**[NAZWA Przedsiębiorstwa energetycznego - ZUP lub Podmiot zobowiązany]**

Wzór Procedury zawiera wskazówki (zapisy oznaczone kolorem niebieskim), dotyczące wymaganych w poszczególnych częściach dokumentu informacji. Prosimy o zapoznanie się ze wskazówkami. W dokumencie ostatecznym informacje te powinny zostać usunięte.

Procedura postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu gazu ziemnego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy

Miesiąc, rok

Tabela zmian

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Zmiana dotyczystrona/punkt | Treść | Datawprowadzeniazmiany | Uwagi |
| Przed zmianą | Po zmianie |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

Spis treści:

[1. Cel i zakres Procedury 4](#_Toc509489492)

[2. Definicje 5](#_Toc509489493)

[3. Charakterystyka przedsiębiorstwa 5](#_Toc509489494)

[4. Działania mające na celu zabezpieczenia dostaw gazu dla odbiorców chronionych 6](#_Toc509489495)

[5. Opis postępowania - planowane działania w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego oraz innych zdarzeń nieprzewidzianych Procedurą, a mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu do odbiorców. 7](#_Toc509489496)

[5.1 Dostępne środki rynkowe oraz sposób ich wprowadzenia 7](#_Toc509489497)

[5.2. Możliwe do zastosowania środki nierynkowe oraz sposób ich wprowadzenia 9](#_Toc509489498)

[6. Zasady współpracy z odbiorcami gazu ziemnego, innymi użytkownikami systemu, współpracującymi operatorami (w tym odbiorcami końcowymi) 10](#_Toc509489499)

[7. Odpowiedzialność za realizację Procedury i uprawnienia związane z realizacją Procedury 11](#_Toc509489500)

[8. Aktualizacja procedury 11](#_Toc509489501)

# Cel i zakres Procedury

Niniejsza procedura wynika z następujących aktów prawnych:

* Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz.U. z 2017 r. poz. 1210, z późn.zm.) (dalej: Ustawa o zapasach);
* Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Przesyłowego (dalej: IRiESP);

oraz powołuje się na obowiązki i mechanizmy wnikające z:

* Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego
i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (dalej: Rozporządzenie 2017/1938).

Celem procedury jest określenie trybu postępowania przez ZUP lub podmiot zobowiązany w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw gazu, w tym:

* wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego do systemu przesyłowego;
* nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców;
* wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy.

oraz opis działań mających na celu przeciwdziałanie zidentyfikowanemu zagrożeniu.

Zgodnie z zapisami w powyżej wymienionych aktach prawnych oraz IRiESP odpowiednio ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie zagrożeniom bezpieczeństwa dostaw gazu do odbiorców w opisanych powyżej przypadkach. Ponadto, ZUP prowadzący działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym, informują niezwłocznie OSP o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze kraju, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

Przedsiębiorstwa ograniczające swoją działalność biznesową do transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu, Platformie Handlu Gazem i Rynku OTC tj. nie zgłaszające do realizacji usługi przesyłania gazu, który będzie fizycznie dostarczany lub odbierany z systemu wypełniają tylko punkt 3 oraz załącznik 3 (do momentu zmiany charakteru prowadzonej działalności).

# Definicje

Gaz ziemny – gaz ziemny w rozumieniu Ustawy o zapasach;

ZUP lub podmiot zobowiązany – Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego oraz podmioty zlecająca świadczenie usług przesyłania w rozumieniu Ustawy o zapasach;

Odbiorcy chronieni[[1]](#footnote-1) -

* + 1. gospodarstwa domowe, przyłączone do sieci dystrybucyjnej gazu ziemnego,
		2. przyłączone do sieci dystrybucyjnej gazu ziemnego małe lub średnie przedsiębiorstwa, posiadające zamówioną moc umowną do 710 kWh/h,
		3. przyłączone do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej gazu ziemnego podmioty świadczące podstawowe usługi społeczne,
		4. instalacje systemów ciepłowniczych dostarczające energię cieplną odbiorcom w gospodarstwach domowych, małym lub średnim przedsiębiorstwom lub podmiotom świadczącym podstawowe usługi społeczne, pod warunkiem, że takiej instalacji nie można przestawić na paliwa inne niż gaz.

W niniejszej Procedurze jak i w związanych z nią instrukcjach powiązanych stosowane definicje mają znaczenie zgodne z definicjami z IRiESP.

# Charakterystyka przedsiębiorstwa

Należy przedstawić:

* rodzaj działalności, zasięg i skalę działalności – obszar geograficzny;
* opis funkcjonowania przedsiębiorstwa w obszarze dotyczącym działalności związanej z obrotem w warunkach bez zakłóceń (m.in. wskazanie: kierunków dostaw, możliwości magazynowania);
* strukturę odbiorów: odbiorcy komunalni, przemysł, **w szczególności należy uwzględnić oraz podać potrzeby odbiorców chronionych**;
* opis funkcjonowania przedsiębiorstwa w obszarze dotyczącym działalności związanej z obrotem w warunkach wystąpienia sytuacji kryzysowej (pobór gazu ziemnego w każdym stopniu zasilania oraz czas niezbędny do wygaszenia produkcji w przypadku braku możliwości dostarczania gazu ziemnego).

## **Działania mające na celu zabezpieczenia dostaw gazu dla odbiorców chronionych**

Należy przedstawić ilościową prognozę zabezpieczenia dostaw gazu dla odbiorców chronionych dla zidentyfikowanych zagrożeń z uwzględnieniem dostępnych środków rynkowych oraz nierynkowych[[2]](#footnote-2). Przedsiębiorstwa gazowe są zobowiązane do podjęcia środków w celu zapewniania dostaw gazu odbiorcom chronionym w każdym z następujących przypadków:

* ekstremalne temperatury w 7-dniowym okresie szczytowego zapotrzebowania na gaz (prawdopodobieństwo raz na 20 lat- tj. ilość gazu jaka musi być dostarczona do odbiorców chronionych w ciągu 7 dni, w czasie wystąpienia ekstremalnie niskich temperatur otoczenia;
* okres 30 dni nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz (prawdopodobieństwo raz na 20 lat) - tj. ilość gazu jaka musi być dostarczona do odbiorców chronionych w ciągu 30 dni ekstremalnie wysokiego zapotrzebowania na gaz;
* wystąpienie zakłócenia funkcjonowania największej pojedynczej infrastruktury gazowej w przeciętnych warunkach w okresie zimowym - na okres 30 dni - tj. ilość gazu jaka musi być dostarczona do odbiorców chronionych w ciągu 30 dni w warunkach przeciętnej zimy.

Ilości minimalne, które muszą być dostarczone do odbiorców chronionych w przypadkach określonych w art. 6 ust 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady UE Nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 zawarte są w załączniku nr 1 do Procedury.

# Opis postępowania - planowane działania w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego oraz innych zdarzeń nieprzewidzianych Procedurą, a mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu do odbiorców.

Należy opisać działania (dostępne środki rynkowe oraz nierynkowe) mające na celu przeciwdziałanie zagrożeniom i ich skutkom, z uwzględnieniem stopnia zagrożenia i stanów kryzysowych opisanych w art. 11 ust. 1 Rozporządzenia 2017/1938. Kolejność stosowania środków rynkowych i nierynkowych zgodnie z Rozporządzeniem 2017/1938 oraz Ustawą o zapasach. Szczegółowe informacje dotyczące dostępnych środków rynkowych oraz nierynkowych i ilościowe efekty ich wprowadzenia przedstawia załącznik nr 2 do Procedury.

## **Dostępne środki rynkowe oraz sposób ich wprowadzenia**

ZUP lub podmiot zobowiązany uruchamia dostępne środki rynkowe w zakresie niezbędnym do zniwelowania skutków zagrożenia, uwzględniając oddziaływanie proponowanych środków na środowisko oraz, na tyle, na ile to możliwe, obejmuje priorytetem środki o najmniejszym oddziaływaniu na środowisko, biorąc pod uwagę aspekty bezpieczeństwa dostaw.

Lista dostępnych środków rynkowych:

* Środki dotyczące strony podażowej:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kategoria | Sposób wprowadzenia dostępnych środkówDo uzupełnienia o informację dot. dostępności środka | Dostępność środkaTAK/NIE |
| 1. Zwiększenie elastyczności produkcji gazu ziemnego
 | 1. W przypadku konieczności zwiększenia dostaw gazu ziemnego do systemu przesyłowego ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania zmierzające do zwiększenia dostaw gazu z kopalń gazu ziemnego oraz odazotowni.
 |  |
| 1. Zwiększenie elastyczności przywozu gazu ziemnego
 | 1. W przypadku konieczności zwiększenia dostaw gazu ziemnego do systemu przesyłowego, podejmuje działania zmierzające do zwiększenia dostaw gazu z przywozu w ramach dostępnych zdolności;
2. W przypadku konieczności zwiększenia dostaw gazu ziemnego do systemu przesyłowego, ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania zmierzające do zawarcia umów przesyłowych (dodatkowych przydziałów przepustowości/ przydziałów zdolności) i/lub umów handlowych;
3. W przypadku konieczności przekierowania dostaw gazu na inne punkty wejścia, ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje stosowne działania.
 |  |
| 1. Komercyjne magazynowanie gazu
 | 1. W przypadku konieczności zwiększenia dostaw gazu ziemnego do systemu przesyłowego, ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania zmierzające do zwiększenia dostaw gazu ziemnego z podziemnych magazynów gazu w ramach zdolności odbioru i ilości zmagazynowanego gazu na cele komercyjne.
 |  |

* Środki dotyczące strony popytowej:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kategoria | Sposób wprowadzenia dostępnych środkówDo uzupełnienia o informację dot. dostępności środka  | Dostępność środkaTAK/NIE |
| 1. Stosowanie umów na usługi przerywane[[3]](#footnote-3)
 | W przypadku konieczności zmniejszenia dostaw gazu ziemnego do odbiorców ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania wynikające z stosownych zapisów w umowach na usługi przerywane. |  |
| 1. Możliwość przestawienia się na inne paliwa, w tym wykorzystywanie paliw alternatywnych w elektrowniach przemysłowych i zakładach energetycznych
 | W przypadku konieczności zmniejszenia dostaw gazu ziemnego do odbiorców ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania prowadzące do przestawienia się odbiorcy na inne paliwa. |  |
| 1. Dobrowolne zmniejszanie obciążenia (load shedding)
 | W przypadku konieczności zmniejszenia dostaw gazu ziemnego do odbiorców ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania prowadzące do dobrowolnego zmniejszenia obciążenia przez odbiorcę |  |

##

## **Możliwe do zastosowania środki nierynkowe oraz sposób ich wprowadzenia**

Lista dostępnych środków nierynkowych:

* Środki dotyczące strony podażowej:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kategoria | Sposób wprowadzenia dostępnych środkówDo uzupełnienia o informację dot. dostępności środka | Dostępność środkaTAK/NIE |
| 1. Wykorzystywanie rezerw strategicznych gazu
 | Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na gaz ziemny podmiot zobowiązany oraz ZUP zawiadamiają:1. OSP OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w art. 49 ust. 1 Ustawy o zapasach i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego swoim odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiających podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania gazu ziemnego odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu gazowego;
2. Niezwłocznie odbiorców, z którymi zawarto umowy sprzedaży gazu ziemnego, za pośrednictwem ogólnopolskich środków masowego przekazu, o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w art. 49 ust. 1 Ustawy o zapasach i ich wpływie na bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego oraz o podjętych działaniach w celu likwidacji skutków tych zdarzeń.

Jeżeli w ocenie ZUP lub podmiotu zobowiązanego zachodzi konieczność uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, o których mowa w art. 26 ust. 1 Ustawy o zapasach, wnioskuje do OSP o wystąpienie do ministra właściwego do spraw energii o udzielenie zgody na uruchomienie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.OSP niezwłocznie informuje ZUP lub podmiot zobowiązany oraz OSM o:1. Konieczności i terminie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego z wyszczególnieniem magazynów oraz ilości,
2. Wystąpieniu do właściwego ministra do spraw energii o zgodę na uruchomienie zapasów z wyszczególnieniem magazynów, ilości oraz terminów,
3. Uzyskaniu zgody na uruchomienie zapasów obowiązkowych z wyszczególnieniem magazynów, ilości oraz terminów,
4. Uruchomieniu zapasów obowiązkowych na rzecz ZUP lub podmiotu zobowiązanego, zgodnie z art. 52 ust. 1 i 2 Ustawy o zapasach.
 |  |
| 1. Obowiązkowy odbiór z instalacji magazynowych (zapasy obowiązkowe gazu ziemnego)
 |  |
| 1. Obowiązek wykorzystania zapasów paliw alternatywnych (np. zgodnie z dyrektywą Rady 2009/119/WE z dnia 14 września 2009 r. nakładającą na państwa członkowskie obowiązek utrzymywania minimalnych zapasów ropy naftowej lub produktów ropopochodnych)
 |  |  |
| 1. Obowiązkowe wykorzystanie energii elektrycznej wytwarzanej ze źródeł innych niż gaz
 |  |  |
| 1. Obowiązkowe zwiększenie poziomu produkcji gazu
 | 1. W przypadku konieczności zwiększenia dostaw gazu ziemnego do systemu przesyłowego, ZUP lub podmiot zobowiązany podejmuje działania zmierzające do obowiązkowego zwiększenia produkcji.
 |  |

* Środki dotyczące strony popytowej:

Obowiązkowe zmniejszania popytu, w tym:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kategoria | Sposób wprowadzenia dostępnych środkówDo uzupełnienia o informację dot. dostępności środka | Dostępność środkaTAK/NIE |
| 1. Obowiązkowe przestawienie się na inne rodzaje paliwa
 |  |  |
| 1. Obowiązkowe stosowanie umów na usługi przerywane, w przypadku, gdy

nie stosuje się ich w pełni w ramach środków rynkowych |  |  |
| 1. Obowiązkowe zmniejszanie obciążenia (plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego)
 | 1. W przypadku konieczności wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego tryb postępowania zgodny z Ustawą o zapasach i IRiESP
 |  |

# Zasady współpracy z odbiorcami gazu ziemnego, innymi użytkownikami systemu, współpracującymi operatorami (w tym odbiorcami końcowymi)

Zasady współpracy z odbiorcami gazu ziemnego, innymi użytkownikami systemu, współpracującymi operatorami (w tym odbiorcami końcowymi) określają zapisy zawarte w IRiESP.

# Odpowiedzialność za realizację Procedury i uprawnienia związane z realizacją Procedury

Za realizację Procedury odpowiedzialne są ZUP lub podmiot zobowiązany w zakresie w niej określonym.

# Aktualizacja procedury

Za aktualizację Procedury odpowiedzialny jest ZUP lub podmiot zobowiązany. Wszelkie zmiany do niniejszej Procedury wymagają formy pisemnej. Aktualizacja załączników nie wymaga aktualizacji Procedury. ZUP lub podmiot zobowiązany informuje OSP o zmianach w załącznikach w formie pisemnej.Załącznik 2 jest aktualizowany przynajmniej raz w roku. Dla opracowania raportu przygotowania systemu przesyłowego do sezonu zimowego – sporządzanego zgodnie z zapisami Planu Działań Zapobiegawczych, aktualizacja dla danego roku gazowego powinna być dokonana najpóźniej do dnia 10 sierpnia roku poprzedzającego. W przypadku, gdy aktualizacja nie zostanie przekazana do dnia 10 sierpnia roku poprzedzającego, do przygotowania raportu brane są pod uwagę ostatnie przekazane w tym zakresie informacje.

# Załączniki

* 1. Ilości minimalne, które muszą być dostarczone do odbiorców chronionych w przypadkach określonych w art. 6ust 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady UE Nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010. Załącznik dotyczy następujących przypadków:
* ekstremalne temperatury w 7-dniowym okresie szczytowego zapotrzebowania na gaz (prawdopodobieństwo raz na 20 lat- tj. ilość gazu jaka musi być dostarczona do odbiorców chronionych w ciągu 7 dni, w czasie wystąpienia ekstremalnie niskich temperatur otoczenia;
* okres 30 dni nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz (prawdopodobieństwo raz na 20 lat) - tj. ilość gazu jaka musi być dostarczona do odbiorców chronionych w ciągu 30 dni ekstremalnie wysokiego zapotrzebowania na gaz;
* wystąpienie zakłócenia funkcjonowania największej pojedynczej infrastruktury gazowej w przeciętnych warunkach w okresie zimowym - na okres 30 dni - tj. ilość gazu jaka musi być dostarczona do odbiorców chronionych w ciągu 30 dni w warunkach przeciętnej zimy.
	1. Szczegółowe informacje dotyczące dostępnych środków rynkowych i nierynkowych oraz ilościowych efektów ich wprowadzenia;
	2. Lista osób ze strony Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ- SYSTEM S.A. oraz ZUP lub podmiotu zobowiązanego do kontaktów w zakresie realizacji Procedury.
	3. Klauzula informacyjna dotycząca ochrony danych osobowych dla osób uprawnionych do wzajemnych kontaktów w zakresie realizacji procedury
1. Stosownie do przepisu art. 6 pkt 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady(UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. *dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010* Ministerstwo Energii w dniu 19 lutego 2018 roku notyfikowało polską definicję „odbiorcy chronionego”. [↑](#footnote-ref-1)
2. Załącznik VIII do Rozporządzenia 2017/1938 - wykaz nierynkowych środków w zakresie bezpieczeństwa dostaw gazu [↑](#footnote-ref-2)
3. Stosowanie umów na usługi przerywane w szczególności uwzględniono możliwość wprowadzenia ograniczeń handlowych po stronie umów sprzedaży paliwa gazowego. [↑](#footnote-ref-3)