



Warszawa, 11 maja 2023 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRG.4322.2.2022.JJa1

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5b, 8, 8d i 9 i art. 23 ust. 2 pkt 8) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, dalej: „ustawa Prawo energetyczne”) oraz art. 104 § 1 i 2, art. 107 § 1-5 oraz art. 155 w zw. z art. 154 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, dalej „k.p.a.”),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (dalej: „Operator”, „OSP” lub „Wnioskodawca”), zawartego w piśmie z dnia 17 października 2022 r., znak: PU.070.9.2022.2 złożonym w dniu 17 października 2022 r., uzupełnionym pismami z dnia 13 stycznia 2023 r., znak PU.070.9.2022.12 oraz PU.070.9.2022.13, złożonymi w dniu 16 stycznia 2023 r., pismem z dnia 3 marca 2023 r., znak PU.070.9.2022.17, złożonym 3 marca 2023 r. o wydanie decyzji zatwierdzającej na czas nieokreślony Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa (dalej: „IRiESP SGT” lub „Instrukcja”) w brzmieniu załączonym do wniosku oraz o uchylenie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 27 maja 2020 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2020.ABu1

postanawiam

1. zatwierdzić w części Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, o której mowa w pkt 1, na dzień 1 czerwca 2023 r. o godz. 06:00;
3. uchylić z dniem 1 czerwca 2023 r. o godz. 06:00 decyzję Prezesa URE z dnia 27 maja 2020 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2020.ABu1 o zatwierdzeniu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa.

UZASADNIENIE

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzającej do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii. Do zakresu działania Prezesa URE, zgodnie z art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne należy zatwierdzanie w drodze decyzji, przedłożonej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej.

Wnioskodawca posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r. nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS ze zmianami. Obecnie koncesja została udzielona na okres do dnia 6 grudnia 2068 r.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. jest wyznaczony operatorem systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej do dnia 6 grudnia 2068 r. na mocy decyzji Prezesa URE z dnia 23 czerwca 2006 r. nr DPE-47-4(2)/6154/2006/BT z późniejszymi zmianami.

Wnioskodawca decyzją Prezesa URE z dnia 17 listopada 2010 r. nr DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego na znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej odcinku gazociągu Jamał – Europa Zachodnia, będącym własnością spółki SGT EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie na okres do dnia 31 grudnia 2025, a następnie – mocą ustawy z dnia 24 lutego 2022 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, okres ten został wydłużony do dnia 6 grudnia 2068 r.

Decyzją z dnia 29 sierpnia 2022 r., nr DRG.DRG-1.4720.1.2022.TA Prezes URE ustalił treść umowy o powierzenie obowiązków operatora systemu przesyłowego na polskim odcinku Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa Zachodnia zawartej pomiędzy Właścicielem SGT a OSGT (dalej: Umowa powierzająca”).

Obszar działania operatora systemu przesyłowego wynika z koncesji na przesyłanie paliw gazowych udzielonej przedsiębiorcy SGT EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie z dnia 18 lipca 2008 r. Nr PPG/102/3863/W/2/2008/BP z późn. zm., tj. obszar działania Wnioskodawcy obejmuje wykonywanie funkcji operatora na odcinku gazociągu przesyłowego Jamał – Europa znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i przebiegającym przez następujące województwa: podlaskie, mazowieckie, kujawsko-pomorskie, wielkopolskie i lubuskie.

Decyzją z dnia 22 września 2014 r., znak: DRG-4720-1(13)/2014/6154/KF Prezes URE przyznał Wnioskodawcy certyfikat spełniania kryteriów niezależności określony w art. 9d ust. 1a ustawy Prawo energetyczne w związku z wykonywaniem funkcji operatora systemu przesyłowego na sieciach własnych. Natomiast decyzją z dnia 19 maja 2015 r., znak: DRG-4720-2(28)/2014/2015/6154/KF, Prezes URE przyznał Wnioskodawcy certyfikat niezależności w ramach modelu niezależnego operatora systemu w związku z pełnieniem funkcji operatora systemu przesyłowego dla Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa (system SGT).

Decyzją z dnia 27 maja 2020 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2020.ABu1 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził IRiESP SGT i ustalił datę jej wejścia w życie na dzień 1 czerwca 2020 r. na godz. 06:00.

Wnioskodawca opracował projekt nowej IRiESP SGT, a następnie w okresie od 19 maja do 20 czerwca 2022 r. przeprowadził publiczne konsultacje projektu IRiESP SGT. Stosownie do art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne OSP zapewnił użytkownikom systemu publiczny dostęp do projektu IRiESP SGT oraz możliwość zgłoszenia uwag. Przedmiotowy projekt został opublikowany na stronie internetowej OSP.

W dniu 17 października 2022 r. Operator złożył wniosek do Prezesa URE o wydanie decyzji zatwierdzającej IRiESP SGT w brzmieniu załączonym do wniosku na czas nieokreślony i ustalającej termin wejścia jej w życie na dzień 1 stycznia 2023 r. na godz. 06:00 oraz o uchylenie z dniem 1 stycznia 2023 r. od godz. 06:00 decyzji Prezesa URE z dnia 27 maja 2020 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2020.ABu1. Do wniosku załączono projekt IRiESP SGT oraz zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

Pismami z dnia 8 listopada 2022 r., 20 grudnia 2022 r., 17 lutego 2023 r., znak: DRR.WRG.4322.2.2022.JJa1, Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do wprowadzenia stosownych zmian i uzupełnień do projektu IRiESP SGT. OSP udzielił odpowiedzi na ww. wezwania pismami z dnia 13 stycznia oraz pismem z dnia 3 marca 2023 r.

Pismem z dnia 14 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRG.4322.2.2022.JJa1 Prezes URE zawiadomił Operatora o zakończeniu postępowania dowodowego w części, jak również o przysługującym Wnioskodawcy uprawnieniu do zapoznania się z zebrany przez Prezesa URE materiałem dowodowym i złożenia ewentualnych wyjaśnień w sprawie, w terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia. GAZ-SYSTEM nie odniósł się do przekazanego mu zawiadomienia w ustalonym terminie.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Art. 9g ust. 7 zd. 1 ustawy – Prawo energetyczne stanowi, że operator systemu przesyłowego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Stosownie do art. 23 ust. 2 pkt 8 tej ustawy zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o których mowa w art. 9g, należy do zakresu działania Prezesa URE. Zgodnie z art. 9g ust. 3 omawianego aktu instrukcje opracowywane dla sieci gazowych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączenia sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
- 4) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
- 6) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.

Jak wynika z ust. 6 pkt 1-4 omawianego przepisu, instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego gazowego powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą:

- 1) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 2) procedury:
 - a) zgłaszania do operatora systemu przesyłowego umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych,
 - b) bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania,
 - c) zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń,
 - d) procedury awaryjne,
- 3) sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe,
- 4) procedury i zakres wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Ponadto zgodnie z art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora.

Zgodnie z art. 9g ust. 8d ustawy – Prawo energetyczne Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego.

Zgodnie z art. 9g ust. 12 zdanie pierwsze ustawy – Prawo energetyczne użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach. Zatwierdzona przez Prezesa URE instrukcja stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych albo umowy kompleksowej (art. 9g ust. 12 zdanie drugie ustawy – Prawo energetyczne).

Zgodnie z treścią wniosku złożonego przez OSP, opracowana przezeń IRiESP SGT obejmuje zmiany w odniesieniu do dotychczas obowiązującej IRiESP SGT w zakresie:

1. Dostosowano postanowienia IRiESP SGT do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 sierpnia 2022 r. ustalającej treść kolejnej umowy powierzającej operatorstwo na gazociągu jamalskim pomiędzy spółkami GAZ-SYSTEM S.A. a EuRoPol GAZ S.A. i w tym zakresie m.in. usunięto zapisy odnoszące się do Użytkownika Systemu, czy Użytkownika SGT.
2. Dokonano zmian w zakresie zasad związanych z przyłączaniem do SGT.
3. Ujednolicono postanowienia dotyczące wymagań technicznych urządzeń pomiarowych i parametrów jakościowych paliwa gazowego z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej KSP.

4. Dotychczasowa usługa przesyłania rewersowego została usunięta i wprowadzono usługę wirtualnego przesyłania zwrotnego, czyli usługę przesyłania świadczoną przez OSGT na zasadach przerywanych, w punktach wskazanych na stronie internetowej OSGT, polegającą na umownym przesyłaniu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliwa gazowego – usługa świadczona w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia, w kierunku, w którym fizyczny przepływ nie może być realizowany.
5. Definicja punktu wirtualnego została zastąpiona definicją wirtualnego punktu obrotu, zgodnie z którą jest to punkt o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót paliwem gazowym w SGT oraz dodano definicję Kontrahenta ZUP, którym jest podmiot dostarczający lub odbierający paliwo gazowe w danym punkcie wejścia/wyjścia do/z SGT do lub od danego ZUP.
6. Dostosowano zapisy IRiESP SGT do brzmienia Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylające rozporządzenie (UE) nr 984/2013, zgodnie z którym przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych oraz śróddziennych zostanie zaoferowana ZUP, gdy przepustowość techniczna danego fizycznego punktu udostępniana na zasadach ciągłych odpowiednio w ramach produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych lub śróddziennych została sprzedana z premią aukcyjną, została wyprzedana lub nie była oferowana.
7. Doprecyzowano wymagania techniczne dla urządzeń pomiarowych.
8. Określono sytuacje, w ramach których OSGT ma prawo ograniczyć przepustowość (moc umowną) na zasadach ciągłych lub przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, a także przerwać świadczenie usługi przesyłania w ramach przepustowości wirtualnego przesyłania zwrotnego.
9. Usunięto zapisy odnoszące do punktu wejścia Kondratki do SGT w związku z wycofaniem punktu Kondratki.
10. Dodano zapisy, które przewidują że OSGT powiadamia Prezesa URE o fakcie wykorzystania zdolności przesyłowych zarezerwowanych na potrzeby dostarczania całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej na inne potrzeby, tj. w sytuacji, gdy dobową ilość gazu ziemnego alokowana dla danego ZUP w punkcie wejścia SGT Mallnow oraz punkcie wyjścia PWP jest większa niż suma przydzielonych zdolności we wszystkich godzinach danej doby gazowej pomniejszonej o zdolność zarezerwowaną na potrzeby dostarczania całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
11. Dokonano zmian w przepisach przejściowych w związku z nowelizacją art. 70d. ustawy z dnia 16 lutego 2007r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r., poz. 1537), które przewidują że w przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych zgodnie z ustawą o zapasach, obowiązek dostawy gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy utrzymywany przez ZUP poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej realizuje się poprzez złożenie w SGT nominacji w punkcie wejścia SGT Mallnow oraz punkcie wyjścia PWP, o wartości godzinowej odpowiadającej co najmniej jednej tysiąc dwusetnej (1/1200) części wielkości zapasu obowiązkowego, pod rygorem uznania, że zapas obowiązkowy nie został dostarczony na terytorium RP.

Dodatkowo zapisy IRiESP SGT zostały przereklamowane w związku z uwagami zgłaszanymi przez uczestników rynku w toku procedury konsultacji przeprowadzonej w dniach od 19 maja do 20 czerwca 2022 r.

W związku z wnioskiem o zatwierdzenie nowej instrukcji, OSP złożył wnioski o uchylenie dotychczas obowiązującej decyzji Prezesa Urzędu Regulacji z dnia 27 maja 2020 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2020.ABu1. Stosownie do art. 155 k.p.a. decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Wówczas, zgodnie z art. 154 § 2 w związku z art. 155 k.p.a. właściwy organ wydaje decyzję w sprawie uchylenia lub zmiany dotychczasowej decyzji. Przepisy k.p.a. stosuje się do postępowania przed Prezesem URE na mocy art. 30 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

W niniejszej sprawie spełnione są przesłanki zastosowania art. 155 k.p.a. Decyzja, której dotyczy wnioski o uchylenie złożony przez OSP, jest ostateczna. Na jej podstawie Wnioskodawca nabył prawo do podejmowania działań określonych w IRiESP SGT. W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca należycie wykazał interes społeczny oraz swój słuszny interes w tym zakresie, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu przedmiotowej decyzji. Złożenie przez OSP wniosku o jej uchylenie należy uznać za jednoczesne wyrażenie zgody na wydanie takiej decyzji przez Prezesa URE jako organ właściwy.

Niniejsza decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Możliwość wydania decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną i kończącej postępowanie administracyjne w części przewiduje art. 104 § 2 k.p.a. Zgodnie z tym przepisem decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

Stosownie do art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora. Istotne postanowienia umowy przesyłowej SGT stanowiąc będą Załącznik nr 1 do IRiESP SGT. Zatwierdzenie tych zagadnień wymaga jednak dalszej weryfikacji, w związku z tym postępowanie administracyjne w zakresie tych postanowień będzie toczyć się dalej, a przedmiotowa decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną.

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE stwierdził, że przedłożona przez Operatora Instrukcja spełnia wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego. W takiej sytuacji wydanie decyzji zatwierdzającej Instrukcję w części przedłożonej w wersji z dnia 3 marca 2023 r. należy uznać za zasadne.

Zatwierdzona instrukcja zostanie ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 9g ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne OSP obowiązany jest zamieścić na swojej stronie internetowej nową IRiESP SGT i udostępnić ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

Stosownie do art. 110 k.p.a. niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od chwili doręczenia.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres: Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Zgodnie z art. 15zszs ust. 1 pkt 1 i 6 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2095, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID bieg terminów procesowych i sądowych w postępowaniach sądowych, w tym sądownoadministracyjnych oraz postępowaniach administracyjnych – nie rozpoczyna się, a rozpoczęty ulega zawieszeniu na ten okres.
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony/stron (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). – alternatywnie jeśli decyzja jest zgodna z wnioskiem wszystkich uczestników.
7. Czynności dokonane w okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 są skuteczne (art. 15 ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19).

8. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.

Załącznik nr 1: Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa

Rafał Gawin

/ podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym /

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. reprezentowana przez pełnomocnika Dariusz Kucel, ul. Mszczonowska 4 , 02-337 Warszawa



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA

Warszawa, marzec 2023 r.



1.	DEFINICJE I JEDNOSTKI	4
2.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	14
3.	SZCZEGÓŁOWE WARUNKI TECHNICZNE. WARUNKI I SPOSÓB PROWADZENIA RUCHU I EKSPLOATACJI SGT	17
4.	KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SGT	22
5.	ZASADY WSPÓŁPRACY POMIĘDZY OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	23
6.	ROZWÓJ SGT	24
7.	UMOWA PRZESYŁOWA	29
8.	WARUNKI KORZYSTANIA Z SGT PRZEZ ZUP	33
9.	USŁUGI PRZERYWANE NA OKRES ŚRÓDDZIENNY.	43
10.	PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI SGT	44
11.	PRACE W SGT	46
12.	ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI	48
13.	ALOKACJA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO.....	55
14.	BILANSOWANIE SGT.....	56
15.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	59
16.	WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....	68
17.	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	70
18.	PRZEPISY KOŃCOWE I WPROWADZAJĄCE.....	72





Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

CZĘŚĆ I

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SGT



INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ
POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW
TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA

3

1. DEFINICJE I JEDNOSTKI

1.1. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania w punkcie wejścia lub odebranego w punkcie wyjścia.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSGT mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z SGT.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSGT polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania ZUP.
Bilansowanie systemu	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSGT w ramach świadczonych usług przesyłania polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw obejmująca bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe.
Cena Referencyjna Gazu (CRG)	Cena stanowiąca średnioważoną cenę zakupu paliwa gazowego przez OSGT w miesiącu gazowym poprzedzającym miesiąc, w którym CRG będzie opublikowana. Cena ta będzie miała zastosowanie w miesiącu następującym po miesiącu, w którym została opublikowana na stronie internetowej OSGT
Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRBS _{SGT})	Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii funkcjonującej w SGT w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDB _{SGT}) w odniesieniu do danej doby gazowej opublikowana na stronie internetowej OSGT oraz na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii o nazwie indeksu TGEsgtID. W przypadku braku publikacji indeksu TGEsgtID, jako CSRBS _{SGT} przyjmuje się ostatnio opublikowany indeks TGEsgtID.
CEREMP	Centralised European Register of Energy Market Participants – Centralny Europejski Rejestr Uczestników Rynku prowadzony przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) ustanowiony na podstawie Rozporządzenia REMIT.



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Ciepłota spalania (H_{SN})	Ciepłota wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu $1m^3$ paliwa gazowego w warunkach normalnych (przy ciśnieniu 0,101325 MPa i temperaturze $0^{\circ}C$), jeżeli proces spalania odbywa się przy stałym ciśnieniu absolutnym 101,325 kPa, przy czym woda w produktach spalania znajduje się w postaci cieczy, a temperatura produktów spalania jest równa temperaturze substratów przed spalaniem i wynosi $25^{\circ}C$.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone wewnątrz SGT w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Ciśnienie absolutne	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone wewnątrz SGT w warunkach statycznych jako ciśnienie bezwzględne.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.
Dobowa Ilość Niezbilansowania (DIN)	Różnica pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia do SGT i odebrał z SGT w punktach wyjścia.
Dostępna przepustowość przesyłowa / Dostępna zdolność przesyłowa	Część przepustowości (zdolności) technicznej SGT, nie zarezerwowana w przydziałach przepustowości (PP) i przydziałach zdolności (PZ) zawartych przez OSGT z ZUP w ramach Umów przesyłowych.
Fizyczny punkt wejścia	Miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji lub grupa tych punktów (PWP).
Fizyczny punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji lub grupa tych punktów (PWP).
Giełda Gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (t.j. Dz. U. z 2022r., poz. 170), na której zawierane są transakcje sprzedaży paliwa gazowego lub podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 328 z późn. zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu



INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ
POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW
TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA

5



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

	ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.
Instrukcja SGT/ Instrukcja	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, w rozumieniu art. 9g ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, obowiązująca dla SGT.
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej stosowana przez Operatora Systemu Przesyłowego dla KSP.
Kalendarz Aukcji	Tabela informacyjna, która jest publikowana przez europejską sieć operatorów systemów przesyłowych gazu (ENTSO gazu), obejmująca wszystkie istotne terminy związane z aukcjami odbywającymi się w okresie od marca do lutego następnego roku kalendarzowego, w tym daty rozpoczęcia aukcji i standardowe produkty z zakresu przepustowości, których dotyczą.
Krańcowa Cena Kupna (KCK)	Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe, równa wyższej spośród następujących cen dla danej doby gazowej: a) Najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSGT w odniesieniu do tej doby gazowej, b) $CSRB_{SGT}$ w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.
Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS)	Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe, równa niższej spośród następujących cen dla danej doby gazowej: a) Najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSGT w odniesieniu do tej doby gazowej, b) $CSRB_{SGT}$ w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.
Kod EIC	Kod stosowany na europejskim rynku energii do identyfikowania podmiotów, punktów wejścia lub wyjścia oraz obszarów rynkowych w ramach elektronicznej wymiany informacji.
Kontrahent ZUP	Podmiot dostarczający lub odbierający paliwo gazowe w danym punkcie



**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ
POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW
TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA**

6



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

	wejscia/wyjscia do/z SGT do lub od danego ZUP.
KSP	Sieć gazowa wysokich ciśnień oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje współpracujące z tą siecią, której właścicielem jest OSGT.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia następnego miesiąca.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przestania w punkcie wejścia i odebrał z SGT w punkcie wyjścia, ustalana zgodnie z zasadami alokacji określonymi w Instrukcji.
Nominacja	Oświadczenie ZUP przekazane do OSGT oraz zatwierdzone przez OSGT dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do SGT w punkcie wejścia i odebrana przez ZUP z SGT w punkcie wyjścia.
Ograniczenia kontraktowe	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego, wynikające z zarezerwowania przez ZUP przepustowości (mocy umownej) większej niż rzeczywiście wykorzystywana.
Ograniczenia techniczne	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.
Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)	Podmiot wykonujący czynności pomiarowo – rozliczeniowe w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia z SGT.
Operator Systemu Gazociągów Tranzytowych (OSGT)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w SGT.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	Operator systemu przesyłowego współpracującego z SGT.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy przesyłany SGT.
Platforma Aukcyjna	Platforma internetowa wskazana przez OSGT umożliwiająca elektroniczne przeprowadzenie aukcji przepustowości, w tym przepustowości powiązanej.
Platforma Handlu Gazem	Platforma elektroniczna, na której ZUP mogą składać i przyjmować – w tym z prawem



**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ
POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW
TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA**

7

	do ich zmiany i wycofania – oferty kupna i sprzedaży paliwa gazowego.
Podmiot zgłaszający powiadomienie o transakcji (PZPT)	Podmiot zgłaszający dla WPWE _{PPG} oraz WPWY _{PPG} do OSGT na podstawie umowy z OSGT do realizacji wszystkie transakcje zawarte na określonej Platformie Handlu Gazem, poza transakcjami zawartymi na Giełdzie Gazu.
Przesyłanie	Transport paliwa gazowego przez SGT pomiędzy punktem wejścia a punktem wyjścia.
Przepustowość (moc umowna)	Określona w przydziale przepustowości (PP), maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przestania w fizycznym punkcie wejścia do SGT lub odebrana z SGT w fizycznym punkcie wyjścia. Przepustowość (moc umowna) stanowi podstawę rozliczeń z ZUP za świadczoną przez OSGT usługę przesyłania paliwa gazowego.
Przepustowość przyrostowa (zdolność przyrostowa)	Potencjalne zwiększenie przepustowości technicznej (zdolności technicznej) w istniejącym FPWE lub FPWY lub utworzonym nowym FPWE lub FPWY, które można zaoferować w oparciu o inwestycje w infrastrukturę lub długoterminową optymalizację przepustowości technicznej.
Przepustowość techniczna / Zdolność techniczna	Maksymalna przepustowość (zdolność), jaka może być udostępniona na zasadach ciągłych, biorąc pod uwagę integralność i wymagania eksploatacyjne współpracujących systemów.
Przydział przepustowości (PP)	Część Umowy przesyłowej określająca przepustowość (moc umowną), do której uprawniony jest ZUP w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
Przydział zdolności (PZ)	Część Umowy przesyłowej określająca zdolność, do której uprawniony jest ZUP w określonym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia.
Punkt wejścia (PWE)	Umowne miejsce dostarczania paliwa gazowego do SGT określone w umowie.
Punkt wyjścia (PWY)	Umowne miejsce odbioru paliwa gazowego z SGT określone w umowie.

Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP)	Punkt, na który składają się wszystkie fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu KSP z SGT.
Raport Rozliczeniowy	Dokument sporządzany przez OSGT zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usług przesyłania realizowanych na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym (miesiącu gazowym).
Renominacja	Oświadczenie ZUP o zmianie zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres czasu od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona, przy zachowaniu należytej staranności, nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
SGT	System przesyłowy - System Gazociągów Tranzytowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, stanowiący własność SGT EuRoPol Gaz S.A.
System współpracujący	Współpracujący z SGT inny system przesyłowy.
Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności SGT, lub przyłączonych do SGT sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.
Taryfa SGT	Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach z ZUP dla SGT.
Umowa powierzająca	Umowa o powierzeniu obowiązków operatora na polskim odcinku Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa, zawarta przez Właściciela SGT i OSGT lub ustalona decyzją Prezesa URE, zgodnie z art. 9h ust. 3e Ustawy Prawo energetyczne.

Umowa przesyłowa	Umowa o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego SGT zawarta pomiędzy OSGT a ZUP.
Usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego	Usługa przesyłania świadczona przez OSGT na zasadach przerywanych, w punktach wskazanych na stronie internetowej OSGT, polegająca na umownym przesyłaniu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliwa gazowego – usługa świadczona w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia, w kierunku, w którym fizyczny przepływ nie może być realizowany.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.).
Ustawa o zapasach	Ustawa 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 2021 r. poz. 2249 z późn. zm.).
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Wirtualny Punkt Obrotu	Punkt o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót paliwem gazowym w SGT.
Właściciel SGT	System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz S.A.
Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Działalność OSGT w ramach świadczonych usług przesyłania, w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania SGT oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych lub kontraktowych.
Zdolność	Określona w przydziale zdolności (PZ) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przestania w punkcie wejścia i odebrana w punkcie wyjścia. Zdolność stanowi podstawę realizacji usługi przesyłania w tym bilansowania.

<p>Zleceniodawca Przesyłania (ZUP)</p>	<p>Usługi</p> <p><i>Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która zawarła Umowę przesyłową z OSGT.</i></p>
--	--

1.2. Stosowane jednostki.

1.2.1. Użyte w Instrukcji jednostki miar to:

m ³	metr sześcienny (w warunkach normalnych, o ile wyraźniej nie zastrzeżono inaczej)
°C	stopień Celsjusza
h	godzina
K	Kelwin
km	kilometr
kWh	kilowatogodzina
MJ	megadżul
mg	miligram
µg	mikrogram
MPa	megapaskal
kPa	kilopaskal

1.2.2. Użyte w Instrukcji odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w jednostkach energii (kWh)”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m³).

1.3. Wykaz skrótów:

A_i	Współczynnik zależny od wartości średniodobowego ciśnienia w punkcie wejścia
CRG	Cena Referencyjna Gazu
$CSRB_{SGT}$	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania
DIN	Dobowa Ilość Niezbilansowania
GIIP	Gas Inside Information Platform (https://www.gasinsideinformationplatform.pl/)
I_{GP}	dobowa ilość paliwa gazowego wprowadzona przez ZUP w punkcie wejścia przy niedotrzymanej wartości minimalnego ciśnienia
KCK	Krańcowa Cena Kupna
KCS	Krańcowa Cena Sprzedaży
MOD	Wartość bezwzględna
NPV	Wartość bieżąca netto
OPM_D	Opłata ZUP na rzecz OSGT za dostarczone paliwo gazowe
OPM_P	Opłata OSGT na rzecz ZUP za pobrane paliwo gazowe
ONB	Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania
O_{NSJW}	Opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego
O_{NSTW}	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody
OPR	Operator Punktu Rozliczeniowego
O_s	Opłata za niedotrzymanie ciśnienia
OSGT	Operator Systemu Gazociągów Tranzytowych
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PP	Przydział przepustowości
PZ	Przydział zdolności
PWE	Punkt Wejścia
PWP	Punkt Wzajemnego Połączenia
PWY	Punkt Wyjścia
PZPT	Podmiot Zgłaszający Powiadomienie o Transakcji
Q_{max}	Maksymalny przepływ rzeczywisty wyrażony w jednostkach objętości na godzinę
SWI	System Wymiany Informacji
URE	Urząd Regulacji Energetyki
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania

1.4. Podstawy prawne obowiązywania Instrukcji SGT.

1.4.1. Instrukcja SGT, opracowana przez OSGT zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa szczegółowe warunki korzystania z SGT przez ZUP oraz warunki i sposoby prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju SGT.

1.4.2. Instrukcja SGT uwzględnia wymogi określone w przepisach: ustawy Prawo energetyczne, Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 z późn. zm.), Rozporządzenia Ministra Energii w sprawie szczegółowych zasad kształtowania

i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 280 – dalej: „Rozporządzenie Taryfowe”), jak również Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE i Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005 (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 94 z późn. zm.).

- 1.4.3. Instrukcja SGT została sporządzona z uwzględnieniem zasad zawartych w kodeksach sieciowych, o których mowa w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005 (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 36 z późn. zm.), w tym z uwzględnieniem zasad zawartych w Rozporządzeniu Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE. L. z 2014 r. Nr 91, str. 15 – dalej: „NC BAL”) oraz Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającym rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 72, str. 1 – dalej: „NC CAM”).

2. POSTANOWIENIA OGÓLNE

2.1. Wstęp.

2.1.1. Instrukcja SGT (Instrukcja) reguluje zasady świadczenia usługi przesyłania w SGT przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., wyznaczonego decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Gazociągów Tranzytowych (OSGT).

2.1.2. Właściciel SGT i OSGT związani są Umową powierzającą.

2.1.3. Instrukcja wiąże OSGT i ZUP. Instrukcja wiąże również Właściciela SGT (o ile postanowienie Instrukcji odnosi się do niego).

2.1.4. OSGT oferuje usługi przesyłania paliwa gazowego w zakresie dostępnej przepustowości.

2.1.5. OSGT świadczy, na podstawie Umowy przesyłowej i zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji, usługi przesyłania paliwa gazowego na rzecz ZUP.

2.1.6. Instrukcja SGT składa się z następujących części:

2.1.6.1. Część I – Ogólne warunki korzystania z SGT, eksploatacja i planowanie rozwoju sieci,

2.1.6.2. Część II – Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi SGT.

2.1.7. Instrukcja jest publikowana na stronie internetowej OSGT www.gaz-system.pl oraz doręczana podmiotom przy zawieraniu Umowy przesyłowej, a także udostępniana podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do SGT.

2.2. OSGT, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie ZUP, zgodnie z art. 9c Ustawy Prawo energetyczne oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, zapewnia m.in.:

2.2.1. sterowanie strumieniami gazu,

2.2.2. zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT oraz sterowanie strumieniem gazu przez OSGT z poszanowaniem uprawnień Właściciela SGT do SGT określonych w Umowie powierzającej, w tym poprzez realizację czynności konserwacji, remontów i eksploatacji SGT,

2.2.3. współpracę dyspozytorską ze służbami operatorów innych odcinków gazociągu Jamał – Europa,

2.2.4. bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami SGT,

2.2.5. dostarczanie ZUP i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania,

2.2.6. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych.

2.3. OSGT przekazuje wszelkie niezbędne informacje Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki oraz innym właściwym organom zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa nakładającymi na OSGT obowiązek przekazywania takich informacji w związku z wykonywaniem funkcji Operatora SGT, w tym zgodnie z

Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady NR 1227/2011 z dnia 25 października 2011r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz.U.UE.L. 2011.326.1 – dalej: „Rozporządzenie REMIT”) oraz aktów wykonawczych do Rozporządzenia REMIT.

- 2.4. ZUP korzysta z usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, Instrukcji oraz Umowie przesyłowej. ZUP jest zobowiązany do uiszczania na rzecz OSGT opłat określonych w Taryfie SGT i części II Instrukcji.
- 2.5. ZUP jest zobowiązany do przestrzegania postanowień Instrukcji, w szczególności do:
- 2.5.1. przekazywania do przesyłania i odbioru z SGT paliwa gazowego w ilościach określonych w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 12,
- 2.5.2. przekazywania do przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do SGT paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.4.1 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.4.2.1,
- 2.5.3. nieprzekraczania przepustowości (mocy umownych) i zdolności określonych w przydziale przepustowości (PP) i przydziale zdolności (PZ),
- 2.5.4. realizacji płatności, zgodnie z postanowieniami Umowy przesyłowej,
- 2.5.5. uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń określonych w Instrukcji SGT,
- 2.5.6. niezwłocznego informowania OSGT o zmianie warunków formalno-prawnych i handlowych stanowiących podstawę zawarcia Umowy przesyłowej, określonych w pkt. 7,
- 2.5.7. zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z ZUP, na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację usługi przesyłania,
- 2.5.8. niezwłocznego wykonywania poleceń służb dyspozytorskich OSGT oraz zapewnienia realizacji takich poleceń przez podmioty odbierające lub dostarczające paliwo gazowe do lub z SGT na rzecz ZUP.
- 2.6. Dokumenty uzupełniające.
- 2.6.1. Schemat SGT.
- 2.6.2. Formularz wniosku o określenie warunków przyłączenia do SGT.
- 2.6.3. Wzorzec Umowy przesyłowej wraz z ogólnymi warunkami umownymi.
- 2.6.4. Formularz wniosku o przydział przepustowości (PP) i przydział zdolności (PZ).
- 2.6.5. Wzór Raportu Rozliczeniowego.
- 2.6.6. Taryfa SGT.
- 2.6.7. Decyzja Prezesa URE wydana na podstawie NC BAL zatwierdzająca mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSGT.

- 2.6.8. Normy i standardy techniczne określające wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci.
- 2.6.9. Dokumenty uzupełniające są publikowane na stronie internetowej OSGT www.gaz-system.pl.
- 2.7. Stosowanie Instrukcji.
- 2.7.1. Zmienione lub nowe postanowienia Instrukcji są wiążące m.in. dla OSGT, ZUP oraz Właściciela SGT, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.
- 2.7.2. Tekst jednolity Instrukcji zawierający wszystkie wprowadzone zmiany oraz kolejne zmiany Instrukcji są publikowane na stronie internetowej OSGT oraz dostępne do wglądu w siedzibie OSGT.
- 2.7.3. OSGT przekazuje podmiotom będącym stroną umowy o przyłączenie do SGT jednolity tekst Instrukcji zawierający wszystkie wprowadzone zmiany.
- 2.7.4. W przypadku braku akceptacji zmian Instrukcji SGT lub nowej Instrukcji SGT, ZUP przysługuje prawo rozwiązania Umowy przesyłowej za wypowiedzeniem złożonym w terminie czternastu (14) dni od dnia opublikowania zmian Instrukcji SGT lub nowej Instrukcji SGT z zachowaniem według wyboru ZUP: (i) czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo (ii) innego (tj. krótszego albo dłuższego) okresu wskazanego przez ZUP przypadającego jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w Instrukcji SGT lub nowej Instrukcji SGT, albo (iii) bez zachowania terminu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec doby gazowej poprzedzającej wejście w życie tych zmian w Instrukcji SGT lub nowej Instrukcji SGT. W przypadku, gdy zmiana Instrukcji SGT lub nowa Instrukcja SGT wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, ZUP stosuje zmienioną Instrukcję SGT lub nową Instrukcję SGT w zmienionym brzmieniu od dnia wejścia jej w życie przez cały okres wypowiedzenia.

3. SZCZEGÓŁOWE WARUNKI TECHNICZNE. WARUNKI I SPOSÓB PROWADZENIA RUCHU I EKSPLOATACJI SGT

3.1. Charakterystyka SGT.

3.1.1. SGT składa się z:

3.1.1.1. gazociągu DN 1400 pr 8,4 MPa o długości ok. 684 km, tj. od granicy polsko – białoruskiej w rejonie miejscowości Kondratki do granicy niemiecko – polskiej na rzece Odrze wraz ze stacjami pomiarowymi.

3.1.2. Z SGT współpracują na terenie Rzeczypospolitej Polskiej gazociągi stanowiące własność Operatora Systemu Przesyłowego – GAZ-SYSTEM S.A., tj. KSP.

3.2. Katalog Punktów.

3.2.1. Schemat SGT oraz wykaz fizycznych punktów wejścia (FPWE), fizycznych punktów wyjścia (FPWY), punktów wejścia i wyjścia zamieszczony jest na stronie internetowej OSGT www.gaz-system.pl.

3.2.2. W SGT wyróżnia się:

3.2.2.1. fizyczne punkty wejścia (FPWE) i fizyczne punkty wyjścia (FPWY),

3.2.2.2. punkty wejścia (PWE) i punkty wyjścia (PWY), w tym:

3.2.2.2.1 punkty o fizycznej lokalizacji - pojedyncze punkty lub grupy punktów, w tym PWP,

3.2.2.2.2 Wirtualne Punkty Obrotu:

3.2.2.2.2.1. punkt Giełda Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWE_{GG} oraz WPWY_{GG}),

3.2.2.2.2.2. punkt Platformy Handlu Gazem – dla transakcji zawieranych na Platformie Handlu Gazem i zgłaszanych przez PZPT (WPWE_{PPG} oraz WPWY_{PPG}),

3.2.2.2.2.3. punkt rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWE_{OTC} oraz WPWY_{OTC}),

3.2.2.2.3 Punkt Wyjścia SGT – punkt na potrzeby własne SGT.

3.3. Przejście ryzyka.

3.3.1. Przejście ryzyka na OSGT związanego z przesyłanym na rzecz ZUP paliwem gazowym, następuje z chwilą wprowadzenia paliwa gazowego do SGT na granicy Rzeczypospolitej Polskiej lub w fizycznych punktach wejścia zlokalizowanych na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

3.3.2. Przejście ryzyka, związanego z przesyłanym paliwem gazowym, na ZUP następuje odpowiednio na granicy Rzeczypospolitej Polskiej lub w fizycznych punktach wyjścia zlokalizowanych na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

3.4. Parametry jakościowe paliwa gazowego.

3.4.1. Parametry jakościowe.

3.4.1.1. SGT przesyłane jest paliwo gazowe spełniające następujące wymagania:

Wielkość gazowego	charakteryzująca jakość paliwa	Jednostka miary	Najwyższa/najniższa dopuszczalna wartość / zakres
Ciepło spalania*		MJ/m ³	≥ 38,0
		kWh/m ³	≥ 10,556
Zakres zmienności liczby Wobbego		MJ/m ³	45,0 ÷ 56,9
		kWh/m ³	12,500 ÷ 15,806
Zawartość dwutlenku węgla*		% mol	≤ 3,00
Zawartość tlenu*		% mol	≤ 0,2
Zawartość siarki merkaptanowej*		mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarkowodoru*		mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość siarki całkowitej*		mg/m ³	≤ 40,0
Zawartość par rtęci*		µg/m ³	≤ 30,0
Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września		°C	≤ +3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca		°C	≤ -5,0
Punkt rosy węglowodorów przy ciśnieniu 2,7 MPa		°C	≤ 0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm*		mg/m ³	≤ 1,0
Zakres zmienności temperatury paliwa gazowego wprowadzanego do systemu przesyłowego		°C	0-50

* - Wszystkie wielkości w tabeli poza temperaturami punktu rosy wody podane są dla warunków normalnych

3.4.2. Ciśnienie paliwa gazowego.

3.4.2.1. Wymagania dotyczące ciśnień w punktach wejścia lub wyjścia

Ciśnienie absolutne w fizycznym punkcie wejścia Mallnow (w przypadku fizycznego przepływu do Polski)	MPa	≥ 6,6
Ciśnienie absolutne w fizycznym punkcie wyjścia lub wejścia do/z KSP	MPa	≥ 6,1

3.4.2.2. W przypadku niedotrzymania przez ZUP ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia, OSGT może odmówić przyjęcia takiego paliwa gazowego do SGT jeśli zagrażałoby to integralności SGT.

- 3.5. Pomiar ciśnienia, ilości, objętości i parametrów jakościowych paliwa gazowego w SGT.
- 3.5.1. Pomiar jakości, objętości i ilości paliwa gazowego wykonywane są w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktów wyjścia do/z SGT.
- 3.5.2. Pomiar objętości paliwa gazowego odbywa się przy pomocy gazomierzy zwężkowych, turbinowych lub ultradźwiękowych, przy czym podstawowym systemem pomiarowym służącym ustaleniu objętości paliwa gazowego jest pomiar wykonywany przy pomocy gazomierzy ultradźwiękowych.
- 3.5.3. Pomiar składu i parametrów fizyko-chemicznych paliwa gazowego odbywa się przy pomocy chromatografów procesowych przynajmniej cztery (4) razy w ciągu godziny.
- 3.5.4. Ilość paliwa gazowego stanowiąca podstawę rozliczenia za świadczone usługi przesyłania i bilansowanie, określana jest w następujący sposób:
- 3.5.4.1. godzinową ilość paliwa gazowego, przekazaną do przestania w fizycznym punkcie wejścia oraz odebraną w fizycznym punkcie wyjścia wyznacza się, jako iloczyn objętości paliwa gazowego zmierzonego w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia oraz ciepła spalania wyznaczonego dla danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 3.5.7, dla tej samej godziny,
- 3.5.4.2. dobową ilość paliwa gazowego wyznacza się, jako sumę godzinowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.5.4.1,
- 3.5.4.3. miesięczną ilość paliwa gazowego wyznacza się, jako sumę dobowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.5.4.2.
- 3.5.5. W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia systemu pomiarowego, który umożliwia określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem chromatografu, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, rozliczenie, po akceptacji OSGT, dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.
- 3.5.6. Określanie ilości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki ogólnej, zawartych w dostarczonym do SGT paliwie gazowym wykonywane jest przy pomocy analizatora automatycznego. Częstotliwość wykonywania analizy nie powinna być mniejsza niż jeden (1) raz w ciągu dwóch (2) godzin.
- 3.5.7. Ciepło spalania paliwa gazowego określone jest metodą obliczeniową na podstawie składu wskazanego przez chromatograf procesowy.
- 3.5.8. Wyznaczenie parametrów jakościowych oraz ciśnienia, o których mowa w pkt. 3.4.1.1. oraz 3.4.2.1, wykonywane jest dla każdego fizycznego punktu wejścia i wyjścia, zaś dla grupy fizycznych punktów, w tym PWP, parametry jakościowe określone są jako średnia ważona względem zmierzonej całkowitej objętości paliwa gazowego w fizycznych punktach wchodzących w skład tejże grupy. Średnie, o których mowa powyżej, wyznaczane są jako wartości dobowe.

- 3.5.9. Temperatura punktu rosy wody i węglowodorów mierzona jest w sposób ciągły przy pomocy analizatorów automatycznych .
- 3.5.10. Gęstość paliwa gazowego obliczana jest na podstawie jego składu chemicznego, zgodnie z wynikiem analizy dokonanej przez chromatograf procesowy.
- 3.5.11. Parametry jakościowe paliwa gazowego, które określone są okresowo, uznaje się za prawdziwe do czasu przeprowadzenia następnego pomiaru.
- 3.6. Wymagania techniczne dla urządzeń pomiarowych
- 3.6.1. Podstawowe wymagania funkcjonalne dotyczące projektowania, budowy, uruchomienia i użytkowania stacji pomiarowych, zawarte są w normach i standardach technicznych wskazanych na stronie internetowej OSP.
- 3.6.2. Przepisy prawne obligujące do bezwzględnego stosowania innych norm od norm technicznych wskazanych na stronie internetowej OSP mają pierwszeństwo nad tymi normami technicznymi.
- 3.6.3. Warunki jakim powinny podlegać gazomierze.
- 3.6.3.1. Nowe gazomierze wprowadzane do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego, powinny przejść procedurę oceny zgodności.
- 3.6.3.2. Gazomierze w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu.
- 3.6.3.3. Gazomierze niepodlegające prawnej kontroli metrologicznej, podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny być wzorcowane zgodnie z odpowiednimi normami opublikowanymi na stronie OSP co osiem (8) lat lub po naprawie. Okres ośmiu (8) lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym wzorcowanie zostało dokonane. Wzorcowanie należy prowadzić zgodnie z poniższymi zasadami:
- 3.6.3.3.1 Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.
- 3.6.3.3.2 Błędy gazomierza określone podczas wzorcowania powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych:
- 3.6.3.3.2.1 dwa (2) % w zakresie od QG_{min} do QG_t ,
- 3.6.3.3.2.2 jeden (1) % w zakresie od QG_t do QG_{max} .
- 3.6.3.3.3 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 3.6.3.3.2, gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.

- 3.6.3.3.4 Charakterystyki gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, uzyskane podczas wzorcowania gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego, powinny być wprowadzone do przeliczników objętości.
- 3.6.3.3.5 Podczas wzorcowania gazomierzy należy dążyć do minimalizacji błędów uzyskanych podczas wzorcowania, przez wykonanie adjustacji w taki sposób, aby nie faworyzować żadnej z rozliczających się stron.
- 3.6.4. Przeliczniki służące do pomiarów ilości lub objętości przesyłanego paliwa gazowego pracują według czasu standardowego zimowego (UTC+1) przez cały rok gazowy. OSGT rozlicza ZUP zgodnie z czasem urzędowym.

4. KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SGT

- 4.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
 - 4.1.1. zapewnienie przepustowości SGT umożliwiającej realizację zawartych przez ZUP umów przesyłowych,
 - 4.1.2. utrzymywanie określonego w pkt. 3.4.2.1 ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych fizycznych punktach,
 - 4.1.3. utrzymywanie określonych w Instrukcji parametrów jakościowych paliwa gazowego w SGT.
- 4.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania SGT, OSGT podejmuje następujące działania:
 - 4.2.1. prowadzi ruch sieciowy, w tym poprzez określone w Instrukcji procedury przyjmowania i zatwierdzania nominacji,
 - 4.2.2. kontroluje parametry jakościowe paliwa gazowego w SGT,
 - 4.2.3. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

5. ZASADY WSPÓŁPRACY POMIĘDZY OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

- 5.1. OSGT współpracuje z innymi operatorami systemów przesyłowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania SGT, innych systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju.
- 5.2. Szczegółowe warunki i procedury współpracy z operatorami systemów współpracujących określone są w odrębnych porozumieniach międzyoperatorskich.
- 5.3. Porozumienia międzyoperatorskie określają w szczególności:
 - 5.3.1. zasady przekazywania informacji dotyczących nominacji i renominacji,
 - 5.3.2. zasady przekazywania wyników pomiarów oraz alokacji paliwa gazowego,
 - 5.3.3. zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych,
 - 5.3.4. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w przesyłaniu paliwa gazowego.
- 5.4. OSGT ma prawo przekazywać operatorom systemów współpracujących informacje dotyczące nominacji i renominacji składanych przez ZUP dla punktów na połączeniach SGT i systemów współpracujących oraz informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji dla punktów na połączeniach SGT i systemów współpracujących.

6. ROZWÓJ SGT

6.1. Planowanie rozwoju.

6.1.1. Rozwój SGT w zakresie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w dokumentach określających politykę energetyczną kraju i zalecenia upoważnionych organów Unii Europejskiej, z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych SGT jako elementu transeuropejskiej sieci energetycznej.

6.1.2. OSGT przeprowadza proces służący ocenie zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową, obejmujący fazę niewiązącą, w której ZUP wyrażają i szacują swoje zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową, oraz fazę wiążącą, w której OSGT zwraca się do ZUP o wiążące zobowiązania w zakresie zakontraktowania przepustowości przyrostowej zgodnie z postanowieniami NC CAM.

6.2. Zasady przyłączenia do SGT.

6.2.1. W celu maksymalnego wykorzystania istniejącej infrastruktury SGT przyjmuje się jako podstawową zasadę, że w pierwszej kolejności przyłączenie następuje do istniejących fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia.

6.2.2. Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia w istniejącym fizycznym punkcie, to OSGT, o ile istnieją warunki techniczne i ekonomiczne, określi warunki przyłączenia dla nowego fizycznego punktu.

6.2.3. Przyłączenie podmiotów do SGT realizuje OSGT, we współpracy z Właścicielem SGT.

6.2.4. W procesie przyłączenia podmiotu do SGT wyróżnia się następujące działania:

6.2.4.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia i ocena formalna wniosku,

6.2.4.2. analiza technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia do SGT przeprowadzana przez OSGT,

6.2.4.3. przekazanie przez OSGT Właścicielowi SGT projektu warunków przyłączenia do SGT,

6.2.4.4. udostępnienie OSGT przez Właściciela SGT danych technicznych w celu określenia warunków technicznych dla realizacji przyłączenia objętego projektem warunków przyłączenia oraz przekazanie OSGT przez Właściciela SGT opinii dotyczącej projektu warunków przyłączenia - w terminie 14 dni roboczych od daty otrzymania od OSGT projektu tych warunków,

6.2.4.5. określenie przez OSGT warunków przyłączenia,

6.2.4.6. zawarcie umowy o przyłączenie z OSGT,

6.2.4.7. realizacja przyłączenia.

- 6.2.5. OSGT odmawia przyłączenia do SGT, w przypadku braku warunków przyłączenia do SGT, o których mowa w Ustawie Prawo energetyczne. Niniejsze nie wyłącza stosowania przepisów art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 6.2.6. OSGT informuje o odmowie wydania warunków przyłączenia lub o wydaniu warunków przyłączenia częściowo uwzględniających wnioski o wydanie warunków zainteresowany podmiot, ubiegający się o przyłączenie i Prezesa URE, podając uzasadnienie.
- 6.2.7. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia do SGT z przyczyn, o których mowa w Ustawie Prawo energetyczne, OSGT, na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie należy podjąć w zakresie rozbudowy SGT, aby nastąpiło przyłączenie do SGT.
- 6.2.8. Szczegółowe warunki przyłączania podmiotów do SGT określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy.
- 6.2.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do SGT oraz wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia do SGT dostępne są na stronie internetowej OSGT.
- 6.2.10. W sprawach spornych dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do SGT rozstrzyga Prezes URE, na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.
- 6.3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do SGT.
- 6.3.1. Wnioskodawca składa wniosek o określenie warunków przyłączenia do SGT z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o określenie warunków przyłączenia”.
- 6.3.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia składany jest do OSGT.
- 6.3.3. Wraz z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, wnioskodawca obowiązany jest przedstawić dokumenty pozwalające na przeprowadzenie analizy technicznej i ekonomicznej warunków przyłączenia.
- 6.4. Warunki przyłączenia do SGT.
- 6.4.1. Złożony wniosek rozpatrywany jest z uwzględnieniem dostępnych zdolności przesyłowych, aktualnie świadczonych usługi przesyłania oraz zawartych umów o przyłączenie.
- 6.4.2. Rozpatrywanie wniosku odbywa się w następujący sposób:
- 6.4.2.1. ocena poprawności wypełnienia wniosku i kompletności załączonych dokumentów oraz ustalenie miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, OSGT w terminie siedmiu (7) dni od daty wpłynięcia wniosku zawiadamia wnioskodawcę o konieczności uzupełnienia wniosku lub dostarczeniu brakujących dokumentów w terminie nie krótszym niż dwadzieścia jeden (21) dni. Wniosek nieuzupełniony w wyznaczonym terminie, pozostawiany jest bez rozpatrzenia,

- 6.4.2.2. analiza techniczna i ekonomiczna, w trakcie której OSGT, ocenia, czy przyłączenie do SGT jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie wynikającym z przepisów prawa.
- 6.4.3. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa energetycznego, terminy wymienione w pkt. 6.4.2.1 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od innego przedsiębiorstwa energetycznego.
- 6.4.4. OSGT informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, w przypadku, gdy z istotnych powodów nie mogą być dotrzymane terminy wymienione w pkt. 6.4.2.1 oraz 6.4.2.2.
- 6.4.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSGT, na podstawie informacji podanych we wniosku i obejmuje:
- 6.4.5.1. określenie i analizy wariantów przyłączenia,
- 6.4.5.2. ocenę kosztów przesyłania, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę SGT wraz z określeniem opłaty przyłączeniowej,
- 6.4.5.3. analizę warunków ekonomicznych przyłączenia do SGT i dostarczania paliwa gazowego.
- 6.4.6. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSGT nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia lub poprzez postanowienia odpowiedniej umowy o przyłączenie.
- 6.4.7. Przy rozpatrywaniu wniosku OSGT uwzględnia zawarte z ZUP Umowy przesyłowe, przydziały przepustowości (PP) i przydziały zdolności (PZ) oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych, z zastrzeżeniem pkt. 6.4.8.
- 6.4.8. Jeżeli w tym samym dniu zostaną złożone co najmniej dwa (2) wnioski o przyłączenie w tym samym punkcie, OSGT rozpatrzy wszystkie wnioski łącznie i określi warunki przyłączenia do SGT dla każdego z podmiotów ubiegających się o przyłączenie w tym punkcie oraz dokona proporcjonalnego rozdziału dostępnej zdolności SGT.
- 6.4.9. OSGT jest uprawniony do dokonania oceny, czy przyłączane do SGT urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie spełniają wymagania techniczne i eksploatacyjne, zapewniające:
- 6.4.9.1. bezpieczeństwo funkcjonowania SGT oraz realizację umów przesyłowych z ZUP,
- 6.4.9.2. zabezpieczenie SGT przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
- 6.4.9.3. zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych,

- 6.4.9.4. dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 6.4.9.5. spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w przepisach prawa,
- 6.4.9.6. możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu SGT oraz rozliczeń za przesyłanie paliwa gazowego.
- 6.4.10. Brak technicznych warunków przyłączenia do SGT zachodzi w szczególności, gdy świadczenie usługi przesyłania dla podmiotu ubiegającego się o przyłączenie spowoduje obniżenie niezawodności przesyłania lub jakości paliwa gazowego lub może uniemożliwić wywiązanie się z umów przesyłowych zawartych z ZUP oraz innych obowiązków w zakresie ochrony interesów ZUP i ochrony środowiska.
- 6.4.11. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do SGT zachodzi w szczególności, gdy przyłączenie spowoduje niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za świadczenie usługi przesyłania dla innych podmiotów.
- 6.4.12. Warunki przyłączenia określają w szczególności:
- 6.4.12.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
- 6.4.12.2. zakres niezbędnych zmian w SGT związanych z przyłączeniem do SGT,
- 6.4.12.3. parametry techniczne przyłącza do SGT,
- 6.4.12.4. grupę oraz podgrupę paliwa gazowego zgodnie z normą wskazaną na stronie internetowej Operatora dotyczącej klasyfikacji paliw gazowych,
- 6.4.12.5. minimalne i maksymalne ciśnienie dostawy i odbioru paliwa gazowego,
- 6.4.12.6. wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 6.4.12.7. moc przyłączeniową,
- 6.4.12.8. charakterystykę dostarczania i odbioru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i energii (kWh),
- 6.4.12.9. miejsce dostawy oraz odbioru paliwa gazowego,
- 6.4.12.10. miejsce rozgraniczenia własności SGT i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 6.4.12.11. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
- 6.4.12.12. przewidywany termin rozpoczęcia odbioru paliwa gazowego oraz ilości odbieranego paliwa gazowego, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i energii (kWh),
- 6.4.12.13. cel wykorzystania paliwa gazowego.

- 6.5. Umowa o przyłączenie do SGT.
- 6.5.1. Przyłączenie podmiotu do SGT następuje na podstawie umowy o przyłączenie do SGT (zwanej w skrócie umową o przyłączenie), zawieranej między OSGT i przyłączanym podmiotem.
- 6.5.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do SGT. OSGT bez zbędnej zwłoki, jednak nie później niż w ciągu trzydziestu (30) dni od wplynięcia wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie, przesyła temu podmiotowi projekt umowy o przyłączenie.
- 6.5.3. Jeżeli po wydaniu warunków przyłączenia do SGT utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego, OSGT może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie.
- 6.5.4. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi dla OSGT podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano – montażowych w zakresie określonym umową.
- 6.6. Do realizacji przyłączeń pomiędzy SGT a KSP postanowień punktów 6.2.4.6, od 6.2.5 do 6.2.7, 6.2.10 oraz 6.5 nie stosuje się.

7. UMOWA PRZESYŁOWA

7.1. Zasady ogólne.

7.1.1. Usługi przesyłania, w tym bilansowania, świadczone są na podstawie Umowy przesyłowej oraz przydziału przepustowości (PP) i/lub przydziału zdolności (PZ).

7.1.2. Umowa przesyłowa ma charakter ramowy, na jej podstawie są zawierane załączniki do Umowy przesyłowej w postaci przydziału przepustowości (PP) i/lub przydziału zdolności (PZ).

7.1.3. Zawarcie Umowy przesyłowej może nastąpić tylko z podmiotem, którego Kod EIC jest zarejestrowany w CEREMP.

7.1.4. Załącznikiem do Umowy przesyłowej jest „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)”. W załączniku „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)” określa się przydział przepustowości (PP) i/lub przydział zdolności (PZ), w tym ilość przystługującej ZUP przepustowości (mocy umownej), rodzaj przystługującej przepustowości (mocy umownej), tj. na zasadach ciągłych lub przerywanych, oraz produkt (czas, na jaki została przydzielona przepustowość (moc umowna)). Zawarcie załącznika „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)” następuje w formie elektronicznej poprzez udostępnienie przez OSGT ZUP dokumentu elektronicznego w SWI.

7.1.5. ZUP wyraża zgodę na udostępnianie OSW wszelkich niezbędnych danych dotyczących realizacji Umowy przesyłowej, w tym danych pomiarowych i rozliczeniowych.

7.2. Wniosek o zawarcie Umowy przesyłowej.

7.2.1. Wniosek o zawarcie Umowy przesyłowej jest składany poprzez SWI po dokonaniu rejestracji na SWI oraz uzyskaniu loginu i hasła do SWI zgodnie z regulaminem SWI.

7.2.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy przesyłowej (Wnioskodawca) jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie Umowy przesyłowej, poprzez SWI, poniższe skany oryginałów dokumentów i zaświadczeń lub kserokopie poświadczone za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata:

7.2.2.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS) lub wydruk komputerowy informacji o wpisie do KRS, a w przypadku Wnioskodawcy nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej aktualny, wydany nie wcześniej niż trzy miesiące przed datą złożenia wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej odpis z właściwego rejestru przedsiębiorców uzyskany na zasadach określonych w przepisach kraju siedziby Wnioskodawcy,

7.2.2.2. pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących Wnioskodawcę do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.2.1,

- 7.2.2.3. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla Wnioskodawców mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.2.1,
- 7.2.2.4. Wnioskodawcy posiadający siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają dodatkowo zaświadczenie o nadaniu numeru statystycznego REGON, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.2.1,
- 7.2.2.5. Wnioskodawcy wykonujący działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają promesę koncesji, odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji Wnioskodawcy, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne. OSGT przekazuje Prezesowi URE informację o złożeniu powyższego oświadczenia przez dany podmiot,
- 7.2.2.6. pełnomocnictwo dla osób upoważnionych do reprezentowania Wnioskodawcy w toku procedury zawierania przydziału przepustowości lub przydziału zdolności poprzez SWI,
- 7.2.2.7. Wnioskodawca zamierzający uczestniczyć w procedurze przydziału dostępnej przepustowości w trybie aukcji, przedkłada pełnomocnictwo dla osób, które będą reprezentować Wnioskodawcę w toku aukcji na Platformie Aukcyjnej, zgodnie z formularzem opublikowanym na stronie internetowej OSGT.
- 7.2.2.8. Wnioskodawca nieposiadający siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wraz z wnioskiem o zawarcie Umowy przesyłowej poza dokumentami, o których mowa w pkt. 7.2.1, przedstawia również tłumaczenie przysięgłe na język polski dokumentów, o których mowa w pkt. 7.2.2.1, pkt. 7.2.2.2 oraz w pkt. 7.2.2.3, które nie są sporządzone w języku polskim.
- 7.2.3. Wnioskodawca jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić OSGT o jakichkolwiek zmianach zaistniałych w danych i dokumentach zawartych w przedłożonym wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej oraz do ponownego przedłożenia aktualnych danych i dokumentów, które uległy zmianie. Powyższy obowiązek dotyczy zmian, które zaistnieją w okresie od daty złożenia przez Wnioskodawcę wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej, do daty zawarcia z Wnioskodawcą Umowy przesyłowej, jak również w trakcie obowiązywania Umowy przesyłowej. Postanowienia pkt. 7.2.2.8 stosuje się odpowiednio. Wskazanie osoby lub zmiana osoby uprawnionej do reprezentacji Wnioskodawcy w aukcji następuje poprzez złożenie nowego formularza pełnomocnictwa.
- 7.2.4. OSGT po otrzymaniu wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej dokonuje jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów. OSGT rozpatruje wniosek o zawarcie Umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej, OSGT przekazuje Wnioskodawcy

informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu albo wzywa Wnioskodawcę do jego uzupełnienia.

- 7.2.5. OSGT, poprzez SWI, wzywa Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej w przypadku braku niezbędnych danych lub jego niekompletności. Wnioskodawca powinien dostarczyć poprzez SWI uzupełniony wniosek o zawarcie Umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania do jego uzupełnienia. W przypadku kolejnych wezwań Wnioskodawcy do uzupełnienia wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej i dostarczenia przez wnioskodawcę uzupełnionego wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej w wymaganym terminie, bieg terminu wskazanego w pkt. 7.2.4 rozpoczyna się od daty otrzymania przez OSGT kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w pkt. 7.2.2. W przypadku niedostarczenia uzupełnionego wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej w wymaganym terminie, OSGT pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 7.2.6. Informację o pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia, odrzuceniu wniosku lub odmowie zawarcia Umowy przesyłowej, wraz z podaniem przyczyny, OSGT przekazuje niezwłocznie Wnioskodawcy w formie pisemnej.
- 7.2.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, OSGT w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje Wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru w formie pisemnej, projekt Umowy przesyłowej opracowany na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca.
- 7.2.8. Wnioskodawca w terminie trzydziestu (30) dni, licząc od dnia doręczenia projektu Umowy przesyłowej, przekazuje do OSGT, za potwierdzeniem odbioru, podpisany projekt Umowy przesyłowej wraz z oryginałami dokumentów i zaświadczeń, o których mowa w pkt. 7.2.2 lub kserokopiami poświadczonymi za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata.
- 7.2.9. Jeżeli Wnioskodawca nie przekaże podpisanego projektu Umowy przesyłowej albo nie zgłosi uwag do treści projektu Umowy przesyłowej w terminie określonym w pkt. 7.2.8, jego wniosek o zawarcie Umowy przesyłowej zostanie uznany za wycofany, o czym Wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSGT, w formie pisemnej. W przypadku zgłoszenia przez Wnioskodawcę uwag do treści projektu Umowy przesyłowej, OSGT w terminie czternastu (14) dni od ich otrzymania przekazuje Wnioskodawcy stanowisko OSGT w sprawie zgłoszonych uwag.
- 7.2.10. OSGT przesyła Wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną obustronnie Umowę przesyłową w terminie dwunastu (12) dni od dnia doręczenia Umowy przesyłowej podpisanej przez Wnioskodawcę, o ile Umowa przesyłowa została podpisana przez osoby upoważnione do reprezentowania Wnioskodawcy oraz zostały przekazane wszystkie załączniki do Umowy przesyłowej.
- 7.2.11. W przypadku odrzucenia wniosku lub odmowy zawarcia Umowy przesyłowej, OSGT niezwłocznie powiadamia pisemnie Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

- 7.3. ZUP jest zobowiązany złożyć zabezpieczenie finansowe, zgodne z zasadami przejrzystości i równego traktowania, w wysokości i formie określonych zgodnie z decyzją Prezesa URE wydaną na podstawie NC BAL zatwierdzającą mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSGT, na zabezpieczenie roszczeń OSGT wynikających z Umowy przesyłowej.
- 7.4. Umowa przesyłowa.
- 7.4.1. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania Wnioskodawców oraz ZUP, OSGT stosuje standardowy wzorzec Umowy przesyłowej oraz ogólne warunki umowy przesyłowej, który publikowany jest na stronie internetowej OSGT.
- 7.4.2. Po zawarciu Umowy przesyłowej Wnioskodawca uzyskuje status ZUP.
- 7.4.3. Podpisanie Umowy przesyłowej przez Wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich warunków Umowy przesyłowej i wszystkich postanowień Instrukcji SGT.
- 7.4.4. Umowa przesyłowa oraz załącznik „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)” sporządzane są w języku polskim. Na wniosek ZUP, OSGT sporządzi Umowę przesyłową wraz z „przydziałem przepustowości i zdolności (PP/PZ)” w języku polskim i angielskim z zastrzeżeniem, iż w przypadku rozbieżności pomiędzy polską i angielską wersją językową rozstrzygająca będzie polska wersja dokumentu.
- 7.4.5. Na podstawie Umowy przesyłowej, ZUP bez dokonanego przydziału przepustowości (PP) i/lub przydziału zdolności (PZ) nie przysługuje przepustowość (moc umowna), ani zdolność punktów wejścia lub wyjścia z SGT. Na podstawie Umowy przesyłowej ZUP może wnioskować o przydział przepustowości (PP) i/lub zdolności (PZ).

8. WARUNKI KORZYSTANIA Z SGT PRZEZ ZUP

8.1. Rodzaje świadczonych usług.

8.1.1. Podstawową usługą świadczoną przez OSGT jest transport paliwa gazowego SGT (usługa przesyłania).

8.1.2. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi przesyłania dzieli się na świadczone na zasadach:

8.1.2.1. ciągłych – gdy ZUP ma zapewnioną ciągłą realizację zleconych usług przesyłania, za wyjątkiem prowadzenia prac powodujących ograniczenie zdolności przesyłowych, o których mowa w pkt. 11, wystąpienia sytuacji awaryjnych lub wprowadzenia ograniczeń zgodnie z postanowieniami punktów 12, 15, 17 Instrukcji,:

8.1.2.2. przerywanych – gdy ZUP ma zapewnioną realizację zleconych usług zgodnie z postanowieniami pkt. 8.3, z zastrzeżeniem, że OSGT może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym:

8.1.2.2.1 świadczonych w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia w których może być realizowany fizyczny przepływ gazu albo

8.1.2.2.2 świadczonych na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego –.

8.1.3. Ograniczenia przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, o których mowa w pkt. 8.1.2.1, OSGT wprowadza:

8.1.3.1. w przypadku złożenia przez ZUP korzystającego z usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, nominacji w danym punkcie, w której ilości paliwa gazowego planowane do przesłania są większe od zera (0) - poprzez indywidualną informację przekazaną ZUP o redukcji nominacji z uwagi na ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych w tym punkcie, zgodnie z pkt. 12.1.27, albo

8.1.3.2. w pozostałych przypadkach – poprzez publikację Pilnego Komunikatu Rynkowego publikowanego na GIIP, w którym wskazany jest punkt, którego ograniczenie dotyczy oraz sumaryczny poziom ograniczenia przepustowości dla tego punktu. Ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych następuje proporcjonalnie do ograniczenia przepustowości danego punktu.

8.1.4. W przypadku nabycia w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez ZUP, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych w ramach produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych, ZUP przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych w ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Oświadczenie o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych ZUP przekazuje OSGT w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości

(mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia przez OSGT zmienionego „przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ)” w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez ZUP w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.

8.2. Przydział przepustowości (PP)

8.2.1. Ze względu na okres, na jaki udostępniana jest przepustowość (moc umowna), wyróżnia się następujące produkty:

8.2.1.1. roczny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego roku gazowego, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym roku gazowym; co odpowiada umowie długoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT,

8.2.1.2. kwartalny - w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia lub 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale; co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT,

8.2.1.3. miesięczny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego (1) miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się 1 dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu; co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT,

8.2.1.4. dobowy – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednej doby gazowej, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danej dobie, co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT.

8.2.1.5. śróddzienny - w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej, co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT.

8.2.2. OSGT oferuje przepustowość techniczną fizycznych punktów wejścia i wyjścia na zasadach ciągłych w podziale:

8.2.2.1. maksymalnie 90% przepustowości technicznej fizycznego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+1 do R+5,

8.2.2.2. maksymalnie 80% przepustowości technicznej fizycznego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15,

- 8.2.2.3. co najmniej 10% przepustowości technicznej oraz przepustowość (moc umowna) nie przydzielona w ramach aukcji produktów, o których mowa w pkt. 8.2.2.1 i pkt. 8.2.2.2 fizycznego punktu jest oferowane na produkty kwartalne udostępniane na następny rok gazowy,
- 8.2.2.4. niesprzedana przepustowość produktów, o których mowa w pkt. 8.2.2.3, jest oferowana w ramach produktów miesięcznych, dobowych lub śróddziennych.
- 8.2.3. Przepustowość techniczna punktów FPWE, FPWY oraz PWP udostępniana jako niepowiązana, udostępniana jest jako produkt roczny, kwartalny na rok gazowy, następujący po roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja lub jako produkty kwartalne, miesięczne, dobowe oraz śróddzienne w roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja albo na produkt miesięczny, dobowy oraz śróddzienny w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym przepustowość techniczna jest udostępniana w przypadku, gdy udostępnienie następuje w odpowiednio ostatnim miesiącu gazowym danego roku gazowego albo w ostatniej dobie gazowej danego roku gazowego. W przypadku, gdy po drugiej stronie FPWE, FPWY oraz PWP istnieje Umowa przesyłowa dotycząca zdolności rozdzielonej, przepustowość techniczna może być udostępniana jako niepowiązana maksymalnie w ilości i na okres jaki wynika z tej Umowy przesyłowej.
- 8.3. Przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych.
- 8.3.1. W przypadku braku możliwości udostępnienia przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, OSGT udostępnia przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych.
- 8.3.2. W danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia ZUP może korzystać z przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych.
- 8.3.3. W ramach udostępniania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, OSGT ma prawo ograniczyć przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia z powodu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w Instrukcji, realizacji usług przesyłania dla produktów przydzielonych na zasadach ciągłych, konserwacji i remontów sieci przesyłowej, ograniczeń związanych z rynkami zasilającymi lub zasilanymi, realizacji obowiązków w zakresie użyteczności publicznej oraz z powodu zarządzania przepustowością w ramach zarządzania ograniczeniami systemowymi, zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.24, 12.1.25 oraz 8.3.4 i 8.3.5.
- 8.3.4. OSGT ogranicza realizację usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych:
- 8.3.4.1. w przypadku złożenia przez ZUP korzystającego z usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych nominacji w danym punkcie, w której ilości paliwa gazowego planowane do przesłania są większe od zera (0) - poprzez indywidualną informację przekazaną ZUP o

redukcji nominacji z uwagi na ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w tym punkcie, zgodnie z pkt. 12.1.24 i pkt. 12.1.25, albo

- 8.3.4.2. w pozostałych przypadkach - poprzez publikację (i) informacji na stronie internetowej OSGT lub (ii) Pilnego Komunikatu Rynkowego publikowanego na GIIP, w którym wskazany jest punkt, którego ograniczenie dotyczy oraz sumaryczny poziom ograniczenia przepustowości dla tego punktu. Ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych następuje proporcjonalnie do ograniczenia przepustowości danego punktu.

Jedynie powyższe działania OSGT stanowią ograniczenia mocy umownej w rozumieniu Rozporządzenia Taryfowego i Taryfy SGT, o ile przesłanki ograniczenia realizacji usług przesyłania są niezależne od ZUP.

- 8.3.5. W danym fizycznym punkcie ograniczenia, o których mowa w pkt. 8.3.3, są wprowadzane przez OSGT począwszy od przepustowości (mocy umownej) w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności przepustowości (mocy umowne) śróddzienne, dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne) oraz przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (mocy umownej) dla danego produktu. W przypadku przepustowości (mocy umownych) – produktów o takim samym okresie realizacji, ograniczenie następuje proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego określonych w nominacji.

- 8.3.6. Informację o redukcji w zakresie danej godziny OSGT przekaze niezwłocznie, jednak nie później niż czterdzieści pięć (45) minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny.

- 8.3.7. ZUP zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSGT ograniczeń.

- 8.3.8. Czas trwania ograniczenia przepustowości (mocy umownej) w danej dobie gazowej jest równy sumie ilości godzin, dla których wprowadzono ograniczenie.

- 8.4. Przepustowość wirtualnego przesyłania zwrotnego.

- 8.4.1. OSGT oferuje usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego w ograniczonej ilości fizycznych punktów wejścia lub wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSGT (www.gaz-system.pl).

- 8.4.2. Usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego jest świadczona jako przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych.

- 8.4.3. Przerwanie świadczenia usługi przesyłania w ramach przepustowości wirtualnego przesyłania zwrotnego może nastąpić w przypadku braku odpowiednich ilości paliwa gazowego w ramach fizycznego przepływu w danym punkcie, uniemożliwiającego realizację umownego przesyłu w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu paliwa gazowego, lub w przypadku wprowadzenia ograniczeń zgodnie z postanowieniami pkt. 8.3.3.

- 8.5. Ogólne zasady udostępniania przepustowości (mocy umownej).
- 8.5.1. Przepustowości (moce umowne) są udostępniane w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia SGT na podstawie Umowy przesyłowej oraz przydziału przepustowości (PP), a także nominacji, w przypadkach, o których mowa w pkt. 9.
- 8.5.2. Zarówno przepustowość (moc umowna) jak i zdolność wyrażone są w jednostkach energii (kWh/h) i mają taką samą wartość.
- 8.5.3. Przydział przepustowości (mocy umownej) następuje odrębnie w fizycznym punkcie wejścia i fizycznym punkcie wyjścia.
- 8.5.4. Dostępne przepustowości przesyłowe fizycznych punktów wejścia i wyjścia na połączeniach z systemami przesyłowymi państw członkowskich Unii Europejskiej oraz Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego są udostępniane na zasadach powiązanych. Ilość udostępnianych na zasadach powiązanych przepustowości (mocy umownej) OSGT publikuje na swojej stronie internetowej.
- 8.5.5. W wyniku wspólnie przeprowadzonej procedury przydziału przepustowości powiązanej w obu systemach następuje kontraktacja takiej samej ilości przepustowości (mocy umownej), w takim samym czasie („udostępnienie przepustowości na zasadach powiązanych”).
- 8.5.6. Przepustowość na zasadach powiązanych jest udostępniana w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury, przeprowadzanej z uwzględnieniem zasad określonych w instrukcjach i kodeksach sieci operatorów systemów współpracujących (OSW). Harmonogram oferowania powiązanej przepustowości jest określony w Kalendarzu Aukcji.
- 8.5.7. OSGT ustala dostępną przepustowość przesyłową z uwzględnieniem:
- 8.5.7.1. aktualnie świadczonej usługi przesyłania,
- 8.5.7.2. przydzielonych przepustowości (mocy umownych) w ramach przydziału przepustowości (PP),
- 8.5.7.3. zawartych umów o przyłączenie do SGT, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych,
- 8.5.7.4. przepustowości (mocy umownych) zachowanych w celu ich udostępniania jako produkt powiązany,
- 8.5.7.5. zasad, o których mowa w pkt. 8.2.2.
- 8.5.8. Przydział przepustowości (mocy umownej) następuje dla produktu:
- 8.5.8.1. rocznego, na okres któregośkolwiek z piętnastu (15) lat gazowych przypadających po sobie i następujących po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej) dla przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych oraz na następny rok gazowy

- dla przepustowości na zasadach przerywanych z zastrzeżeniem postanowień pkt. 8.2.3,
- 8.5.8.2. kwartalnego, na okres kwartału w roku gazowym następującym po roku gazowym, którego dotyczy przydział przepustowości (mocy umownej),
 - 8.5.8.3. miesięcznego, na okres miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej),
 - 8.5.8.4. dobowego, na okres doby gazowej następującej po dobie, w której następuje przydział przepustowości,
 - 8.5.8.5. śróddziennego, na okres od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej.
- 8.5.9. O przydział przepustowości (mocy umownej) może się ubiegać jedynie ZUP.
- 8.6. Przydział przepustowości (mocy umownej) w ramach procedury aukcji.
- 8.6.1. Przydział przepustowości (mocy umownej) dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych w ramach dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych, a także produktów śróddziennych w ramach dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych w FPWE i FPWY, oraz PWP, następuje w ramach aukcji.
 - 8.6.2. Przed aukcją, OSGT opublikuje na swojej stronie internetowej informację dotyczącą:
 - 8.6.2.1. nazwy fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, którego dostępna przepustowość zostanie udostępniona w ramach aukcji,
 - 8.6.2.2. produktów udostępnianych w ramach aukcji oraz ilości dostępnej przepustowości udostępnianej dla każdego z produktów,
 - 8.6.2.3. terminu aukcji,
 - 8.6.2.4. wartości małych i dużych zmian kroków cenowych - dla aukcji przeprowadzanych w ramach aukcji z podwyższaną ceną albo,
 - 8.6.2.5. ceny minimalnej – dla aukcji jednej ceny.
 - 8.6.3. Informacja, o której mowa w pkt. 8.6.2, będzie opublikowana przez OSGT najpóźniej:
 - 8.6.3.1. jeden (1) miesiąc przed aukcją produktów rocznych,
 - 8.6.3.2. dwa (2) tygodnie przed aukcją produktów kwartalnych,
 - 8.6.3.3. jeden (1) tydzień przed aukcją produktów miesięcznych,
 - 8.6.3.4. z chwilą rozpoczęcia aukcji dla produktów dobowych,
 - 8.6.3.5. z chwilą zakończenia aukcji produktów dobowych oraz każdorazowo przed rozpoczęciem każdej aukcji dla produktów śróddziennych.
 - 8.6.4. Aukcje odbywają się w terminach określonych w Kalendarzu Aukcji.

- 8.6.5. Aukcje produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych odbywają się przy użyciu algorytmu aukcji z podwyższoną ceną. Aukcje produktów dobowych oraz śróddziennych odbywają się przy użyciu algorytmu jednej ceny.
- 8.6.6. Prawo uczestnictwa w aukcji ma ZUP, który zarejestrował się na platformie, określonej zgodnie z postanowieniami pkt. 8.6.9, oraz uzyskał możliwość korzystania z tej platformy na dwa (2) dni przed aukcją.
- 8.6.7. Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość (moc umowną), w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia nie przekracza dostępnych przepustowości przesyłowych, każdy ZUP otrzymuje przepustowość (moc umowną) zgłoszoną w pierwszej rundzie licytacji danej aukcji, a wartość marży aukcyjnej będzie równa „0” (zero).
- 8.6.8. Po zakończeniu aukcji, OSGT opublikuje jej ostateczny wynik, w tym zsumowanie przydzielonych przepustowości (mocy umownych), marży aukcyjnej oraz dostępną na kolejną aukcję przepustowość (moc umowną). Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki. OSGT dokonuje przydziału przepustowości (mocy umownej) zgodnie z wynikiem aukcji.
- 8.6.9. Platforma internetowa do przeprowadzania aukcji
- 8.6.9.1. Aukcje przeprowadzane są na Platformie Aukcyjnej, zgodnie z regulaminem Platformy Aukcyjnej.
- 8.6.9.2. Jeżeli aukcja nie jest przeprowadzana na Platformie Aukcyjnej, OSGT przeprowadza aukcję na platformie internetowej. OSGT, nie później niż wraz z informacją, o której mowa w pkt. 8.6.2 publikuje na swojej stronie internetowej informację o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje. Przedmiotowa aukcja będzie przeprowadzona zgodnie z regulaminem platformy internetowej. Aukcje na platformie internetowej będą przeprowadzane zgodnie z postanowieniami NC CAM.
- 8.6.10. Wskazanie osoby lub zmiana osoby uprawnionej do reprezentacji ZUP w aukcji następuje poprzez złożenie formularza pełnomocnictwa. Wzór formularza pełnomocnictwa OSGT publikuje na stronie internetowej OSGT.
- 8.6.11. Po złożeniu pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 8.6.10 i wyborze formy zabezpieczenia finansowego, ZUP uzyskuje login i hasło do platformy internetowej OSGT umożliwiającej udział w aukcji.
- 8.6.12. Wartość przepustowości (mocy umownej) wskazanej w rundzie licytacji danej aukcji w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia jest określona liczbą naturalną i nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.
- 8.6.13. Występując w aukcji o przydział przepustowości (mocy umownej) dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) ZUP zobowiązany jest posiadać obowiązującą umowę o świadczenie usług przesyłania pomiędzy tym ZUP, a OSP zawartą zgodnie z postanowieniami obowiązującej IRIESP.

- 8.6.14. Przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych oraz śróddziennych zostanie zaoferowana ZUP, gdy przepustowość techniczna danego fizycznego punktu udostępniana na zasadach ciągłych odpowiednio w ramach produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych lub śróddziennych została sprzedana z premią aukcyjną, została wyprzedana lub nie była oferowana.
- 8.6.15. W przypadku, gdy w procesie przydziału przepustowości w trybie aukcji konieczne będzie zastosowanie mechanizmów kroków cenowych, tj. w sytuacji, gdy zapotrzebowanie na przepustowość przewyższać będzie przepustowość oferowaną w ramach danej aukcji, OSGT będzie pobierał marżę aukcyjną ustaloną po zakończeniu danej procedury aukcji.
- 8.6.16. OSGT pobiera marżę aukcyjną uzyskaną w wyniku aukcji danego produktu z zakresu przepustowości w każdym okresie rozliczeniowym na podstawie faktury podstawowej. Przychody z marży aukcyjnej podlegają kontroli Prezesa URE i są wykorzystywane przez OSGT na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw.
- 8.6.17. OSGT informuje Prezesa URE, w ramach raportów kwartalnych o przychodach uzyskiwanych z tytułu marży aukcyjnej wnoszonych przez ZUP oraz o sposobie wykorzystania tych środków na planowaną lub przeprowadzoną rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw.
- 8.7. Konwersja przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej w przepustowość (moc umowną) powiązaną.
- 8.7.1. ZUP może wystąpić do OSGT z wnioskiem o konwersję przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej na przepustowość (moc umowną) powiązaną, w zakresie w jakim została mu przydzielona przepustowość (moc umowną) powiązana. Konwersja może zostać dokonana jedynie w ramach przepustowości (mocy umownej) tego samego rodzaju, tj. odpowiednio w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych albo przerywanych.
- 8.7.2. Wniosek, o którym mowa w pkt. 8.7.1 dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych składany jest poprzez Platformę Aukcyjną wraz z składanymi ofertami w ramach aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej albo poprzez SWI w terminie trzech (3) dni roboczych od zakończenia aukcji, w ramach której została ZUP przydzielona przepustowość (moc umowną) powiązana, natomiast dla produktów dobowych poprzez Platformę Aukcyjną wraz z ofertą składaną w ramach aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej, nie później niż w ostatnim momencie, w którym możliwe jest składanie oferty.
- 8.7.3. Konwersja może zostać przeprowadzona w ramach przydzielonej w aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych oraz dobowych. We wniosku, o którym mowa w pkt. 8.7.1 ZUP wskazuje

przepustowość (moc umowną) niepowiązaną (produkt roczny, kwartalny lub miesięczny), która będzie podlegała konwersji.

8.7.4. W przypadku, gdy w wyniku procedury konwersji pojawi się dostępna przepustowość niepowiązana, OSGT będzie oferował taką przepustowość nie wcześniej niż po jednym (1) dniu od przeprowadzenia procedury konwersji.

8.7.5. Wskutek konwersji ZUP ponosi opłaty jedynie za przepustowość (moc umowną) powiązaną, nie zaś sumę przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej oraz przepustowości (mocy umownej) powiązanej, z uwzględnieniem postanowień pkt. 8.7.6 i 8.7.7. Postanowienia niniejszego punktu dotyczą jedynie tej części (ilości) przepustowości (mocy umownej), która została konwertowana.

8.7.6. W przypadku konwersji opłata za przepustowość konwertowaną jest pobierana z zastosowaniem stawki opłaty za usługę przesyłania określonej w Taryfie SGT, obowiązującej dla produktu przepustowości (mocy umownej) przed konwersją (przepustowości niepowiązanej).

8.7.7. W przypadku, gdy podczas aukcji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej lub przepustowości (mocy umownej) powiązanej, które podlegają konwersji, wystąpiła premia aukcyjna, OSGT pobierze od ZUP w zakresie przepustowości (mocy umownej) konwertowanej sumę premii aukcyjnych zastosowanych w tych aukcjach.

8.8. Zawarcie przydziału przepustowości (PP).

8.8.1. Zawarcie przydziału przepustowości (PP) następuje drogą elektroniczną.

8.8.2. Załącznik „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)” stanowi część Umowy przesyłowej. W „przydziale przepustowości i zdolności (PP/PZ)” określa się:

8.8.2.1. przystępującą ZUP: przepustowość (moc umowną) i zdolność (PZ),

8.8.2.2. rodzaj przystępującej przepustowości (mocy umownej) i zdolności na zasadach: ciągłych, przerywanych, wirtualnego przesyłania zwrotnego,

8.8.2.3. produkt zgodnie z pkt. 8.2 oraz czas, na jaki został on przydzielony.

8.8.3. Przydzielona przepustowość (moc umowną) stanowi podstawę do naliczania opłat z tytułu przesyłania paliwa gazowego.

8.8.4. OSGT niezwłocznie poinformuje ZUP o przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej).

8.8.5. Z chwilą udostępnienia ZUP w SWI „przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ)” w formie elektronicznej przyjmuje się, iż OSGT oraz ZUP dokonali wiążącej zmiany w przydziale przepustowości (PP). Informację uważa się za doręczoną z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI.

8.9. Zmiana przydziału przepustowości (PP).

8.9.1. Zwiększenie przydziału przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji oraz na zasadach określonych w pkt. 15.3.7.

- 8.9.2. Zmniejszenie przydziału przepustowości (mocy umownej) następuje w trybie oddania przepustowości na zasadach określonych w pkt. 8.1.3, w trybie rezygnacji na zasadach określonych w pkt. 15.3.8 oraz na zasadach określonych w pkt. 15.3.4 oraz 15.3.7.
- 8.9.3. Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji załącznika „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)”, poprzez udostępnienie dokumentów w formie elektronicznej w SWI, pod rygorem nieważności, a w przypadku przydziału przepustowości (mocy umownej) w trybie aukcji poprzez udostępnienie w SWI przydziału przepustowości (PP) zgodnie z pkt. 8.8.5.

9. USŁUGI PRZERYWANE NA OKRES ŚRÓDDZIENNY.

- 9.1. Przepustowość (moc umowna) i zdolność na zasadach przerywanych na okres śróddzienny jest udostępniana na podstawie Umowy przesyłowej, przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej przez OSGT nominacji w procedurze podwyższonej nominacji. Do przydziału przepustowości (mocy umownej) i zdolności na zasadach przerywanych na okres śróddzienny stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 8, o ile co innego nie wynika z pkt. 9.
- 9.2. ZUP, który zamierza korzystać z przepustowości (mocy umownej) i zdolności na zasadach przerywanych na okres śróddzienny składa wnioszek o przydział przepustowości (PP), wskazując w nim odpowiednio punkty wejścia/wyjścia, w których zamierza korzystać z odpowiedniej przepustowości (mocy umownej) oferowanej w danym punkcie.
- 9.3. Nominacje w ramach procedury podwyższonej nominacji są składane przez ZUP od godziny 00:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja w ramach procedury podwyższonej nominacji dotyczy.
- 9.4. Przydzielona przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych na okres śróddzienny nabywana jest w ilości odpowiadającej różnicy pomiędzy kolejnymi maksymalnymi ilościami godzinowymi w zatwierdzonej nominacji a przepustowością (mocą umowną) przydzieloną przed zatwierdzeniem danej nominacji lub renominacji. Przepustowość (moc umowna) przydzielana jest na okres od wystąpienia danego maksimum do końca doby gazowej.

10. PRYZDZIAŁ ZDOLNOŚCI SGT

10.1. Zasady ogólne.

10.1.1. Podstawą realizacji przez OSGT usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym bilansowania handlowego, o którym mowa w pkt. 14, jest przydział zdolności (PZ).

10.1.2. Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana jest w jednostkach energii (kWh/h) w liczbach naturalnych.

10.2. Przydział zdolności (PZ) w PWE i PWY.

10.2.1. Przydział przepustowości (PP) dla fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia stanowi jednocześnie przydział zdolności (PZ) w tych punktach. W powyższym zakresie i w takiej samej formie, przydział zdolności (PZ) następuje jednocześnie z przydziałem przepustowości (PP). Przydział zdolności (PZ) następuje na taki sam czas i ma taką samą wartość (kWh/h), jak przydział przepustowości (PP).

10.3. Przydział zdolności w WPWE_{GG}, WPWY_{GG}, WPWE_{PPG}, WPWY_{PPG}, WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC}.

10.3.1. ZUP może występować o przydział zdolności (PZ) dla punktów WPWE_{GG} i WPWY_{GG}, WPWE_{PPG} i WPWY_{PPG} oraz WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC} po zawarciu Umowy przesyłowej.

10.3.2. ZUP przysługuje prawo do korzystania ze zdolności na podstawie Umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ) w następujących punktach:

10.3.2.1. punktach wejścia i wyjścia z/do Giełdy Gazu (WPWE_{GG} i WPWY_{GG}), po spełnieniu dodatkowych warunków określonych w regulaminie Giełdy Gazu, oraz

10.3.2.2. punktach wejścia i wyjścia z/do Platformy Handlu Gazem (WPWE_{PPG} i WPWY_{PPG}),

10.3.2.3. punktach wejścia i wyjścia z/do rynku OTC (WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC}).

10.3.3. Nie wprowadza się limitów wartości zdolności przydzielanej dla Wirtualnych Punktów Obrotu, tj. WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC}, WPWE_{GG} i WPWY_{GG} oraz WPWE_{PPG} i WPWY_{PPG}.

10.3.4. Przydział zdolności dla WPWE_{GG} i WPWY_{GG}, WPWE_{PPG} i WPWY_{PPG} ORAZ WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC} następuje na czas nieokreślony.

10.4. Wniosek o przydział zdolności (PZ).

10.4.1. Przydział zdolności dla WPWE_{GG} i WPWY_{GG}, WPWE_{PPG} i WPWY_{PPG}, WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC} wymaga złożenia przez ZUP wniosku o przydział zdolności.

10.4.2. ZUP składa do OSGT wnioski o przydział zdolności (PZ) poprzez SWI.

10.4.3. OSGT rozpatruje wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o przydział zdolności (PZ), OSGT przekazuje ZUP informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu, albo wzywa ZUP do jego

uzupełnienia. W przypadku nieuzupełnienia wniosku zgodnie z wezwaniem OSGT, wnioski pozostawia się bez rozpatrzenia.

- 10.4.4. Informację o pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia lub o odrzuceniu wniosku o przydział zdolności (PZ), wraz z podaniem przyczyny, OSGT przekazuje ZUP w formie pisemnej.
- 10.4.5. W przypadku odrzucenia wniosku o przydział zdolności (PZ), OSGT niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
- 10.4.6. W przypadku złożenia przez ZUP wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia WPWE_{GG}, punkcie wejścia WPWE_{PPG} lub punkcie wejścia z rynku OTC (WPWE_{OTC}) OSGT przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wyjścia do WPWY_{GG}, punktu wyjścia WPWY_{PPG} lub punktu wyjścia do rynku OTC (WPWY_{OTC}).
- 10.4.7. W przypadku złożenia przez ZUP wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia WPWY_{GG}, punkcie wyjścia WPWY_{PPG}, punkcie wyjścia do rynku OTC (WPWY_{OTC}) OSGT przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia WPWE_{GG}, punktu wejścia WPWE_{PPG} lub punktu wejścia z rynku OTC (WPWE_{OTC}).
- 10.5. Zawarcie przydziału zdolności (PZ)
- 10.5.1. Zawarcie przydziału zdolności (PZ) następuje z chwilą udostępnienia przez OSGT dokumentu elektronicznego określającego przydział zdolności (PZ) w SWI.
- 10.6. Zmiana przydziału zdolności (PZ).
- 10.6.1. Zmiana przydziału przepustowości (PP) w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, prowadzi do automatycznej zmiany przydziału zdolności (PZ) w odpowiadających im punktach o fizycznej lokalizacji.
- 10.6.2. Zmiana przydziału zdolności (PZ) następuje z chwilą udostępnienia przez OSGT dokumentu elektronicznego określającego przydział zdolności (PZ) w SWI.

11. PRACE W SGT

- 11.1. Planowanie prac powodujących zmianę w warunkach funkcjonowania SGT.
- 11.1.1. OSGT, z poszanowaniem uprawnień Właściciela SGT do SGT określonych w Umowie powierzającej, realizuje czynności konserwacji, remontów i eksploatacji SGT.
- 11.1.2. Na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 5.3, OSGT uzgadnia z OSW, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych i modernizacyjnych SGT, terminy i czas trwania planowanych przerw lub ograniczeń w przesyłaniu paliwa gazowego.
- 11.1.3. Na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 5.3, OSGT uzgadnia z OSW zakres oraz termin prac planowanych w systemach przesyłowych współpracujących z SGT.
- 11.2. Powiadamianie ZUP o zmianach w warunkach funkcjonowania SGT.
- 11.2.1. W terminie do 25 grudnia danego roku kalendarzowego, OSGT publikuje na stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w danym roku kalendarzowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania SGT powodujące ograniczenia w przesyłaniu paliwa gazowego. W informacji tej OSGT uwzględnia informacje przekazane zgodnie z postanowieniem pkt. 11.1.3.
- 11.2.2. OSGT powiadomi ZUP, objętych oddziaływaniem ograniczeń o terminach, czasie trwania oraz zakresie ograniczeń w punktach wejścia lub wyjścia, co najmniej czterdzieści dwa (42) dni przed datą planowanych prac.
- 11.2.3. ZUP jest zobowiązany do uwzględnienia w nominacjach ograniczeń, o których mowa w pkt. 11.2.1 oraz pkt. 11.2.2.

CZĘŚĆ II

BILANSOWANIE I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI SGT

12. ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI

12.1. Nominacje i Renominacje – Zasady Ogólne.

- 12.1.1. W celu realizacji umów, ZUP zgłasza w nominacjach ilości paliwa gazowego do przesłania. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami Instrukcji renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 12.1.2. Zatwierdzona nominacja (renominacja) stanowi podstawę do alokacji oraz rozliczenia usługi śróddziennej udostępnionej w ramach mechanizmu podwyższonej nominacji zgodnie z pkt. 9.
- 12.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w jednostkach energii (kWh) w liczbach naturalnych.
- 12.1.4. Nominacje składane są w cyklu dobowym. W nominacjach dobowych określa się ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane z SGT dla kolejnej doby gazowej w podziale na ilości godzinowe, dla każdego punktu wejścia oraz punktu wyjścia, określonego w przydziale zdolności (PZ),
- 12.1.5. PZPT oraz Giełda Gazu składa nominacje lub renominacje dla Wirtualnego Punktu Obrotu (odpowiednio w $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$ oraz $WPWE_{GG}$ oraz $WPWY_{GG}$) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w Wirtualnym Punkcie Obrotu. W nominacji lub renominacji składanej przez PZPT lub Giełdę Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP przeprowadzonych w Wirtualnym Punkcie Obrotu. Nominacja lub renominacja otrzymana od PZPT lub Giełdy Gazu nie podlega zatwierdzeniu przez OSGT. Nominację lub renominację otrzymaną od PZPT lub Giełdy Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSGT.
- 12.1.6. Suma sprzedanych ilości paliwa gazowego przez wszystkich ZUP zgłoszona w Wirtualnym Punkcie Obrotu dotycząca danej doby gazowej jest równa sumie kupionych przez ZUP ilości paliwa gazowego w tej dobie gazowej.
- 12.1.7. ZUP dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w Wirtualnym Punkcie Obrotu w punkcie $WPWE_{OTC}$ oraz $WPWY_{OTC}$, składają odpowiednie nominacje lub renominacje, w których określają ilości paliwa gazowego wprowadzone i odebrane w Wirtualnym Punkcie Obrotu.
- 12.1.8. Ilości deklarowane w nominacjach/renominacjach będących wynikiem transakcji w Wirtualnym Punkcie Obrotu powinny być wzajemnie zgodne. W przypadku braku zgodności ilości dla poszczególnych par ZUP przyjmuje się, iż ilość paliwa gazowego w zgłoszonych nominacjach/renominacjach równa jest mniejszej z wielkości z porównywanych nominacji/renominacji danej pary ZUP („zasada mniejszego strumienia”). Informacja o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji /renominacji jest przekazywana ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjętego do realizacji.

- 12.1.9. W przypadku konieczności redukcji wartości nominacji OSGT zatwierdza nominacje z redukcją. ZUP przysługuje prawo złożenia renominacji zgodnie z postanowieniami pkt.12.3.
- 12.1.10. Wielkość redukcji, o których mowa w pkt. 12.1.9 może być różna w poszczególnych godzinach doby gazowej, zależnie od dostępnej w danej godzinie przepustowości (mocy umownej) danego punktu dla poszczególnych ZUP.
- 12.1.11. W celu umożliwienia OSGT sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, w nominacjach i renominacjach składanych dla punktów wejścia i wyjścia wymagana jest informacja umożliwiająca jednoznaczną identyfikację ilości paliwa gazowego w podziale na poszczególnych Kontrahentów ZUP.
- 12.1.12. Ilości paliwa gazowego zgłoszone w nominacjach dla danej godziny dla tej samej pary ZUP – Kontrahent ZUP w punktach posiadających ten sam Kod EIC mogą być zgłoszone jedynie w jednym kierunku przepływu gazu.
- 12.1.13. ZUP jest odpowiedzialny za przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego zawartych w nominacjach i renominacjach OSW lub podmiotom, które dostarczają lub odbierają paliwo gazowe do / z SGT na rzecz ZUP.
- 12.1.14. Dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP), ZUP, składa jedną wspólną (powiązaną) nominację do OSGT, zgodnie z postanowieniami niniejszej Instrukcji SGT. Zatwierdzona przez OSGT nominacja w systemie SGT stanowi podstawę realizacji usługi przesyłowej (zatwierdzona nominacja) w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) w KSP.
- 12.1.15. Zmiana nominacji (renominacji), o której mowa w pkt. 12.1.14 powoduje automatycznie odpowiednią zmianę nominacji (renominacji) dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w KSP.
- 12.1.16. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z procedurami i na warunkach określonych w pkt. 16.
- 12.1.17. OSGT może przekazywać informacje na temat nominacji i renominacji OSW i OPR.
- 12.1.18. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wejścia lub wyjścia nie mogą przekroczyć zdolności ustalonej dla danego punktu wejścia lub wyjścia w przydziale zdolności danego ZUP, z zastrzeżeniem pkt. 12.1.19.
- 12.1.19. W przypadku, gdy ZUP korzysta z przepustowości na zasadach przerywanych w ramach usługi przesyłania paliwa gazowego na okres śróddzienny w danym punkcie, godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacji ZUP dla tego punktu nie mogą przekroczyć aktualnych maksymalnych możliwości przesyłowych w danym punkcie (Q_{max}) publikowanych na stronie internetowej OSGT.
- 12.1.20. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.

- 12.1.21. Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami Instrukcji SGT, a w zakresie Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) także zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 12.1.22. Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu SGT z systemami współpracującymi, powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w tych systemach.
- 12.1.23. W przypadku poinformowania OSGT przez Operatora Systemu Współpracującego, również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 12.4, o braku możliwości przesłania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSGT niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP. ZUP w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSGT renominację.
- 12.1.24. Nominacja/renominacja ZUP, dla których świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUP w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować zgodnie z postanowieniami pkt. 8.3.5.
- 12.1.25. ZUP, który otrzymał od OSGT informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSGT informację o dalszej redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z nominacji i renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usługi przesyłania świadczonej na zasadach ciągłych lub na zasadach przerywanych w ramach produktów o dłuższym okresie realizacji.
- 12.1.26. Ilości paliwa gazowego określone w zatwierdzonych nominacjach dla usług świadczonych na zasadach przerywanych nie będą podlegały dalszej redukcji, o ile nie wynika to z renominacji ZUP dysponujących niewykorzystanymi przepustowościami (mocami umownymi) wynikającymi z usług świadczonych na zasadach ciągłych, z zastrzeżeniem pkt. 12.5 lub na zasadach przerywanych w ramach produktów o dłuższym okresie realizacji.
- 12.1.27. Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 8.3, w przypadku konieczności redukcji nominacji albo renominacji z uwagi na prowadzone prace remontowe lub z uwagi na wystąpienie sytuacji awaryjnej:
- 12.1.27.1. w pierwszej kolejności zostaną zredukowane przez OSGT nominacje lub renominacje w zakresie usług świadczonych na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.24,
- 12.1.27.2. w drugiej kolejności zostaną zredukowane przez OSGT nominacje lub renominacje w zakresie usług świadczonych na zasadach ciągłych począwszy od:

- 12.1.27.2.1 zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności zredukowane będą zdolności śróddzienne, następnie dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne), a
- 12.1.27.2.2 w przypadku produktów o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.
- 12.2. Proces nominacji.
- 12.2.1. ZUP przekazuje nominacje do OSGT nie później niż do godz. 14:00 w dobie gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 12.2.2. W przypadku, gdy ZUP prześle więcej niż jedną nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 12.2.1, OSGT rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 12.2.3. OSGT przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 w dobie gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja. W przypadku odrzucenia nominacji, OSGT informuje o przyczynie odrzucenia.
- 12.2.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 12.2.4.1. niespełnienia wymogów dotyczącej jej formy, treści oraz sposobu i czasu jej przekazania określonych w Instrukcji SGT,
- 12.2.4.2. złożenia nominacji przez podmiot nieuprawniony,
- 12.2.4.3. przekroczenia zdolności określonej w przydziale zdolności (PZ), a w przypadku korzystania z produktu śróddziennego - przekroczenia przepustowości technicznej.
- 12.2.4.4. nieuwzględnienia przez ZUP zgłoszonych przez OSGT lub OSW w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczeń zdolności, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji.
- 12.2.5. W przypadku, gdy ZUP nie prześle OSGT, w terminie określonym w pkt. 12.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona dla odpowiedniego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).
- 12.2.6. W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).
- 12.2.7. OSGT ma prawo dostosować nominację danego ZUP, w przypadku gdy ilość paliwa gazowego określona w tej nominacji przekracza posiadaną przez tego ZUP zdolność w danym punkcie, w sytuacji, gdy w ramach procedury rezygnacji, o której mowa w pkt. 15.3.8, przepustowość (moc umowna), z której zrezygnował dany ZUP została przydzielona przez OSGT na rzecz innego ZUP. OSGT informuje ZUP o dostosowaniu nominacji.
- 12.2.8. OSGT może zmienić nominację lub renominację ZUP w wyjątkowych przypadkach i w sytuacjach nadzwyczajnych, gdy występuje wyraźne zagrożenie

dla bezpieczeństwa i stabilności systemu przesyłowego. OSGT informuje Prezesa URE o każdym podjęciu takiego działania.

12.3. Proces renominacji.

12.3.1. Do renominacji stosuje się postanowienia dotyczące nominacji, o ile z postanowień Instrukcji SGT nie wynika inaczej.

12.3.2. ZUP, Giełda Gazu oraz PZPT może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSGT nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 w dobie gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 03:00 rano w dobie gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana.

12.3.3. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSGT będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.

12.3.4. OSGT informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.

12.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSGT renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSGT nominacja (renominacja) z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 12.1.21 oraz w pkt. 12.2.4.

12.3.6. Mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać”.

12.3.6.1. OSGT stosuje mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać” w punktach połączeń międzysystemowych, w których Prezes URE zobowiązał OSGT do stosowania powyższego mechanizmu na podstawie sprawozdania, o którym mowa w ppkt. 1, pkt. 2.2.3 Załącznika I do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005 (Dz. U. UE.L. z 2009 r. Nr 211, str. 36).

12.3.6.2. Prezes URE może zdecydować o zakończeniu mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie "wykorzystaj lub strać", stosownie do ppkt. 2 pkt 2.2.3 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 36).

12.3.6.3. W zakresie punktów wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej

oraz w punkcie PWP możliwość renominacji dozwolona jest jedynie w zakresie od 10% do 90% przydzielonej zdolności na zasadach ciągłych na rzecz danego ZUP. Jeżeli jednak nominacja przekracza 80% tej zdolności, to jedynie połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę. W zakresie pozostałej przydzielonej zdolności danego ZUP, renominacja ZUP traktowana jest jak renominacja złożona dla zdolności przerywanej. Jeżeli nominacja nie przekracza 20% przydzielonej zdolności, to połowa nienominowanej ilości może być renominowana w dół.

12.3.6.4. Mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać” nie stosuje się do ZUP, który spełnia wszystkie poniższe warunki:

12.3.6.4.1 w poprzednim roku gazowym do roku, w którym składana jest renominacja, danemu ZUP przysługiwało mniej niż 10% średniorocznej zdolności technicznej w danym punkcie wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja,

12.3.6.4.2 dany ZUP nie należy do grupy kapitałowej w rozumieniu art. 3 Rozporządzenia (WE) nr 139/2004 z dnia 20 stycznia 2004 r. w sprawie kontroli koncentracji przedsiębiorstw, której w poprzednim roku gazowym do roku, w którym składane są renominacje, łącznie przysługiwało nie mniej niż 10% średniorocznej zdolności technicznej w danym punkcie wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej lub w punkcie PWP, dla którego składane są renominacje.

12.4. Sprawdzanie zgodności nominacji lub renominacji w systemach współpracujących

12.4.1. Nominacje lub renominacje ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu SGT z systemami współpracującymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w tych systemach.

12.4.2. Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji lub renominacji w systemach współpracujących wykaże rozbieżność nominacji lub renominacji, OSGT zastosuje zasadę „mniejszego strumienia” co oznacza przyjęcie ilości paliwa gazowego w obu systemach według wielkości mniejszej z porównywanych nominacji.

12.4.3. W sytuacji, o której mowa w pkt. 12.4.2, OSGT przyjmuje, jako zatwierdzoną, nominację określającą ilość paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 12.4.2. i przekazuje informację do ZUP.

12.5. Postępowanie w sytuacjach awaryjnych.

12.5.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, znacznego obniżenia ciśnienia paliwa gazowego w SGT lub poinformowania OSGT przez Właściciela SGT, Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego, również w innym trybie, aniżeli określono w pkt. 12.4, o braku możliwości przestania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSGT niezwłocznie informuje

o tym fakcie ZUP wskazując jednocześnie poziom nominacji i okres, dla którego ZUP zobligowany jest dostosować swoją nominację.

- 12.5.2. ZUP, w ciągu trzydziestu (30) minut od otrzymania informacji, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSGT renominację.
- 12.5.3. Po trzydziestu (30) minutach od otrzymania renominacji, OSGT informuje ZUP o niezgodności renominacji, które mogą być podstawą jej odrzucenia zgodnie z postanowieniami pkt. 12.2.4.
- 12.5.4. W przypadku otrzymania informacji o niezgodności renominacji, o której mowa w pkt. 12.5.3, ZUP w ciągu piętnastu (15) minut przesyła poprawioną renominację.
- 12.5.5. OSGT informuje ZUP o zatwierdzeniu renominacji z redukcją ilości paliwa gazowego określonej przez ZUP w renominacji lub jej odrzuceniu, w ciągu jednej (1) godziny od jej otrzymania.
- 12.5.6. Przy redukcji, o której mowa w pkt. 12.5.5, OSGT uwzględni pierwszeństwo realizacji usług, zgodnie z pkt. 12.1.27.
- 12.5.7. Jeżeli ZUP nie złoży renominacji zgodnie z pkt. 12.5.2 lub nie poprawi renominacji zgodnie z pkt. 12.5.4., OSGT określa ilość paliwa gazowego do przesłania dla tego ZUP w poszczególnych punktach i tak określona ilość paliwa gazowego stanowi zatwierdzoną nominację. OSGT przekazuje odpowiednią informację ZUP zgodnie z pkt. 12.5.1.



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

13. ALOKACJA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO

13.1. Alokowane ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUP w punkcie wejścia lub odebranego przez ZUP w punkcie wyjścia odpowiadają ilościom określonym w zatwierdzonej nominacji.

13.2. Alokacji dla ZUP na warunkach opisanych powyżej dokonuje OSGT.

The logo for GAZ system, featuring a stylized orange and red swirl icon to the left of the text "GAZ" in a bold, black, sans-serif font, with "system" in a smaller, lowercase font below it.	INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA	55
---	---	----

14. BILANSOWANIE SGT

- 14.1. Ogólne warunki bilansowania.
- 14.1.1. OSGT prowadzi w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów przesyłowych bilansowanie fizyczne.
- 14.1.2. Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w ramach poszczególnych umów przesyłowych na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego, zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 13.
- 14.1.3. ZUP mają obowiązek bilansować swoje dostawy i odbiory z SGT, tak aby ograniczyć do minimum konieczność podejmowania przez OSGT działań bilansujących.
- 14.1.4. W ramach bilansowania OSGT dostarcza ZUP albo pobiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną do przestania i odebraną z SGT.
- 14.1.5. OSGT pobiera od ZUP lub dostarcza ZUP paliwo gazowe w sytuacji niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania lub odebranego z SGT przez ZUP, w ramach możliwości, którymi dysponuje OSGT.
- 14.1.6. Na potrzeby bilansowania OSGT będzie dokonywał transakcji zakupu oraz sprzedaży paliwa gazowego na poniżej wskazanych platformach obrotu:
- 14.1.6.1. Towarowa Giełda Energii S.A.
- 14.1.6.2. inna platforma obrotu w zakresie i w terminie wskazanym w decyzji Prezesa URE wydanej na podstawie NC BAL.
- 14.2. Bilansowanie – postanowienia szczegółowe.
- 14.2.1. W sytuacji wystąpienia niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania i odbieranego z SGT, OSGT podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy systemu.
- 14.2.2. W przypadku, gdy środki, którymi dysponuje OSGT nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy SGT, OSGT uruchamia procedury opisane w pkt. 17.
- 14.2.3. OSGT określa dobową ilość niezbilansowania, dla danej doby gazowej jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia i odebrał z SGT w punktach wyjścia na podstawie alokacji, o których mowa w pkt. 13.
- 14.2.4. Bilansowanie handlowe przeprowadzane jest przez OSGT po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie alokacji, o których mowa w pkt. 13.
- 14.2.5. OSGT przeprowadzi procedurę bilansowania handlowego dla każdego ZUP.
- 14.2.6. Niezbilansowanie ZUP jest wyrażane w jednostkach energii – kWh.
- 14.2.7. Wielkości określone na podstawie bilansowania handlowego są umieszczane w opracowanym przez OSGT Raporcie Rozliczeniowym.

- 14.3. Zasady prowadzenia rozliczeń z tytułu niezbilansowania.
- 14.3.1. Rozliczenie usług bilansowania przeprowadzane jest przez OSGT dla każdej doby gazowej po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 14.3.2. OSGT przeprowadzi rozliczenie wynikające z niezbilansowania każdego ZUP polegające na przeliczeniu wartości DIN dla każdej doby danego miesiąca gazowego.
- 14.3.3. Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSGT Raporcie Rozliczeniowym.
- 14.3.4. Raport Rozliczeniowy zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu niezbilansowania oraz zarządzania ograniczeniami sporządzany jest w terminie do siódmego (7) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.
- 14.3.5. Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera oraz:
- 14.3.5.1. $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSGT opłatę za paliwo gazowe dostarczone przez OSGT (OPM_D) określoną w następujący sposób:

$$OPM_D = MOD(DIN) * KCK$$

gdzie:

OPM_D opłata ZUP na rzecz OSGT za dostarczone paliwo gazowe

KCK krańcowa cena kupna [zł/kWh]

MOD wartość bezwzględna

DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]

- 14.3.5.2. $DIN > 0$, OSGT jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za paliwo gazowe pobrane przez OSGT (OPM_P) określoną w następujący sposób:

$$OPM_P = (DIN) * KCS$$

gdzie:

OPM_P opłata OSGT na rzecz ZUP za pobrane paliwo gazowe

KCS krańcowa cena sprzedaży [zł/kWh]

DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]

- 14.4. Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.

- 14.4.1. Zgodnie z decyzją Prezesa URE, o której mowa w pkt. 7.3, z tytułu neutralności finansowej bilansowania ZUP udzielana jest ZUP lub pobierana od ZUP przez OSGT opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SGT. Opłata jest określona

zgodnie z postanowieniami mechanizmu zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSGT.

14.4.2. W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, ZUP wystawi fakturę z tytułu przedmiotowej opłaty.

14.4.3. W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość dodatnią, ZUP dokona płatności na rzecz OSGT, na podstawie faktury wystawionej przez OSGT.

14.4.4. Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.

14.4.5. Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania oraz stawka SNF jest wyznaczana w każdym okresie rozliczeniowym.

14.4.6. OSGT publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSGT zatwierdzony decyzją Prezesa URE określający sposób wyliczania opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania oraz wyznaczania stawki tej opłaty.

15. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

15.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

15.1.1. Ograniczenia techniczne mogą wystąpić w SGT w związku z:

15.1.1.1. ograniczeniami technicznymi sieci lub systemowych obiektów technologicznych,

15.1.1.2. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wejścia lub wyjścia z SGT,

15.1.1.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w SGT,

15.1.1.4. prowadzeniem prac w SGT lub w systemach współpracujących,

15.1.1.5. wystąpieniem sytuacji awaryjnej.

15.1.2. Ograniczenia kontraktowe mogą wystąpić w SGT w związku z:

15.1.2.1. brakiem pełnego wykorzystania przez ZUP zakontraktowanej przez niego przepustowości (mocy umownej),

15.1.2.2. ograniczoną przepustowością techniczną.

15.1.3. Opłaty z tytułu świadczenia usług przesyłania w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych (ograniczenia przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych) korygowane są zgodnie z postanowieniami Taryfy SGT.

15.2. Działania OSGT pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych.

15.2.1. Na etapie rozpatrywania wniosków o świadczenie usługi przesyłania OSGT analizuje możliwości realizacji nowych przydziałów przepustowości (PP) i przydziałów zdolności (PZ) tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostarczania oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych ZUP.

15.2.2. W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usługi przesyłania, OSGT udostępnia dostępną przepustowość przesyłową zgodnie z postanowieniami Instrukcji.

15.2.3. W przypadku braku możliwości realizacji usługi przesyłania na zasadach ciągłych OSGT oferuje, o ile to jest możliwe, usługę przesyłania na zasadach przerywanych.


15.2.4. W celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych OSGT współpracuje z operatorami systemów współpracujących.

15.2.5. Ponadto OSGT podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:

15.2.5.1. realizuje czynności eksploatacji i konserwacji SGT oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,

- 15.2.5.2. monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,
- 15.2.5.3. stosuje procedury działań na wypadek wystąpienia w SGT sytuacji awaryjnej,
- 15.2.5.4. pobiera marżę aukcyjną,
- 15.2.5.5. stosuje mechanizmy zarządzania ograniczeniami w przypadku ograniczeń kontraktowych, o których mowa w pkt. 12.3.6, pkt. 15.3.3, pkt. 15.3.4 i pkt. 15.3.8, zgodnie z postanowieniami Załącznika I do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005.
- 15.3. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.
- 15.3.1. OSGT prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej mocy umownej z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług przesyłania. Analizy te mają na celu zapobieganie blokowaniu zdolności SGT i powstawaniu ograniczeń kontraktowych. OSGT informuje Prezesa URE o niewykorzystaniu zarezerwowanej mocy umownej przez ZUP w przypadku wystąpienia przesłanek określonych w pkt. 15.3.3.1 oraz pkt. 15.3.3.2.
- 15.3.2. W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają zawarcie przydziałów przepustowości (PP) i przydziałów zdolności (PZ), OSGT dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia zawarcia przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ) przynajmniej na zasadach przerywanych.
- 15.3.3. Jeżeli w trakcie rozpatrywania wniosku o przydział przepustowości (mocy umownej) okaże się, że brak jest dostępnej przepustowości przesyłowej, a istnieją zakontraktowane, a niewykorzystywane przepustowości (mocy umowne), OSGT składa ZUP odpowiednie oświadczenie po zobowiązaniu przez Prezesa URE do częściowego lub całkowitego wycofania przydziału przepustowości (mocy umownej) w danym punkcie wejścia lub wyjścia, gdy:
- 15.3.3.1. ZUP systematycznie wykorzystuje przyznaną przepustowość (moc umowną) i zdolność w niepełnym zakresie, tj. wykorzystuje średnio mniej niż 80% przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) i zdolności zarówno w okresie od dnia 1 kwietnia do 30 września, jak również w okresie od dnia 1 października do dnia 31 marca, przy efektywnym czasie trwania przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ), wynoszącym ponad jeden rok gazowy, czego nie może należycie uzasadnić, oraz
- 15.3.3.2. ZUP nie sprzedał, ani nie zaoferował na rozsądnych warunkach swojej niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownej) i zdolności w szczególności w trybie pkt. 15.3.8, a inni ZUP ubiegają się o przepustowość (moc umowną) i zdolność na zasadach ciągłych w tym punkcie, oraz ZUP nie uzasadni należycie niewykorzystywanie przepustowości (mocy umownej), w szczególności:

- 15.3.3.2.1 koniecznością spełnienia wymogów prawa w zakresie bezpieczeństwa dostaw,
- 15.3.3.2.2 awarię SGT lub w systemie współpracującym,
- 15.3.3.2.3 nadzwyczajnym zdarzeniem u odbiorcy,
- 15.3.3.2.4 siłą wyższą,
- 15.3.4. Mechanizmy nadszyskrypcji i wykupu.
- 15.3.4.1. Dla punktów wejścia i punktów wyjścia OSGT publikuje na stronie internetowej www.gaz-system.pl do godz. 12.00 w dobie gazowej informację o dodatkowej dostępnej przepustowości przesyłowej na zasadach ciągłych, udostępnianej na kolejną dobę gazową, z uwzględnieniem warunków technicznych, prognozowanych odbiorów z SGT oraz przepustowości w sąsiadujących systemach przesyłowych.
- 15.3.4.2. W przypadku, gdy w trakcie realizacji umów przesyłowych wystąpi konieczność ograniczenia przepustowości (mocy umownych) na zasadach ciągłych, udostępnionej w trybie pkt. 15.3.4.1, OSGT zastosuje mechanizm wykupu przepustowości (mocy umownej) od ZUP.
- 15.3.4.3. Wykup nastąpi w trybie aukcji zgodnie z regulaminem Platformy Aukcyjnej, której regulamin, sporządzony z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 15.3.4.6, zamieszczony zostanie na stronie internetowej OSGT. Aukcja zastosowana w procedurze wykupu będzie przeprowadzona zgodnie z zasadami aukcji jednej ceny, w rozumieniu NC CAM z tym zastrzeżeniem, iż oferty będą szeregowane od najniższej nie zaś od najwyższej.
- 15.3.4.4. W aukcji ma prawo wziąć udział ZUP, który posiada przepustowość (moc umowną) na zasadach ciągłych w punkcie, którego dotyczy procedura wykupu.
- 15.3.4.5. OSGT informuje ZUP, o których mowa w pkt. 15.3.4.4 o rozpoczęciu procedury wykupu w ramach aukcji najpóźniej na trzydzieści (30) minut przed rozpoczęciem aukcji.
- 15.3.4.6. Zasady aukcji:
- 15.3.4.6.1 w aukcji jako uczestnik aukcji ma prawo wziąć udział ZUP, o którym mowa w pkt. 15.3.4.4, jeśli uzyskał login i hasło do platformy internetowej OSGT zgodnie z pkt. 8.6.11,
- 15.3.4.6.2 udział w aukcji jest anonimowy, tożsamość uczestnika aukcji w toku aukcji jest znana wyłącznie OSGT,
- 15.3.4.6.3 każda aukcja obejmuje tylko jedną rundę licytacji i trwa trzydzieści (30) minut,
- 15.3.4.6.4 oferta uczestnika aukcji może być dowolnie składana, zmieniana i wycofywana podczas rundy licytacji w trakcie jej trwania; oferta jest uważana za wiążącą do momentu jej modyfikacji lub usunięcia,
- 15.3.4.6.5 w ofercie uczestnik aukcji wskazuje:

	INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA	61
---	---	----

- 15.3.5.6.5.1. tożsamość uczestnika aukcji,
- 15.3.5.6.5.2. punkt wejścia lub wyjścia, dla którego składana jest oferta,
- 15.3.5.6.5.3. ilość oferowanej przepustowości (mocy umownej), nie większą niż przepustowość (moc umowną), którą posiada uczestnik aukcji na zasadach ciągłych w zakresie wykorzystywanym w zatwierdzonej nominacji, w okresie, którego dotyczy procedura wykupu,
- 15.3.5.6.5.4. cenę, z uwzględnieniem postanowień pkt. 15.3.4.6.7.
- 15.3.4.6.6 Oferta uczestnika aukcji będzie uważana za wiążącą, jeśli spełnia wszystkie wymagania, o których mowa w pkt. 15.3.4.6.5.
- 15.3.4.6.7 Maksymalna cena, po jakiej uczestnik aukcji może zaoferować wykup przepustowości (mocy umownej) nie może przekroczyć dziesięciokrotności (10) stawki opłaty stałej, dla usługi świadczonej na okres jednej doby gazowej, określonej w Taryfie SGT.
- 15.3.4.6.8 Wykup przepustowości (mocy umownych) w procedurze aukcji następuje po najniższej cenie zaoferowanej OSGT.
- 15.3.4.6.9 OSGT może przyjąć ofertę ZUP w części.
- 15.3.4.6.10 W ciągu trzydziestu (30) minut od zakończenia aukcji, OSGT opublikuje jej ostateczny wynik. Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki.
- 15.3.4.6.11 W przypadku, gdy w wyniku aukcji, o której mowa w pkt. 15.3.4.3, OSGT nie uzyska wystarczającej przepustowości (mocy umownej), niezbędnej do zrealizowania usługi przesyłania SGT w zakresie zatwierdzonych nominacji ZUP dla określonego punktu dla danej doby gazowej, OSGT dokona za odpowiednią bonifikatą określoną w Taryfie SGT, ograniczenia przepustowości (mocy umownej) ZUP na zasadach ciągłych. Ograniczenie, o którym mowa powyżej, zostanie dokonane od produktu o najkrótszym czasie realizacji do produktu o najdłuższym czasie realizacji, a w przypadku produktów o takiej samej długości realizacji - proporcjonalnie do godzinowych ilości paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach ZUP dla okresu, którego dotyczy ograniczenie.
- 15.3.4.6.12 W wyniku przeprowadzonej procedury wykupu, OSGT dokona odpowiedniej redukcji zatwierdzonych nominacji podmiotów, których oferta została przyjęta lub o których mowa w pkt. 15.3.4.6.11. Postanowienia pkt. 12.1.9 stosuje się odpowiednio.
- 15.3.4.6.13 Obniżenie wynagrodzenia z tytułu wykupu przepustowości (mocy umownej) ZUP w ramach procedury, o której mowa w pkt. 15.3.4.3, uwzględnia się w fakturze wystawionej ZUP z tytułu realizacji Umowy przesyłowej, w postaci odpowiedniej bonifikaty.
- 15.3.4.6.14 Sposób ustalania ilości przepustowości (mocy umownej) oferowanej w ramach mechanizmu nadszypki będzie uzgadniany przez OSGT z Prezesem URE.

- 15.3.5. ZUP może dokonać udostępnienia przepustowości (mocy umownej) i zdolności.
- 15.3.6. W przypadku udostępnienia przepustowości (mocy umownej) ZUP udostępniający pozostaje stroną przydziału przepustowości (PP) i zdolności (PZ) w relacjach z OSGT.
- 15.3.7. ZUP może dokonać odsprzedaży (mocy umownej) na platformie internetowej wskazanej przez OSGT zgodnie z regulaminem tej platformy.
- 15.3.7.1. W przypadku odsprzedaży przepustowości (mocy umownej), wszelkie prawa i obowiązki (w tym OZO) wynikające z przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) przechodzą na nabywcę przepustowości (mocy umownej).
- 15.3.7.2. W przypadku odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych, ZUP zobowiązany jest dokonać odsprzedaży tej przepustowości (mocy umownej) równocześnie po obu stronach punktu, na rzecz tego samego ZUP, z zastrzeżeniem, że:
- 15.3.7.2.1 OSGT w porozumieniu z OSW potwierdzi, czy ZUP, na rzecz którego ma nastąpić odsprzedaż przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych spełnia wymogi formalne określone w kodeksach sieci OSGT lub OSW niezbędne do zawarcia z nim umowy przesyłowej w zakresie odsprzedawanej przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych,
- 15.3.7.2.2 w przypadku, gdy OSGT lub OSW stwierdzą, że ZUP, na rzecz którego ma nastąpić odsprzedaż przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych, nie spełnia wymogów formalnych, o których mowa w pkt. 15.3.7.2.1, operatorzy nie wyrażą zgody na dokonanie odsprzedaży.
- 15.3.8. Rezygnacja z przydzielonej ciągłej przepustowości (mocy umownej) i zdolności przez ZUP.
- 15.3.8.1. ZUP może dokonać rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na platformie rynku wtórnego zgodnie z regulaminem tej platformy.
- 15.3.8.2. W przypadku rezygnacji z przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych ZUP- zobowiązany jest dokonać rezygnacji z przepustowości w obu systemach przesyłowych.
- 15.3.8.3. ZUP zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSGT marży aukcyjnej za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy rezygnacja ZUP, na podstawie wystawionej przez OSGT faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod rygorem odrzucenia oświadczenia o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).
- 15.3.8.4. ZUP zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ), dopóki przepustowość (moc umowna) i zdolność, której dotyczy rezygnacja ZUP, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSGT innemu ZUP, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSGT. Udostępnienie mocy umownej, o której mowa w

- pkt. 15.3.8, następuje według kolejności zgłoszenia przez ZUP kompletnych oświadczeń o rezygnacji.
- 15.3.8.5. Przepustowość (moc umowna) i zdolność będąca przedmiotem rezygnacji ZUP jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSGT przydziału całej dotychczas dostępnej przepustowości przesyłowej. OSGT nie oferuje przepustowości (mocy umownej), z której zrezygnował ZUP zgodnie z pkt. 15.3.8, w ramach produktów na okres jednej doby gazowej.
- 15.3.8.6. OSGT niezwłocznie powiadamia ZUP o ponownym przydzieleniu przepustowości (mocy umownej) i zdolności, która była przedmiotem jego rezygnacji. udostępniając w SWI zmieniony przydział przepustowości (PP) uwzględniający zmiany wynikające z rezygnacji danego -ZUP oraz zmieniony przydział przepustowości (PP) -ZUP, na rzecz których nastąpił przydział przepustowości (PP).
- 15.3.8.7. W przypadku ponownego dokonania przez OSGT przydziału przepustowości (mocy umownej) i zdolności, o której mowa w pkt. 15.3.8.6 ZUP, który zrezygnował z przepustowości (mocy umownej) i zdolności uiszcza opłaty z tytułu usług przesyłowych za przepustowość (moc umowną) i zdolność nieobjętą rezygnacją danego ZUP, na zasadach odpowiadających pierwotnie nabytemu produktowi.
- 15.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego.
- 15.4.1. W sytuacjach, gdy niezbilansowanie ZUP prowadzi do braku możliwości zachowania integralności SGT, OSGT może wprowadzić w stosunku do ZUP, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w SGT ograniczenia. W takim przypadku OSGT przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania lub odbioru z SGT paliwa gazowego w określonych punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSGT informacji o ograniczeniu realizacji usługi przesyłania paliwa gazowego, ZUP w terminie trzydziestu (30) minut od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest przekazać do OSGT renominację uwzględniającą wprowadzone ograniczenia w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach. Postanowienia pkt. 12.5. stosuje się odpowiednio.
- 15.4.2. Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 15.4 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSGT, zgodnie z postanowieniem pkt. 12.5.7.
- 15.4.3. Koszty ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego, a także wznowienia przesyłania umownych ilości paliwa gazowego, ponosi ZUP. Za okres ograniczenia OSGT przysługuje opłata ustalona zgodnie z obowiązującą Taryfą SGT.
- 15.4.4. W przypadku, gdy środki, którymi dysponuje OSGT nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy SGT, OSGT uruchamia procedury opisane w pkt. 17.

- 15.5. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.
- 15.5.1. W sytuacjach niezachowania parametrów jakościowych paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 3.4.1.1, w fizycznych punktach wejścia OSGT może wprowadzić w stosunku do ZUP, po których stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego do przestania w fizycznych punktach wejścia oraz odbioru w fizycznych punktach wyjścia.
- 15.5.2. OSGT, wprowadzając ograniczenia określone w pkt. 15.5.1, przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń oraz przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania lub odbioru z SGT paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSGT informacji o ograniczeniu lub całkowitym przerwaniu realizacji usługi przesyłania paliwa gazowego, ZUP w ciągu trzydziestu (30) minut od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym fizycznym punkcie i przekazać do OSGT renominację. Postanowienia pkt. 12.5 stosuje się odpowiednio.
- 15.5.3. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSGT może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do SGT lub zastosować postanowienia pkt. 12.5.7.
- 15.5.4. Jeżeli paliwo gazowe przekazywane do przestania w punkcie wejścia do SGT nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, zostaną naliczone opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7,0
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40,0

- 15.5.5. Jeżeli ZUP prześle do przestania w fizycznym punkcie wejścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 15.5.4, OSGT przysługuje od ZUP opłata za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 15.5.4, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}$$

gdzie:

- O_{NSJW} - opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł],
- I_{GI} - dobowa ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do przestania w fizycznym punkcie wejścia [kWh]
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

- X_{SJNmax} - dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 15.5.4. [mg/m^3]
- X_{SJW} - wartość średniodobowa danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do przestania w fizycznym punkcie wejścia [mg/m^3]

15.5.6. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przestania w fizycznych punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w fizycznych punktach wyjścia z SGT określonej w pkt. 3.4.1.1.

15.5.7. W przypadku przekazania do przestania w fizycznym punkcie wejścia do SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 15.5.6 OSGT przysługuje od ZUP opłata, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

- O_{NSTW} - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]
- I_{GI} - dobowa ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody, [kWh]
- CRG - Cena Referencyjna Gazu, [zł/kWh]
- MOD - Wartość bezwzględna
- X_{STNmax} - dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [$^{\circ}C$]
- X_{STW} - średniodobowa wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia [$^{\circ}C$]

15.5.8. OSGT przysługuje od ZUP opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym odpowiednio w pkt. 15.5.5 lub pkt. 15.5.7 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa odpowiednio w pkt. 15.5.4 lub pkt. 15.5.6. Opłata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

15.5.9. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesyłanego paliwa gazowego ZUP lub OSGT może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z przepisami prawa. Koszty badania pokrywa podmiot zgłaszający zastrzeżenia dotyczące jakości paliwa gazowego, chyba że wynik badania potwierdzi zasadność zgłoszonych zastrzeżeń, wówczas koszty badania pokrywa druga strona.

15.5.10. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.

15.5.11. W sytuacji niedotrzymania przez ZUP w fizycznym punkcie wejścia parametrów jakościowych paliwa gazowego, określonych w pkt. 3.4.1.1, parametry jakościowe

paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia nie będą gorsze, aniżeli parametry jakościowe paliwa gazowego wprowadzonego do SGT w fizycznym punkcie wejścia. ZUP nie może odmówić odebrania paliwa gazowego z SGT o parametrach nie gorszych niż parametry paliwa gazowego wprowadzonego przez niego do SGT.

15.5.12. W przypadku wprowadzenia do SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów jakościowych, określonych w pkt. 3.4.1.1 oraz odmowy OSW przyjęcia paliwa gazowego o niewłaściwych parametrach jakościowych, OSGT ma prawo ograniczyć dostarczanie paliwa gazowego.

15.5.13. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.5.12, ZUP pokrywa koszty związane z usunięciem z SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów jakościowych.

16. WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

16.1. Postanowienia ogólne.

16.1.1. Do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usługi przesyłania pomiędzy OSGT oraz ZUP i OPR służy System Wymiany Informacji (SWI). O zmianie statusu danych w SWI ZUP jest informowany poprzez wiadomość e-mail.

16.1.2. Szczegółowe informacje odnośnie uzyskania dostępu do SWI, jego działania, zawartości i funkcjonalności, opisane są w podręczniku użytkownika dostępnym na stronie internetowej OSGT.

16.1.3. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych jest oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S w wersji opisanej na stronie internetowej OSGT.

16.1.4. Opis formatów plików jest publikowany na stronie internetowej OSGT. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej.

16.2. Sposób wymiany informacji.

16.2.1. Wymiana plików, o których mowa w punktach 16.1.3, będzie następować z wykorzystaniem protokołu AS4.

16.3. Odpowiedzialność za treść przekazanych danych

16.3.1. Odpowiedzialność za formę i zawartość informacyjną dokumentów spoczywa na stronie wysyłającej dokument.

16.4. Informacje przekazywane przez OSGT.

16.4.1. OSGT publikuje na stronie internetowej pełny tekst Instrukcji SGT zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki ZUP.

16.4.2. OSGT informuje odpowiednio ZUP oraz OSW o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na świadczoną usługę przesyłania paliwa gazowego oraz na pracę systemów współpracujących w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac poprzez publikację informacji na stronie internetowej OSGT, w tym poprzez opublikowanie na GIIP Pilnych Komunikatów Rynkowych.

16.4.3. OSGT publikuje na stronie internetowej OSGT informację o dostępnej zdolności przesyłowej punktów wejścia i wyjścia w bieżącej i następnej dobie gazowej.

16.4.4. OSGT przekazuje OSW informacje dotyczące nominacji i renominacji otrzymanych od ZUP w celu potwierdzenia możliwości ich realizacji w systemie współpracującym.

16.4.5. OSGT przekazuje ZUP, do siódmego (7) dnia następnego miesiąca, następujące dane rozliczeniowe dotyczące danego miesiąca gazowego:

- 16.4.5.1. dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia;
- 16.4.5.2. niezbilansowanie dobowe dla poszczególnych dób gazowych;
- 16.4.5.3. sumaryczne ilości paliwa gazowego przekazane i odebrane w punktach wejścia i wyjścia, w poszczególnych dobach gazowych w danym miesiącu gazowym.
- 16.4.6. Informacje, o których mowa w punktach od 16.4.3 do 16.4.5, są przekazywane w formatach określonych przez OSGT.
- 16.5. Informacje przekazywane przez ZUP .
- 16.5.1. ZUP przekazują OSGT:
- 16.5.1.1. nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 12,
- 16.5.1.2. informacje na temat zakłóceń po stronie dostawców ZUP oraz w systemie współpracującym, które mogą wpłynąć na warunki pracy SGT, w tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) w punktach połączenia z SGT, wartości parametrów niespełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
- 16.5.1.3. informacje na temat podmiotów będących właścicielem paliwa gazowego wprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wejścia do SGT spoza obszaru Rzeczypospolitej Polskiej lub wyprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wyjścia z SGT poza obszar Rzeczypospolitej Polskiej wraz z przypisaniem odpowiednich ilości – w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia Raportu Rozliczeniowego za dany miesiąc gazowy; ww. informacje są przekazywane w formie wskazanej przez OSGT na stronie internetowej OSGT.
- 16.5.1.4.

17. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

17.1. Sytuacja awaryjna w SGT.

17.1.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT, OSGT niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie sytuacji awaryjnej oraz przywrócenie prawidłowego funkcjonowania SGT.

17.1.2. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej deficyt paliwa gazowego w SGT, OSGT podejmie działania mające na celu stabilizację pracy systemu.

17.1.3. OSGT niezwłocznie powiadomi ZUP oraz operatorów systemów współpracujących o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, która może mieć wpływ na pracę ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w przesyłce paliwa gazowego.

17.1.4. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej OSGT nie przyjmie do przesyłania paliwa gazowego lub nie dostarczy paliwa gazowego do punktu wyjścia, jeżeli mogłoby to spowodować zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT, zdrowia lub życia ludzi, środowiska naturalnego lub szkody majątkowe.

17.1.5. W sytuacji awaryjnej ZUP jest zobowiązany do współpracy z OSGT w niezbędnym zakresie.

17.1.6. Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa Umowa przesyłowa.

17.2. Sytuacja awaryjna w systemie współpracującym.

17.2.1. W przypadku sytuacji awaryjnej powstałej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUP lub w systemie współpracującym, mogącej spowodować ograniczenia w przekazaniu do przesyłania lub odbiorze paliwa gazowego, ZUP są zobowiązani do niezwłocznego powiadomienia OSGT o tym fakcie, podając przewidywany czas trwania i zakres ograniczeń.

17.2.2. Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa Umowa przesyłowa.

17.2.3. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej lub prowadzenia prac remontowych w sieci OSW usługa przesyłania na rzecz OSW jest rozliczana na zasadach określonych w Taryfie SGT.

17.3. Uruchamianie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

17.3.1. W przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych zgodnie z Ustawą o zapasach, obowiązek dostawy gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy utrzymywany przez ZUP poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej realizuje się poprzez złożenie w SGT nominacji w punkcie wejścia SGT Mallnow oraz punkcie wyjścia PWP, o wartości godzinowej odpowiadającej co najmniej jednej

dziewięćset sześćdziesiątej (1/960) części wielkości zapasu obowiązkowego, pod rygorem uznania, że zapas obowiązkowy nie został dostarczony na terytorium RP.

- 17.3.2. OSGT powiadamia Prezesa URE o fakcie wykorzystania zdolności przesyłowych zarezerwowanych na potrzeby dostarczania całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej na inne potrzeby, tj. w sytuacji, gdy dobową ilość gazu ziemnego alokowaną dla danego ZUP w punkcie wejścia SGT Mallnow oraz punkcie wyjścia PWP jest większa niż suma przydzielonych zdolności we wszystkich godzinach danej doby gazowej pomniejszonej o zdolność zarezerwowaną na potrzeby dostarczania całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.
- 17.3.3. Powiadomienie, o którym mowa w pkt 17.3.2, OSGT składa w terminie 7 dni od dnia określenia ostatecznych danych rozliczeniowych w Raporcie Rozliczeniowym na podstawie ilości dobowych w nim zawartych.

18. PRZEPISY KOŃCOWE I WPROWADZAJĄCE

- 18.1. Do czasu zawarcia pierwszej transakcji na RDB_{SGT} , jako $CSRB_{SGT}$ będzie przyjmowany indeks TGE_{sgtDA} , a w przypadku, gdy indeks TGE_{sgtDA} wynosi 0, jako $CSRB_{SGT}$ przyjmowana jest obowiązująca w danej dobie $CSRB$ dla gazu wysokometanowego grupy E zgodnie z postanowieniami IRIESP.
- 18.2. Z uwagi na brak punktu wyjścia do odbiorcy końcowego, w SGT nie znajdują zastosowania regulacje dotyczące sprzedaży rezerwowej w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
- 18.3. Do dnia 30 września 2024 punkt 17.3.1 przyjmuje następujące brzmienie: „W przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych zgodnie z Ustawą o zapasach, obowiązek dostawy gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy utrzymywany przez ZUP poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej realizuje się poprzez złożenie w SGT nominacji w punkcie wejścia SGT Mallnow oraz punkcie wyjścia PWP, o wartości godzinowej odpowiadającej co najmniej jednej tysiąc dwusetnej (1/1200) części wielkości zapasu obowiązkowego, pod rygorem uznania, że zapas obowiązkowy nie został dostarczony na terytorium RP.”