scenariuszy dotyczących zakłóceń dostaw i infrastruktury przeprowadzonej przez ENTSO gazu, po omówieniu w ramach Grupy Koordynacyjnej ds. Gazu, zgodnie z art. 10a, oraz wyciągnięcie odpowiednich wniosków z tych wyników;

Poprawka 90

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 1 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) uwzględnienie wszystkich stosownych okoliczności krajowych i **regionalnych**, w szczególności wielkości rynku, układu sieci, rzeczywistych przepływów, w tym przepływów wyjściowych z danych państw członkowskich, możliwości fizycznego przepływu gazu w obu kierunkach, w tym wynikającej stąd ewentualnej potrzeby wzmocnienia systemu przesyłowego, możliwości produkcyjnych i magazynowych oraz roli gazu w koszyku energetycznym, w szczególności w odniesieniu do systemów ciepłowniczych i produkcji energii elektrycznej oraz funkcjonowania przemysłu, a także aspektów bezpieczeństwa i jakości gazu;

b) uwzględnienie wszystkich stosownych okoliczności krajowych, **regionalnych i międzyregionalnych**, w szczególności wielkości rynku, układu sieci, **trendów popytu i zużycia, stopnia wykorzystania istniejącej infrastruktury**, rzeczywistych przepływów, w tym przepływów wyjściowych z danych państw członkowskich, **wszystkich transgranicznych połączeń międzysystemowych**, możliwości fizycznego przepływu gazu w obu kierunkach, w tym wynikającej stąd ewentualnej potrzeby wzmocnienia systemu przesyłowego, możliwości produkcyjnych i magazynowych, **w tym wprowadzenia biogazu do sieci gazowej**, oraz roli gazu w koszyku energetycznym, w szczególności w odniesieniu do **zapotrzebowania na ogrzewanie i chłodzenie w budynkach na poziomie krajowym i regionalnym oraz**

obsługujących je systemów ciepłowniczych i produkcji energii elektrycznej oraz funkcjonowania przemysłu, a także aspektów bezpieczeństwa i jakości gazu;

Poprawka 91

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 1 – litera c – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

c) przeprowadzenie różnych scenariuszy nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz i zakłóceń w dostawach, biorąc pod uwagę historię, prawdopodobieństwo, porę roku, częstotliwość i długość występowania oraz oceniając potencjalne skutki, takie jak:

Poprawka

c) przeprowadzenie różnych scenariuszy **zmniejszenia popytu dzięki środkom na rzecz efektywności energetycznej oraz** nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz i zakłóceń w dostawach, biorąc pod uwagę historię, prawdopodobieństwo, porę roku, częstotliwość i długość występowania oraz oceniając potencjalne skutki, takie jak:

Poprawka 92

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 1 – litera c – podpunkt ii

Tekst proponowany przez Komisję

(ii) zakłócenia w dostawach od dostawców z państw trzecich, a także w stosownych przypadkach ryzyka geopolityczne;

Poprawka

(ii) zakłócenia w dostawach **gazu, w tym** od dostawców z państw trzecich, a także – w stosownych przypadkach – ryzyka geopolityczne, **które mogą bezpośrednio lub pośrednio oddziaływać na dane państwo członkowskie przez zwiększenie zależności lub za sprawą osiągnięcia przez jednego dostawcę pozycji dominującej na unijnym rynku gazu;**

Poprawka 93

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 1 – litera c – podpunkt ii a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(iia) zdolność zaspokojenia popytu odbiorców chronionych w tym regionie w czasie zakłóceń w dostawach od głównego dostawcy z państwa trzeciego;

Poprawka 94

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 1 – litera d a (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

da) uwzględnienie ryzyka związanego z kontrolą infrastruktury istotnej dla bezpieczeństwa dostaw gazu przez przedsiębiorstwa gazowe w danym państwie trzecim, w tym między innymi ryzyka niedoinwestowania, ograniczenia dywersyfikacji, niewłaściwego wykorzystania istniejącej infrastruktury lub naruszenia prawa Unii;

Poprawka 95

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 1 – litera e a (nowa)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ea) uwzględnienie wszelkiej istotnej specyfiki regionalnej.

Poprawka 96

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 1 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1a. W stosownych przypadkach Komisja może podzielić się doświadczeniami zdobytymi w trakcie przeprowadzania oceny ryzyka w jednym regionie z innymi

regionami i w ten sposób przyczynić się do zapewnienia również wymiaru międzyregionalnego.

Poprawka 97

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 2 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

2. **Właściwe** organy w każdym regionie uzgadniają mechanizm współpracy do celów przeprowadzenia oceny ryzyka w terminie przewidzianym w ust. 5 niniejszego artykułu. Właściwe organy informują Grupę Koordynacyjną ds. Gazu o uzgodnionym mechanizmie współpracy do celów przeprowadzania oceny ryzyka 18 miesięcy przed terminem przyjęcia oceny ryzyka i aktualizacji oceny ryzyka. Komisja **może udzielać** wsparcia w całym procesie przygotowania oceny ryzyka, w szczególności podczas tworzenia mechanizmu współpracy. Jeżeli właściwe organy w danym regionie nie uzgodnią mechanizmu współpracy, Komisja **może zaproponować** mechanizm współpracy dla tego regionu.

Poprawka 98

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Rok przed upływem terminu powiadomienia o ocenie ryzyka każdy właściwy organ, w ramach uzgodnionego mechanizmu współpracy, udostępnia i aktualizuje wszystkie dane krajowe niezbędne do sporządzenia oceny ryzyka, w szczególności do przeprowadzenia różnych scenariuszy, o których mowa w

Poprawka

2. **W oparciu o współpracę regionalną między państwami członkowskimi zgodnie z art. 3 ust. 7** właściwe organy w każdym regionie uzgadniają mechanizm współpracy do celów przeprowadzenia oceny ryzyka w terminie przewidzianym w ust. 5 niniejszego artykułu. Właściwe organy informują Grupę Koordynacyjną ds. Gazu o uzgodnionym mechanizmie współpracy do celów przeprowadzania oceny ryzyka 18 miesięcy przed terminem przyjęcia oceny ryzyka i aktualizacji oceny ryzyka. Komisja **udziela** wsparcia w całym procesie przygotowania oceny ryzyka, w szczególności podczas tworzenia mechanizmu współpracy. Jeżeli właściwe organy w danym regionie nie uzgodnią mechanizmu współpracy, Komisja **zaproponuje** mechanizm współpracy dla tego regionu.

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

ust. 1 lit. c).

Poprawka 99

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Ocenę ryzyka przygotowuje się zgodnie ze wzorem w załączniku IV. Komisja posiada uprawnienia do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 18 w celu zmiany tych wzorów.

Poprawka

3. Ocenę ryzyka przygotowuje się zgodnie ze wzorem w załączniku IV. Komisja posiada uprawnienia do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 18 w celu zmiany tych wzorów, ***biorąc pod uwagę ramy czasowe wdrażania w państwach członkowskich.***

Poprawka 100

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. Po uzgodnieniu oceny ryzyka przez wszystkie państwa w regionie powiadamia się o niej Komisję po raz pierwszy nie później niż dnia 1 września 2018 r. Ocenę ryzyka aktualizuje się co cztery lata, chyba że okoliczności wymagają częstszej oceny. W ocenie ryzyka uwzględnia się postępy inwestycji niezbędnych do sprostania standardowi w zakresie infrastruktury określonego w art. 4 oraz specyficzne dla danego państwa problemy, jakie wystąpiły w trakcie wdrażania nowych alternatywnych rozwiązań. Korzysta się również z doświadczeń nabytych poprzez symulację planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej określonej w art. 9 ust. 2.

Poprawka

5. Po uzgodnieniu oceny ryzyka przez wszystkie państwa w regionie powiadamia się o niej Komisję po raz pierwszy nie później niż dnia 1 września 2018 r. Ocenę ryzyka aktualizuje się co cztery lata, chyba że okoliczności wymagają częstszej oceny. W ocenie ryzyka uwzględnia się postępy inwestycji niezbędnych do sprostania standardowi w zakresie infrastruktury określonego w art. 4 oraz specyficzne dla danego państwa problemy, jakie wystąpiły w trakcie wdrażania nowych alternatywnych rozwiązań, ***w tym połączeń międzyregionalnych.*** Korzysta się również z doświadczeń nabytych poprzez symulację planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej określonej w art. 9 ust. 2.

Poprawka 101

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 6 – ustęp 6

Tekst proponowany przez Komisję

6. *Do dnia 1 listopada 2017 r. ENTSO gazu przeprowadza ogólnounijną symulację scenariuszy zakłóceń dostaw i infrastruktury. Scenariusze te ENTSO gazu definiuje po konsultacji z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu. Właściwe organy przekazują ENTSO gazu dane niezbędne do symulacji, takie jak wartości zapotrzebowania szczytowego, zdolności produkcyjne i środki po stronie popytu. Właściwe organy uwzględniają wyniki symulacji w przygotowaniu ocen ryzyka oraz planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. Aktualizację ogólnounijnych symulacji scenariuszy zakłóceń dostaw i infrastruktury przeprowadza się co cztery lata, chyba że okoliczności wymagają częstszej aktualizacji.*

Poprawka 102

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 6 – ustęp 6 a (nowy)**

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka 103

**Wniosek dotyczący rozporządzenia
Artykuł 7 – ustęp 1 – wprowadzenie**

Poprawka

6. *Właściwe organy uwzględniają wyniki ogólnounijnych symulacji przeprowadzonych przez ENTSO gazu, zgodnie z art. 10a ust. 1, w przygotowaniu ocen ryzyka oraz planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. ENTSO gazu w przejrzysty sposób przygotowuje metodologię, z jakiej należy korzystać przy symulacji, oraz omawia ją z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu. Ponadto ENTSO gazu regularnie przekazuje Grupie Koordynacyjnej ds. Gazu informacje uzyskane w ramach mechanizmu wczesnego ostrzegania. ENTSO gazu bierze również pod uwagę wyniki ogólnounijnych symulacji przy określaniu niezbędnych inwestycji, jakie należy przeprowadzić na unijnym rynku energii na szczeblu regionalnym i międzyregionalnym.*

Poprawka

6a. *Na podstawie wszystkich regionalnych ocen ryzyka Komisja, we współpracy z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu, przeprowadza ogólną ocenę ryzyka dla całej Unii i przekazuje wnioski z tej oceny Parlamentowi Europejskiemu i Radzie.*

Tekst proponowany przez Komisję

1. Właściwe organy państw członkowskich każdego regionu **wymienionego w załączniku I**, po skonsultowaniu się z przedsiębiorstwami gazowymi, odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy gospodarstw domowych i odbiorców przemysłowych gazu, w tym z producentami energii elektrycznej, **oraz z krajowymi organami regulacyjnymi, jeżeli nie są one właściwymi organami**, opracowują wspólnie:

Poprawka

1. Właściwe organy państw członkowskich każdego regionu, **we współpracy z wszelkimi krajowymi organami regulacyjnymi**, po skonsultowaniu się z przedsiębiorstwami gazowymi, **operatorami systemów przesyłowych energii elektrycznej**, odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy gospodarstw domowych i odbiorców przemysłowych gazu, w tym z producentami energii elektrycznej, **odpowiednimi organizacjami zarządzającymi zapotrzebowaniem państw członkowskich na energię i ich zależnością energetyczną, a także krajowymi agencjami ochrony środowiska**, opracowują wspólnie:

Poprawka 104

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 1 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) plan działań zapobiegawczych, obejmujący środki, które należy wprowadzić w celu wyeliminowania lub ograniczenia zidentyfikowanych źródeł ryzyka w regionie, w tym źródeł ryzyka o wyłącznie krajowym charakterze, zgodnie z oceną ryzyka przeprowadzoną na podstawie art. 6 oraz zgodnie z art. 8; oraz

Poprawka

a) plan działań zapobiegawczych, obejmujący środki **na rzecz efektywności energetycznej i środki po stronie popytu**, które należy wprowadzić w celu wyeliminowania lub ograniczenia zidentyfikowanych źródeł ryzyka w regionie, w tym źródeł ryzyka o wyłącznie krajowym charakterze, zgodnie z oceną ryzyka przeprowadzoną na podstawie art. 6 oraz zgodnie z art. 8; oraz

Poprawka 105

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 1 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) plan na wypadek sytuacji

Poprawka

b) plan na wypadek sytuacji

nadzwyczajnej, obejmujący środki, które należy wprowadzić w celu wyeliminowania lub złagodzenia skutków zakłóceń w dostawach gazu w regionie, w tym zdarzeń o wyłącznie krajowym charakterze, zgodnie z art. 9.

nadzwyczajnej, obejmujący środki, **w tym środki po stronie popytu, takie jak ściślejsza współpraca z sektorem energii elektrycznej**, które należy wprowadzić w celu wyeliminowania lub złagodzenia skutków zakłóceń w dostawach gazu w regionie, w tym zdarzeń o wyłącznie krajowym charakterze, zgodnie z art. 9.

Poprawka 106

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 1 – akapit 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej uwzględniają wyniki ogólnounijnych symulacji przeprowadzonych przez ENTSO gazu, w tym symulacji dotyczących korzyarzy dostaw awaryjnych.

Poprawka 107

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 2 – akapit 3

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Właściwe organy regularnie informują Grupę Koordynacyjną ds. Gazu o postępach w przygotowaniu i przyjęciu planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. W szczególności właściwe organy informują Grupę Koordynacyjną ds. Gazu o uzgodnionym mechanizmie współpracy 18 miesięcy przed terminem przyjęcia planów i aktualizacji planów. Komisja **może udzielać** wsparcia w całym procesie przygotowania planów, w szczególności podczas tworzenia mechanizmu współpracy. Jeżeli właściwe organy w danym regionie nie uzgodnią mechanizmu współpracy, Komisja **może zaproponować** mechanizm współpracy dla tego regionu.

Właściwe organy regularnie informują Grupę Koordynacyjną ds. Gazu o postępach w przygotowaniu i przyjęciu planów działań zapobiegawczych i planów na wypadek sytuacji nadzwyczajnej. W szczególności właściwe organy informują Grupę Koordynacyjną ds. Gazu o uzgodnionym mechanizmie współpracy 18 miesięcy przed terminem przyjęcia planów i aktualizacji planów. Komisja **udziela** wsparcia w całym procesie przygotowania planów, w szczególności podczas tworzenia mechanizmu współpracy. Jeżeli właściwe organy w danym regionie nie uzgodnią mechanizmu współpracy, Komisja **opracowuje** mechanizm współpracy dla tego regionu. Właściwe

Właściwe organy zapewniają regularne monitorowanie wdrażania takich planów.

organy zapewniają regularne monitorowanie wdrażania takich planów.

Poprawka 108

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Plan działań zapobiegawczych i plan na wypadek sytuacji nadzwyczajnej przygotowuje się zgodnie ze wzorami w załączniku V. Komisja posiada uprawnienia do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 18 w celu zmiany tych wzorów.

Poprawka

3. Plan działań zapobiegawczych i plan na wypadek sytuacji nadzwyczajnej przygotowuje się zgodnie ze wzorami w załączniku V. Komisja posiada uprawnienia do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 18 w celu zmiany tych wzorów, **biorąc pod uwagę ramy czasowe wdrażania w państwach członkowskich.**

Poprawka 109

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 5 – akapit 2 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

Komisja przekazuje właściwym organom w regionie opinię zawierającą zalecenie wprowadzenia zmiany w danym planie działań zapobiegawczych lub planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, jeżeli stwierdzi, że **plan zawiera jeden z następujących elementów:**

Poprawka

Komisja przekazuje właściwym organom w regionie opinię zawierającą zalecenie wprowadzenia zmiany w danym planie działań zapobiegawczych lub planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, jeżeli stwierdzi, że **ten plan:**

Poprawka 110

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 5 – akapit 2 – litera e a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ea) nie jest zgodny z celami unii energetycznej;

Poprawka 111

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 7 – ustęp 6 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

6. W terminie trzech miesięcy od powiadomienia o opinii Komisji, o której mowa w ust. 4, właściwe organy, których to dotyczy, powiadamiają Komisję o zmienionym planie lub informują Komisję, dlaczego nie zgadzają się z jej zaleceniami.

Poprawka

6. W terminie trzech miesięcy od powiadomienia o opinii Komisji, o której mowa w ust. 5, właściwe organy, których to dotyczy, powiadamiają Komisję o zmienionym planie lub informują Komisję, dlaczego nie zgadzają się z jej zaleceniami.

Poprawka 112

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

1. Plan działań zapobiegawczych zawiera:

Poprawka

1. Plan działań zapobiegawczych zawiera **wszystkie poniższe elementy**:

Poprawka 113

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) **definicję odbiorców chronionych w każdym państwie członkowskim regionu oraz informacje** określone w art. 5 ust. 1 akapit drugi;

Poprawka

b) **informacje** określone w art. 5 ust. 1 akapit drugi;

Poprawka 114

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera c

Tekst proponowany przez Komisję

c) informacje o środkach, ilościach gazu i zdolnościach niezbędnych do spełnienia standardu w zakresie infrastruktury i standardu w zakresie

Poprawka

c) informacje o środkach, ilościach gazu i zdolnościach niezbędnych do spełnienia standardu w zakresie infrastruktury i standardu w zakresie

dostaw, określonych w art. 4 i 5, w każdym państwie członkowskim regionu, w tym, w stosownych przypadkach, stopień, w jakim środki po stronie popytu mogą wystarczająco i w odpowiednim czasie skompensować zakłócenie w dostawach, o czym mowa w art. 4 ust. 2, wskazanie – w przypadku stosowania art. 4 ust. 3 – największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom, określenie niezbędnych ilości gazu w odniesieniu do każdej kategorii odbiorców chronionych i każdego scenariusza, o czym mowa w art. 5 ust. 1, oraz każdy podwyższony standard w zakresie dostaw, o którym mowa w art. 5 ust. 2, włącznie z uzasadnieniem zgodności z warunkami określonymi w art. 5 ust. 2 i opisem mechanizmu do celów tymczasowego ograniczenia każdego podwyższonego standardu w zakresie dostaw lub dodatkowego wymogu zgodnie z art. 12;

dostaw, określonych w art. 4 i 5, w każdym państwie członkowskim regionu, w tym **ocenę możliwości zmniejszenia zapotrzebowania na gaz oraz podjęcia środków na rzecz efektywności energetycznej w całej gospodarce**, w stosownych przypadkach, stopień, w jakim środki po stronie popytu mogą wystarczająco i w odpowiednim czasie skompensować zakłócenie w dostawach, o czym mowa w art. 4 ust. 2, wskazanie – w przypadku stosowania art. 4 ust. 3 – największej pojedynczej infrastruktury gazowniczej służącej wspólnym interesom, **dane identyfikacyjne głównego dostawcy gazu**, określenie niezbędnych ilości gazu w odniesieniu do każdej kategorii odbiorców chronionych i każdego scenariusza, o czym mowa w art. 5 ust. 1, oraz każdy podwyższony standard w zakresie dostaw, o którym mowa w art. 5 ust. 2, włącznie z uzasadnieniem zgodności z warunkami określonymi w art. 5 ust. 2 i opisem mechanizmu do celów tymczasowego ograniczenia każdego podwyższonego standardu w zakresie dostaw lub dodatkowego wymogu zgodnie z art. 12;

Poprawka 115

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera d

Tekst proponowany przez Komisję

d) obowiązki nałożone na przedsiębiorstwa gazowe i inne odpowiednie podmioty mogące mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu, na przykład obowiązki w zakresie bezpiecznego funkcjonowania systemu gazowniczego;

Poprawka

d) obowiązki nałożone na przedsiębiorstwa gazowe, **przedsiębiorstwa energetyczne (w stosownych przypadkach)** i inne odpowiednie podmioty mogące mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu, na przykład obowiązki w zakresie bezpiecznego funkcjonowania systemu gazowniczego;

Poprawka 116

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera e

Tekst proponowany przez Komisję

e) informacje o innych środkach mających zapobiegać ryzykom zidentyfikowanym w ocenie ryzyka, ***jak na przykład środkach związanych*** z potrzebą poprawy połączeń między systemami sąsiadujących państw członkowskich, ***oraz – w stosownych przypadkach – o możliwości*** dywersyfikacji źródeł i dróg dostaw gazu w reakcji na zidentyfikowane ryzyka, tak aby utrzymać ***w miarę możliwości*** dostawy gazu do wszystkich odbiorców;

Poprawka

e) informacje o innych środkach mających zapobiegać ryzykom zidentyfikowanym w ocenie ryzyka, ***w tym ryzykom zidentyfikowanym w ramach ogólnounijnych symulacji scenariuszy zakłóceń dostaw i infrastruktury, o których mowa w art. 10a; środki takie mogą być związane*** z potrzebą poprawy połączeń między systemami sąsiadujących państw członkowskich, ***dalszego zwiększenia efektywności energetycznej, zmniejszenia zapotrzebowania na gaz, a także z możliwością*** dywersyfikacji źródeł i dróg dostaw gazu, ***rozpoczęcia lub zwiększenia dostaw od dostawców alternatywnych, między innymi za pomocą dobrowolnej agregacji popytu, oraz gromadzenia rezerw gazu, między innymi za pomocą wspólnych wirtualnych rezerw gazu obejmujących różne elastyczne opcje dostępne w różnych państwach członkowskich, lub wykorzystania instalacji magazynowych lub terminali LNG na szczeblu regionalnym, w stosownych przypadkach***, w reakcji na zidentyfikowane ryzyka, tak aby utrzymać dostawy gazu do wszystkich odbiorców ***tak długo, jak to możliwe***;

Poprawka 117

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera j

Tekst proponowany przez Komisję

j) informacje na temat istniejących i przyszłych połączeń międzysystemowych, w tym połączeń zapewniających dostęp do sieci gazowniczej Unii, przepływów transgranicznych, transgranicznego dostępu do instalacji magazynowych i

Poprawka

j) informacje na temat istniejących i przyszłych połączeń międzysystemowych, w tym połączeń zapewniających dostęp do sieci gazowniczej Unii, przepływów transgranicznych, transgranicznego dostępu do instalacji magazynowych i

instalacji LNG oraz zdolności przesyłu w obu kierunkach, w szczególności w przypadku sytuacji nadzwyczajnej;

instalacji LNG oraz zdolności przesyłu w obu kierunkach, w szczególności w przypadku sytuacji nadzwyczajnej, **a także wyliczenia i oceny skutków w celu porównania możliwości opłacalnego zmniejszenia zapotrzebowania na te inwestycje infrastrukturalne po stronie podaży dzięki środkom po stronie popytu;**

Poprawka 118

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 1 – litera k a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ka) informacje na temat możliwości oferowanych przez zdecentralizowane, zrównoważone i przystępne cenowo rozwiązania oraz alternatywne źródła energii, np. odnawialne źródła energii, w tym biogaz, oraz środki na rzecz efektywności energetycznej w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa dostaw, .

Poprawka 119

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2. W planie działań zapobiegawczych, a w szczególności w opisie działań służących zapewnieniu standardu w zakresie infrastruktury określonego w art. 4, należy uwzględnić dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym, opracowywany przez ENTSO gazu zgodnie z art. 8 ust. 10 rozporządzenia (WE) nr 715/2009.

2. W planie działań zapobiegawczych, a w szczególności w opisie działań służących zapewnieniu standardu w zakresie infrastruktury określonego w art. 4, należy uwzględnić dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym, opracowywany przez ENTSO gazu zgodnie z art. 8 ust. 10 rozporządzenia (WE) nr 715/2009, **można ponadto skorzystać z fachowej wiedzy technicznej i operacyjnej RCSG ENTSO gazu oraz z korytarzy dostaw awaryjnych.**

Poprawka 120

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 4 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

4. **Państwa** członkowskie przeprowadzają ocenę skutków wszelkich zapobiegawczych środków nierynkowych przyjmowanych po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia, w tym środków służących zapewnieniu standardu w zakresie dostaw określonego w art. 5 ust. 1 oraz środków służących osiągnięciu podwyższonego standardu w zakresie dostaw określonego w art. 5 ust. 2. **Taka** ocena skutków obejmuje przynajmniej następujące elementy:

Poprawka 121

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 4 – litera a

Tekst proponowany przez Komisję

a) wpływ proponowanego środka na rozwój krajowego rynku gazu i na konkurencję na szczeblu krajowym;

Poprawka 122

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 8 – ustęp 4 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) wpływ proponowanego środka na rynek wewnętrzny gazu;

Poprawka

4. **Właściwe organy lub – jeżeli państwa** członkowskie **tak zadecydują – ich krajowe organy regulacyjne** przeprowadzają ocenę skutków wszelkich zapobiegawczych środków nierynkowych przyjmowanych **lub utrzymywanych** po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia, w tym środków służących zapewnieniu standardu w zakresie dostaw określonego w art. 5 ust. 1 oraz środków służących osiągnięciu podwyższonego standardu w zakresie dostaw określonego w art. 5 ust. 2. **Ta** ocena skutków obejmuje przynajmniej następujące elementy:

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

Poprawka 123

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) zawiera określenie roli i obowiązków przedsiębiorstw gazowych i odbiorców przemysłowych gazu, w tym odpowiednich producentów energii elektrycznej, z uwzględnieniem różnego stopnia, w jakim zakłócenia w dostawach gazu dotyczą te podmioty, oraz ich współpracy z właściwymi organami i – w stosownych przypadkach – z krajowymi organami regulacyjnymi na wypadek każdego ze stanów kryzysowych zdefiniowanych w art. 10 ust. 1;

Poprawka

b) zawiera określenie roli i obowiązków przedsiębiorstw gazowych, **operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (w stosownych przypadkach)** i odbiorców przemysłowych gazu, w tym odpowiednich producentów energii elektrycznej, z uwzględnieniem różnego stopnia, w jakim zakłócenia w dostawach gazu dotyczą te podmioty, oraz ich współpracy z właściwymi organami i – w stosownych przypadkach – z krajowymi organami regulacyjnymi na wypadek każdego ze stanów kryzysowych zdefiniowanych w art. 10 ust. 1;

Poprawka 124

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera e

Tekst proponowany przez Komisję

e) w stosownych przypadkach zawiera opis środków i działań przewidzianych w celu ograniczenia możliwego negatywnego wpływu zakłócenia w dostawach gazu na działanie systemów ciepłowniczych oraz na dostawy energii elektrycznej wytwarzanej przy użyciu gazu;

Poprawka

e) w stosownych przypadkach zawiera opis środków i działań przewidzianych w celu ograniczenia możliwego negatywnego wpływu zakłócenia w dostawach gazu na działanie systemów ciepłowniczych oraz na dostawy energii elektrycznej wytwarzanej przy użyciu gazu, **zwłaszcza – w stosownych przypadkach – poprzez zintegrowane spojrzenie na działanie systemów energetycznych w sektorze energii elektrycznej i gazu;**

Poprawka 125

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera g

Tekst proponowany przez Komisję

g) zawiera wskazanie podmiotu lub zespołu zarządzającego w sytuacji kryzysowej i określenie jego roli;

Poprawka

g) zawiera wskazanie podmiotu lub zespołu zarządzającego w sytuacji kryzysowej i określenie jego roli, **w tym współpracę z RCSG ENTSO gazu w realizacji zadań technicznych i operacyjnych uznanych za właściwe w danej sytuacji;**

Poprawka 126

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera h

Tekst proponowany przez Komisję

h) zawiera określenie wkładu środków rynkowych w rozwiązywanie sytuacji w stanie alarmowym i w ograniczanie negatywnych skutków w stanie nadzwyczajnym;

Poprawka

h) zawiera określenie wkładu środków rynkowych, **w tym dobrowolnej agregacji popytu**, w rozwiązywanie sytuacji w stanie alarmowym i w ograniczanie negatywnych skutków w stanie nadzwyczajnym;

Poprawka 127

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera i a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

ia) zawiera opis ograniczeń dostaw, które miałyby zastosowanie w sytuacji nadzwyczajnej;

Poprawka

Poprawka 128

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera i b (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

ib) zawiera opis ewentualnych środków wynikających z oceny korytarzy dostaw awaryjnych, o których mowa w art. 10a;

Poprawka

Poprawka 129

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera i c (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ic) zawiera opis obowiązującego mechanizmu wymiany informacji na temat dostaw gazu w przypadku sytuacji nadzwyczajnej, w oparciu o ocenę korytarzy dostaw awaryjnych, w tym – w stosownych przypadkach – wykorzystania istniejących mechanizmów, takich jak RCSG opracowany przez ENTSO gazu.

Poprawka 130

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 9 – ustęp 1 – litera k

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

k) zawiera szczegółowy opis nałożonych na przedsiębiorstwa gazowe obowiązków w zakresie sprawozdawczości w przypadku stanu alarmowego i stanu nadzwyczajnego;

k) zawiera szczegółowy opis nałożonych na przedsiębiorstwa gazowe *i, w stosownych przypadkach, przedsiębiorstwa energetyczne* obowiązków w zakresie sprawozdawczości w przypadku stanu alarmowego i stanu nadzwyczajnego;

Poprawka 131

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 4 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

4a. Środki na wypadek sytuacji nadzwyczajnej przewidują dostarczanie dostępnego gazu ziemnego odbiorcom końcowym według stopnia pilności, zastępowalności innymi formami energii i skutków ekonomicznych, z uwzględnieniem zabezpieczenia dostaw gazu do odbiorców chronionych, a także należyście uwzględniają sytuację w zakresie dostaw w sektorze energii

elektrycznej.

Poprawka 132

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 – ustęp 4 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

4b. W sytuacji nadzwyczajnej oraz z uzasadnionych powodów państwo członkowskie może podjąć decyzję o priorytetowym traktowaniu dostaw gazu do niektórych kluczowych elektrowni gazowych względem dostaw do niektórych kategorii odbiorców chronionych. Taka decyzja musi opierać się na ocenie ryzyka, o której mowa w art. 6, i może zostać podjęta jedynie wówczas, gdy brak dostaw gazu do takich kluczowych elektrowni gazowych znacząco pogorszyłby lub uniemożliwiłby dostawy pozostałego gazu do odbiorców chronionych w wyniku poważnych szkód dla funkcjonowania sieci elektroenergetycznej. Takie kluczowe elektrownie gazowe identyfikowane są przez operatorów systemu przesyłowego energii elektrycznej we współpracy z operatorami systemu przesyłowego gazu.

Poprawka 133

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 10 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

Artykuł 10a

Korytarze dostaw awaryjnych

Do dnia 30 kwietnia 2017 r. ENTSO gazu zaproponuje scenariusze zakłóceń dostaw i infrastruktury, które zostaną omówione i zatwierdzone po konsultacji z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu. Propozycja ta powinna zawierać przynajmniej scenariusze zakłóceń będące przedmiotem

symulacji w ostatnim dziesięcioletnim planie rozwoju sieci na poziomie UE dla każdego z głównych korytarzy importowych oraz w każdym z przypadków wymienionych w art. 5 ust. 1.

Do dnia 1 listopada 2017 r. ENTSO gazu przeprowadzi ogólnounijną symulację scenariuszy zakłóceń dostaw i infrastruktury określonych po konsultacji z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu. Właściwe organy przekazują ENTSO gazu dane niezbędne do symulacji, takie jak wartości zapotrzebowania szczytowego, zdolności produkcyjne i środki po stronie popytu.

W ramach tej ogólnounijnej symulacji ENTSO gazu określa i ocenia korytarze dostaw awaryjnych, które uzupełniają i ułatwiają podejście regionalne opisane w załączniku I i którymi gaz będzie mógł płynąć między regionami, aby zapobiec fragmentacji wewnętrznego rynku gazu. Wyniki tej oceny są omawiane na forum Grupy Koordynacyjnej ds. Gazu.

Aktualizację ogólnounijnych symulacji oraz korytarzy dostaw awaryjnych przeprowadza się co cztery lata, chyba że okoliczności wymagają częstszej aktualizacji.

W przypadku ogłoszenia stanu nadzwyczajnego państwa członkowskie leżące wzdłuż korytarzy dostaw awaryjnych dbają o to, by zapewniono wszelkie istotne informacje dotyczące dostaw gazu, w szczególności dostępnej ilości gazu, a także możliwych sposobów i źródeł przestania gazu do państw członkowskich, które ogłosiły stan nadzwyczajny. Państwa członkowskie leżące wzdłuż korytarza dostaw awaryjnych dbają o to, by żadne środki nie uniemożliwiały dostaw gazu do państw członkowskich, które ogłosiły stan nadzwyczajny.

Poprawka 134

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 11 – ustęp 3 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

3. W przypadku stanu nadzwyczajnego w regionie lub stanu nadzwyczajnego w Unii Komisja zapewnia koordynację działań właściwych organów, w pełni uwzględniając istotne informacje uzyskane w ramach i w wyniku konsultacji z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu. W szczególności Komisja:

Poprawka

3. W przypadku stanu nadzwyczajnego w regionie lub stanu nadzwyczajnego w Unii Komisja zapewnia koordynację działań właściwych organów, w pełni uwzględniając istotne informacje uzyskane w ramach i w wyniku konsultacji z Grupą Koordynacyjną ds. Gazu **oraz – w stosownych przypadkach – angażuje w te działania RCSG ENTSO gazu**. W szczególności Komisja:

Poprawka 135

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 11 – ustęp 6 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

6a. Komisja Europejska – po otrzymaniu od właściwego organu informacji o ogłoszeniu wczesnego ostrzeżenia w którymś z państw członkowskich lub z własnej inicjatywy – wykorzysta odpowiednie instrumenty polityki zewnętrznej w celu zapobieżenia pogorszeniu się sytuacji w zakresie dostaw gazu.

Poprawka 136

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. Jeżeli państwo członkowskie ogłosiło stan nadzwyczajny zgodnie z art. 10 ust. 1, każdy podwyższony standard w zakresie dostaw lub dodatkowy wymóg nałożony na przedsiębiorstwa gazowe w innych państwach członkowskich zgodnie z art. 5

Poprawka

1. Jeżeli państwo członkowskie ogłosiło stan nadzwyczajny zgodnie z art. 10 ust. 1 **i udowodniło, że zastosowano wszystkie środki opisane w planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej dla jego regionu oraz że spełnione zostały wszystkie**

ust. 2 ogranicza się czasowo do poziomu określonego w art. 5 ust. 1.

warunki techniczne i handlowe określone w planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, każdy podwyższony standard w zakresie dostaw lub dodatkowy wymóg nałożony na przedsiębiorstwa gazowe w innych państwach członkowskich zgodnie z art. 5 ust. **1a i 2** ogranicza się czasowo do poziomu określonego w art. 5 ust. 1 **akapit pierwszy**.

Poprawka 137

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 1 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

1a. Państwo członkowskie, w którym ogłoszono stan nadzwyczajny i które, pomimo wdrożenia środków przewidzianych w planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, nie jest w stanie zapewnić dostaw gazu do odbiorców chronionych, może wezwać do zastosowania środków solidarnościowych.

Poprawka 138

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 2 – akapit 1

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

2. Dopóki nie są zapewnione dostawy gazu do **gospodarstw domowych, podmiotów świadczących podstawowe usługi społeczne i instalacji systemów ciepłowniczych** w państwie członkowskim, które **ogłosiło stan nadzwyczajny, mimo zastosowania środka, o którym mowa w ust. 1**, dopóty nie kontynuuje się dostaw gazu do odbiorców innych niż **gospodarstwa domowe, podmioty świadczące podstawowe usługi społeczne i instalacje systemów ciepłowniczych** w każdym innym państwie członkowskim, którego system jest bezpośrednio

2. Dopóki nie są zapewnione dostawy gazu do **odbiorców chronionych** w państwie członkowskim, które **wezwało do zastosowania środków solidarnościowych**, dopóty nie kontynuuje się dostaw gazu do odbiorców innych niż **odbiorcy chronieni** w każdym innym państwie członkowskim, którego system jest bezpośrednio **lub pośrednio (za pośrednictwem kraju trzeciego)** połączony z systemem **tego** państwa członkowskiego, w zakresie niezbędnym do zapewnienia dostaw gazu do **odbiorców chronionych** w **państwie członkowskim**, które **wezwało do**

połączony z systemem państwa członkowskiego, *które ogłosiło stan nadzwyczajny*, w zakresie niezbędnym do zapewnienia dostaw gazu do *gospodarstw domowych, podmiotów świadczących podstawowe usługi społeczne i instalacji systemów ciepłowniczych* w państwach członkowskich, które *ogłosiły stan nadzwyczajny*.

zastosowania środków solidarnościowych.

Poprawka 139

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 2 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Akapit pierwszy ma zastosowanie do podmiotów świadczących podstawowe usługi społeczne i instalacji systemów ciepłowniczych, jeżeli są one objęte definicją odbiorców chronionych w danym państwie członkowskim.

Poprawka

skreśla się

Poprawka 140

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 3

Tekst proponowany przez Komisję

3. Właściwe organy przyjmują niezbędne środki, aby gaz, który w sytuacji opisanej w ust. 2 nie został dostarczony na ich terytorium do odbiorców innych niż *gospodarstwa domowe, podmioty świadczące podstawowe usługi społeczne i instalacje systemów ciepłowniczych*, mógł zostać dostarczony do *gospodarstw domowych, podmiotów świadczących podstawowe usługi społeczne i instalacji systemów ciepłowniczych* w państwie członkowskim znajdującym się w sytuacji nadzwyczajnej opisanej w tym samym ustępie.

Poprawka

3. Właściwe organy przyjmują niezbędne środki, aby gaz, który w sytuacji opisanej w ust. 2 nie został dostarczony na ich terytorium do odbiorców innych niż *odbiorcy chronieni*, mógł zostać dostarczony do *państwa członkowskiego znajdującego* się w sytuacji nadzwyczajnej opisanej w tym samym ustępie.

Poprawka 141

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. Państwa członkowskie, których systemy są ze sobą bezpośrednio połączone, uzgadniają techniczne, prawne i finansowe kwestie stosowania ust. 3 i podają opis tych uzgodnień w planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej w ich regionach. Uzgodnienia te **mogą dotyczyć** m.in. stosowanych cen gazu, wykorzystania połączeń międzysystemowych, w tym zdolności przepływu w obu kierunkach, ilości gazu i pokrycia kosztów odszkodowań. Do celów wypełnienia obowiązku określonego w ust. 3 preferowanymi środkami są środki rynkowe, takie jak aukcje. W przypadku wprowadzenia zmian do technicznych, prawnych i finansowych uzgodnień niezbędnych do stosowania ust. 3 dokonuje się odpowiedniej aktualizacji planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, którego to dotyczy.

Poprawka

4. Państwa członkowskie, których systemy są ze sobą bezpośrednio połączone, uzgadniają techniczne, prawne i finansowe kwestie stosowania ust. 3 i podają opis tych uzgodnień w planach na wypadek sytuacji nadzwyczajnej w ich regionach. Uzgodnienia te **dotyczą** m.in. stosowanych cen gazu, wykorzystania połączeń międzysystemowych, w tym **gwarantowanej** zdolności przepływu w obu kierunkach, ilości gazu i pokrycia kosztów odszkodowań. **Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) może pełnić rolę pośrednika przy obliczaniu kosztów odszkodowań, które powinno się odbywać na zasadach rynkowych. Mechanizm solidarności jest mechanizmem stosowanym w ostateczności, przewidującym odpowiednie odszkodowanie minimalizujące konsekwencje dla zaangażowanych podmiotów rynkowych.** Do celów wypełnienia obowiązku określonego w ust. 3 preferowanymi środkami są środki rynkowe, takie jak aukcje. **Ceny gazu oraz mechanizmy i koszty odszkodowań, o których mowa w niniejszym ustępie, muszą odzwierciedlać warunki rynkowe i muszą być regularnie poddawane przeglądowi, w tym w trakcie sytuacji nadzwyczajnych.** W przypadku wprowadzenia zmian do technicznych, prawnych i finansowych uzgodnień niezbędnych do stosowania ust. 3 dokonuje się odpowiedniej aktualizacji planu na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, którego to dotyczy. **Komisja opracuje wytyczne dla modeli środków solidarnościowych, w tym modelowych klauzul, i opublikuje je do dnia ... [data wejścia w życie mechanizmu solidarności].**

Poprawka 142

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. Ust. 2 stosuje się od dnia 1 **marca 2019** r.

Poprawka

5. Ust. 2 stosuje się od dnia 1 **października 2018** r.

Poprawka 143

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 12 – ustęp 6

Tekst proponowany przez Komisję

6. Jeżeli państwa członkowskie nie dojdą do porozumienia w sprawie niezbędnych uzgodnień technicznych, prawnych i **finansowych**, Komisja **może zaproponować** ramy dla takich środków **w swojej opinii i decyzji w sprawie planów**.

Poprawka

6. Jeżeli państwa członkowskie nie dojdą do porozumienia w sprawie niezbędnych uzgodnień technicznych, prawnych, **finansowych i handlowych**, Komisja **opracowuje** ramy dla takich środków **zgodnie z ust. 4**.

Poprawka 144

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – nagłówek

Tekst proponowany przez Komisję

Wymiana informacji

Poprawka

Gromadzenie informacji

Poprawka 145

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 2 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) informacji na temat środków, jakie właściwy organ planuje podjąć i już podjął w celu ograniczenia skutków stanu nadzwyczajnego, oraz informacji na temat

Poprawka

b) informacji na temat środków, jakie właściwy organ planuje podjąć i już podjął w celu ograniczenia skutków stanu nadzwyczajnego, **w tym środków popytu**, oraz informacji na temat

ich skuteczności;

ich skuteczności;

Poprawka 146

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 4

Tekst proponowany przez Komisję

4. ***W należyście uzasadnionych okolicznościach, niezależnie*** od ogłoszenia stanu nadzwyczajnego właściwy organ może zobowiązać przedsiębiorstwa gazowe do dostarczania informacji określonych w ust. 1 lub dodatkowych informacji niezbędnych do oceny ogólnej sytuacji w zakresie dostaw gazu w danym państwie członkowskim lub w innych państwach członkowskich, w tym informacji zawartych w umowie. Komisja może zwrócić się do właściwych organów o przekazanie jej informacji dostarczonych przez przedsiębiorstwa gazowe.

Poprawka

4. ***Niezależnie*** od ogłoszenia stanu nadzwyczajnego właściwy organ może zobowiązać przedsiębiorstwa gazowe do dostarczania informacji określonych w ust. 1 lub dodatkowych informacji niezbędnych do oceny ogólnej sytuacji w zakresie dostaw gazu w danym państwie członkowskim lub w innych państwach członkowskich, w tym informacji zawartych w umowie. Komisja może zwrócić się do właściwych organów o przekazanie jej informacji dostarczonych przez przedsiębiorstwa gazowe. ***Komisja i właściwe organy powstrzymają się od nakładania zbędnych obciążeń administracyjnych, zwłaszcza od powielania obowiązków dotyczących ujawniania informacji.***

Poprawka 147

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 5

Tekst proponowany przez Komisję

5. Jeżeli Komisja uzna, że dostawy gazu w regionie lub w całej Unii są zagrożone lub istnieje prawdopodobieństwo takiego zagrożenia, może ona zobowiązać właściwe organy krajowe do zgromadzenia i przekazania jej informacji niezbędnych do oceny sytuacji w zakresie dostaw gazu w Unii. Komisja ***może udostępnić*** swoją ocenę Grupie Koordynacyjnej ds. Gazu.

Poprawka

5. Jeżeli Komisja uzna, że dostawy gazu w regionie lub w całej Unii są zagrożone lub istnieje prawdopodobieństwo takiego zagrożenia, może ona zobowiązać właściwe organy krajowe do zgromadzenia i przekazania jej informacji niezbędnych do oceny sytuacji w zakresie dostaw gazu w Unii. Komisja ***udostępnia*** swoją ocenę Grupie Koordynacyjnej ds. Gazu.

Poprawka 148

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 – litera a – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

a) zainteresowanym właściwym organom następujące informacje na temat umów na dostawy gazu zawartych na okres dłuższy niż rok:

Poprawka

a) zainteresowanym właściwym organom ***i każdemu krajowemu organowi regulacyjnemu*** następujące informacje na temat umów na dostawy gazu zawartych na okres dłuższy niż rok:

Poprawka 149

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 – litera a – podpunkt v a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(va) cena;

Poprawka 150

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 – litera a – podpunkt vi

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

(vi) warunki wstrzymania dostaw gazu;

(vi) warunki ***renegocjacji i*** wstrzymania dostaw gazu;

Poprawka 151

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) właściwemu organowi oraz Komisji niezwłocznie po zawarciu lub zmianie umów na dostawy gazu na okres dłuższy niż rok, zawartych lub zmienionych po dniu ***[UP: Proszę wstawić datę wejścia w życie niniejszego rozporządzenia]***, które pojedynczo lub łącznie z ***innymi*** umowami z tym samym dostawcą lub jego

b) właściwemu organowi oraz Komisji niezwłocznie po zawarciu lub zmianie umów na dostawy gazu ***z tym samym dostawcą z państwa trzeciego lub jego przedsiębiorstwami powiązanymi***, na okres dłuższy niż rok, zawartych lub zmienionych po dniu ***20 marca 2015 r.***, które pojedynczo lub łącznie z umowami

przedsiębiorstwami powiązаныmi zapewniają ponad 40 % rocznego **zużycia** gazu **ziemnego w danym państwie członkowskim**. Obowiązek przekazywania informacji **nie** obejmuje **zmian dotyczących jedynie cen** gazu. Obowiązek przekazywania informacji ma również zastosowanie do wszystkich umów handlowych istotnych dla realizacji umowy na dostawę gazu.

innych przedsiębiorstw gazowych na tym samym rynku z tym samym dostawcą lub jego przedsiębiorstwami powiązаныmi zapewniają ponad 40 % **całkowitego** rocznego **importu** gazu z **państw trzecich do danego państwa członkowskiego**. Obowiązek przekazywania informacji obejmuje **również cenę** gazu. Obowiązek przekazywania informacji ma również zastosowanie do wszystkich **obowiązujących i nowych** umów handlowych istotnych dla realizacji umowy na dostawę gazu. **W tym celu krajowe organy regulacyjne monitorują strukturę dostaw na rynku i informują odnośnie przedsiębiorstwa gazowe, jeżeli przekroczono próg 40 %.**

Poprawka 152

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Właściwy organ przekazuje Komisji dane wymienione w **akapicie pierwszym** lit. a) do końca września każdego roku.

Poprawka

Właściwy organ przekazuje Komisji dane wymienione w lit. a) **niniejszego ustępu** do końca września każdego roku. **Komisja podsumowuje przekazane dane, grupując państwa członkowskie o podobnych modelach dostawców z państw trzecich, aby opracować umowne poziomy odniesienia do wykorzystania przez odnośnie przedsiębiorstwa gazowe.**

Poprawka 153

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

6a. Umowy z dostawcami z krajów EOG są wyłączone z obowiązku przekazywania informacji, o którym mowa w ust. 6.

Poprawka 154

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 6 b (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

6b. Komisja wykorzystuje zgromadzone dane do obliczenia średniej ceny gazu płaconej przez przedsiębiorstwa gazowe w każdym regionie zdefiniowanym w załączniku I oraz w całej UE. Otrzymane wyniki są podawane są do wiadomości publicznej co dwa lata.

Poprawka 155

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 7

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

7. W należycie uzasadnionych przypadkach, jeżeli właściwy organ lub Komisja uznają, że umowa na dostawy gazu niewchodząca w zakres ust. 6 lit. b) niniejszego artykułu może mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw w państwie członkowskim, regionie lub w całej Unii, właściwy organ państwa członkowskiego, w którym prowadzi swoją działalność przedsiębiorstwo gazowe, które zawarło umowę, lub Komisja **mogą zażądać** od tego przedsiębiorstwa gazowego przedłożenia wspomnianej umowy w celu dokonania oceny jej wpływu na bezpieczeństwo dostaw. Żądanie to może również dotyczyć wszelkich umów handlowych istotnych dla realizacji danej umowy na dostawy gazu.

7. W należycie uzasadnionych przypadkach, jeżeli właściwy organ lub Komisja uznają, że umowa na dostawy gazu niewchodząca w zakres ust. 6 lit. b) niniejszego artykułu może mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw **gazu** w państwie członkowskim, regionie lub w całej Unii, właściwy organ państwa członkowskiego, w którym prowadzi swoją działalność przedsiębiorstwo gazowe, które zawarło umowę, lub Komisja **żądadają** od tego przedsiębiorstwa gazowego przedłożenia wspomnianej umowy w celu dokonania oceny jej wpływu na bezpieczeństwo dostaw **gazu**. Żądanie to może również dotyczyć wszelkich umów handlowych istotnych dla realizacji danej umowy na dostawy gazu **lub umów handlowych dotyczących rozwoju i funkcjonowania infrastruktury**.

Poprawka 156

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 7 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

7a. Do dnia ... [6 miesięcy po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia] właściwy organ ustanowi środki przewidujące kary grzywny dla przedsiębiorstw gazowych za niespełnienie wymogów określonych w ust. 6 lub 7. Kary te muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstraszające.

Poprawka 157

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 8 a (nowy)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

8a. Jeżeli Komisja stwierdzi, że warunki umowy na dostawę gazu naruszają przepisy niniejszego rozporządzenia, może rozważyć wszczęcie innej procedury, np. na mocy unijnego prawa konkurencji. Komisja informuje dane przedsiębiorstwo gazowe i odpowiedni właściwy organ o niezgodności warunków umowy na dostawę gazu z przepisami niniejszego rozporządzenia i wystosowuje wezwanie do zmiany warunków tej umowy. Przedsiębiorstwo gazowe lub odpowiedni właściwy organ w terminie trzech miesięcy od otrzymania tego wezwania informuje Komisję o zmianach lub o powodach, dla których nie zgadza się z tym wezwaniem. W terminie trzech miesięcy od otrzymania odpowiedzi od przedsiębiorstwa gazowego Komisja zmienia, wycofuje lub potwierdza swoje wezwanie. Komisja przedstawia szczegółowe uzasadnienie swojej decyzji. Do dnia ... [sześć miesięcy od daty wejścia w życie niniejszego rozporządzenia] właściwy organ ustanawia środki przewidujące kary grzywny dla przedsiębiorstw gazowych za niezastosowanie się do wezwania. Kary te muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstraszające oraz muszą uwzględniać zakres niezastosowania się i potencjalne

korzyści dla danego przedsiębiorstwa gazowego w wyniku tego niezastosowania się.

Poprawka 158

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 13 – ustęp 9

Tekst proponowany przez Komisję

9. Właściwe organy i Komisja **zachowują** poufność szczególnie chronionych informacji handlowych.

Poprawka

9. Właściwe organy i Komisja **gwarantują ściśle** poufność szczególnie chronionych informacji handlowych **udostępnionych na mocy przepisów niniejszego artykułu.**

Poprawka 159

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

1. W celu ułatwienia koordynacji środków dotyczących bezpieczeństwa dostaw gazu ustanawia się Grupę Koordynacyjną ds. Gazu. Grupa składa się z przedstawicieli państw członkowskich, w szczególności ich właściwych organów, a także Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki („Agencja”), ENTSO gazu i organizacji reprezentujących interesy przedmiotowego sektora oraz organizacji reprezentujących interesy odbiorców gazu. Komisja w porozumieniu z państwami członkowskimi decyduje o składzie Grupy, zapewniając przy tym jej pełną reprezentatywność. Komisja przewodniczy Grupie. Grupa przyjmuje swój regulamin wewnętrzny.

Poprawka

1. W celu ułatwienia koordynacji środków dotyczących bezpieczeństwa dostaw gazu ustanawia się Grupę Koordynacyjną ds. Gazu. Grupa składa się z przedstawicieli państw członkowskich, w szczególności ich właściwych organów **i wszelkich krajowych organów regulacyjnych**, a także Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki („Agencja”), ENTSO gazu i organizacji reprezentujących interesy przedmiotowego sektora oraz organizacji reprezentujących interesy odbiorców gazu. Komisja w porozumieniu z państwami członkowskimi decyduje o składzie Grupy, zapewniając przy tym jej pełną reprezentatywność. Komisja przewodniczy Grupie. Grupa przyjmuje swój regulamin wewnętrzny.

Poprawka 160

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 2 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

b) wszelkie informacje istotne dla bezpieczeństwa dostaw gazu na szczeblach krajowym, regionalnym i unijnym;

Poprawka

b) wszelkie informacje istotne dla bezpieczeństwa dostaw gazu na szczeblach krajowym, regionalnym i unijnym, **w tym informacje i dane dotyczące wdrożonych i planowanych strategii i środków po stronie popytu**;

Poprawka 161

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 14 – ustęp 2 – litera g

Tekst proponowany przez Komisję

g) koordynowanie z **państwami trzecimi będącymi** umawiającymi się stronami **Traktatu o Wspólnocie** Energetycznej oraz z innymi państwami trzecimi środków stosowanych w przypadku stanu nadzwyczajnego w Unii;

Poprawka

g) koordynowanie z umawiającymi się stronami **Wspólnoty** Energetycznej oraz z innymi państwami trzecimi środków stosowanych w przypadku stanu nadzwyczajnego w Unii;

Poprawka 162

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 15 – ustęp 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

1. Przepisy art. 3 ust. 2 zdanie drugie, art. 3 ust. 6, art. 4 ust. 3, 4 i 6, art. 5 ust. 2, art. 6 ust. 1 lit. d), art. 7 ust. 5 lit. b) i e), art. 8 ust. 1 lit. e), g) oraz i), art. 8 ust. 4 lit. b) i c), art. 9 ust. 1 lit. j) i m), art. 9 ust. 4, art. 10 ust. 4, art. 11 ust. 5 i art. 12 stają się źródłem obowiązków dla państw członkowskich wobec umawiających się stron Wspólnoty Energetycznej zgodnie z następującą procedurą:

Poprawka

1. Przepisy art. 3 ust. 2 zdanie drugie, art. 3 ust. 6, art. 4 ust. 3, 4 i 6, art. 5 ust. 2, art. 6 ust. 1 lit. d), art. 7 ust. 5 lit. b) i e), art. 8 ust. 1 lit. e), g) oraz i), art. 8 ust. 4 lit. b) i c), art. 9 ust. 1 lit. j) i m), art. 9 ust. 4, art. 10 ust. 4, art. 11 ust. 5 i art. 12 stają się źródłem obowiązków dla **wszystkich** państw członkowskich wobec umawiających się stron Wspólnoty Energetycznej zgodnie z następującą procedurą:

Poprawka 163

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 16 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

Na podstawie oceny, o której mowa w art. 7 ust. 5, Komisja wyciąga w stosownych przypadkach wnioski na temat możliwych sposobów poprawy bezpieczeństwa dostaw gazu na szczeblu Unii i przedkłada Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie dotyczące wdrożenia niniejszego rozporządzenia, w tym, w razie potrzeby, **zalecenia dotyczące ulepszenia niniejszego rozporządzenia.**

Poprawka

Na podstawie oceny, o której mowa w art. 7 ust. 5, Komisja wyciąga w stosownych przypadkach wnioski na temat możliwych sposobów poprawy bezpieczeństwa dostaw gazu na szczeblu Unii i przedkłada Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie dotyczące wdrożenia niniejszego rozporządzenia, w tym, w razie potrzeby, **wniosek legislacyjny zmieniający niniejsze rozporządzenie.**

Poprawka 164

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 17 – nagłówek

Tekst proponowany przez Komisję

Powiadomienia

Poprawka

Przekazanie dokumentów

Poprawka 165

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 17 – ustęp 1

Tekst proponowany przez Komisję

Ocena ryzyka, plany działań zapobiegawczych i plany na wypadek sytuacji nadzwyczajnej oraz wszelkie inne dokumenty przekazywane są Komisji drogą elektroniczną za pośrednictwem platformy CIRCABC.

Poprawka

(Nie dotyczy polskiej wersji językowej)

Poprawka 166

Wniosek dotyczący rozporządzenia Artykuł 17 – ustęp 2

Tekst proponowany przez Komisję

Wszelka korespondencja **dotycząca przekazywania wspomnianych dokumentów prowadzona** jest drogą elektroniczną.

Poprawka

Wszelka korespondencja **związana z postanowieniami niniejszego artykułu przekazywana** jest drogą elektroniczną.

Poprawka 167

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik II – punkt 3 – akapit 2

Tekst proponowany przez Komisję

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

Poprawka

„Obszar analizowany” oznacza określony **geograficznie** obszar **danego rynku**, dla którego oblicza się wskaźnik N-1, **zgodnie z ustaleniami właściwego organu**.

Poprawka 168

Wniosek dotyczący rozporządzenia Załącznik III – punkt 1 – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

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:

Poprawka

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 **lub ich organom regulacyjnym, jeżeli nie są one** właściwym **organem (zwanym razem w niniejszym załączniku „zainteresowanymi właściwymi organami”)**, po konsultacji ze wszystkimi operatorami systemów przesyłowych w danym korytarzu dostaw gazu:

Poprawka 169

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik IV – punkt 1 – podpunkt 1.1 – litera e – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

e) opis roli produkcji krajowej w regionie:

Poprawka

e) opis roli produkcji krajowej w regionie, z **uwzględnieniem biogazu**:

Poprawka 170

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik IV – punkt 1 – podpunkt 1.1 – litera f a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

fa) scenariusze dotyczące zapotrzebowania na gaz, uwzględniające również wpływ środków na rzecz efektywności energetycznej na roczne ostateczne zużycie gazu

Poprawka 171

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik IV – punkt 1 – podpunkt 1.2 – litera g a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ga) scenariusze dotyczące zapotrzebowania na gaz, uwzględniające również wpływ środków na rzecz efektywności energetycznej na roczne ostateczne zużycie gazu

Poprawka 172

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik V – punkt 1 – podpunkt 1.1 – litera e – wprowadzenie

Tekst proponowany przez Komisję

e) opis roli produkcji krajowej w regionie:

Poprawka

e) opis roli produkcji krajowej w regionie, z **uwzględnieniem biogazu**:

Poprawka 173

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik V – punkt 1 – podpunkt 1.1 – litera f a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

fa) opis roli środków na rzecz efektywności energetycznej i ich wpływu na roczne ostateczne zużycie gazu

Poprawka 174

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik V – punkt 1 – podpunkt 1.2 – litera g a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ga) opis roli środków na rzecz efektywności energetycznej i ich wpływu na roczne ostateczne zużycie gazu

Poprawka 175

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik V – punkt 5 – litera b

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

b) opis innych środków przyjętych z powodów **niezwiązanych z oceną** ryzyka, ale mających pozytywny wpływ na bezpieczeństwo dostaw w regionie/państwie członkowskim;

b) opis innych środków przyjętych z powodów **innych niż te określone w ocenie** ryzyka, ale mających pozytywny wpływ na bezpieczeństwo dostaw w regionie/państwie członkowskim;

Poprawka 176

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik V – wzór planu 1 – punkt 9 – litera b a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

ba) Opisać mechanizmy korzystania z technicznej i operacyjnej wiedzy fachowej RCSG ENTSO gazu.

Poprawka 177

Wniosek dotyczący rozporządzenia

Załącznik V – wzór planu 2 – punkt 6 – litera b a (nowa)

Tekst proponowany przez Komisję

Poprawka

***ba) Opisać istniejące mechanizmy
współpracy z RCSG ENTSO gazu.***