



**Operator Gazociągów Przesyłowych  
GAZ - SYSTEM S.A.**

**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI PRZESYŁOWEJ  
(IRiESP)**

Warszawa, styczeń 2013 r.

## SPIS TREŚCI

**Część I IRiESP obejmuje rozdziały 1-13, część II IRiESP obejmuje rozdziały 14-23.**

|    |  |     |
|----|--|-----|
| 1  | DEFINICJE I JEDNOSTKI .....  | 4   |
| 2  | POSTANOWIENIA OGÓLNE .....   | 20  |
| 3  | CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO .....   | 27  |
| 4  | PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO.....   | 48  |
| 5  | PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ.....   | 50  |
| 6  | UMOWA PRZESYŁOWA.....  | 57  |
| 7  | PRZYDZIAŁ PRZEPUSTOWOŚCI (PP).....   | 61  |
| 8  | PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ) .....   | 77  |
| 9  | USŁUGI NA OKRES JEDNEJ DOBY GAZOWEJ .....  | 81  |
| 10 | WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE PRZESYŁANIA PALIWA GAZOWEGO .....  | 82  |
| 11 | PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY .....  | 84  |
| 12 | PRACE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM .....   | 88  |
| 13 | BEZPIECZEŃSTWO PRZETWARZANIA DANYCH .....  | 91  |
| 14 | BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO .....  | 94  |
| 15 | ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI.....  | 95  |
| 16 | ALOKACJA.....  | 101 |
| 17 | BILANSOWANIE FIZYCZNE .....  | 107 |
| 18 | RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH.....   | 110 |
| 19 | BILANSOWANIE HANDLOWE.....   | 115 |
| 20 | ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI .....   | 119 |
| 21 | WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO<br>REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI<br>SYSTEMOWYMI ..... | 137 |
| 22 | SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....  | 143 |
| 23 | PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE .....  | 149 |

## **Część I**

# **Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego, eksploatacja i planowanie rozwoju sieci**

## 1 DEFINICJE I JEDNOSTKI

### 1.1 Definicje

|  |   |
|--|---|
| <i>Alokacja</i>                            | <i>Przypisanie poszczególnym ZUP ilości lub objętości paliwa gazowego przekazanego do przesłania w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.</i>   |
| <i>Bilansowanie fizyczne</i>               | <i>Działalność OSP mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu przesyłowego.</i>  |
| <i>Bilansowanie handlowe</i>               | <i>Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego, dostarczonego i odebranego z systemu przesyłowego przez ZUP.</i>  |
| <i>Bilansowanie systemu</i>                | <i>Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw obejmująca bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe.</i>   |
| <i>Cena Referencyjna Gazu (CRG)</i>        | <i>Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Przesyłowego, opublikowana na stronie internetowej OSP i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESP.</i>  |
| <i>Ciepło spalania <math>H_{SN}</math></i> | <i>Ciepło spalania <math>H_{SN}</math> [298,15K, 101,325kPa, V (273,15K, 101,325kPa)] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej objętości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15K jaką miały substraty.</i> |
| <i>Ciśnienie</i>                           | <i>Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.</i>  |
| <i>Dni robocze</i>                         | <i>Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.</i>   |
| <i>Doba gazowa</i>                         | <i>Okres od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.</i>  |
| <i>Fizyczny</i>                            | <i>Miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji</i>  |

|                                      |  |
|--------------------------------------|--|
| <i>punkt wejścia</i>                 | <i>wymienione w pkt. 3.1.4 w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym lub instalacją magazynową.</i>  |
| <i>Fizyczny punkt wyjścia</i>        | <i>Miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji wymienione w pkt. 3.1.5 w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym lub instalacją magazynową.</i>   |
| <i>Gazociąg bezpośredni</i>          | <i>Gazociąg, który został zbudowany w celu bezpośredniego dostarczania paliw gazowych do instalacji Odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.</i>   |
| <i>Gazociąg międzysystemowy</i>      | <i>Gazociąg przesyłowy przebiegający przez granicę państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, wyłącznie w celu połączenia krajowych systemów przesyłowych tych państw.</i>   |
| <i>Giełda Gazu</i>                   | <i>Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2010 r. Nr 48, poz. 284, z późn. zm.), 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 (Dz. U. z 2010 r. Nr 211, poz. 1384, z późn. zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.</i> |
| <i>Handlowy Raport Przesyłu(HRP)</i> | <i>Dokument sporządzany przez OSP zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usług przesyłania realizowanych przez OSP na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym.</i>  |
| <i>Instalacja magazynowa</i>         | <i>Instalacja używana do magazynowania paliw gazowych, w tym bezzbiornikowy magazyn gazu ziemnego oraz pojemności magazynowe gazociągów, będąca własnością przedsiębiorstwa energetycznego lub eksploatowana przez to przedsiębiorstwo, włącznie z częścią instalacji skroplonego gazu ziemnego używaną do jego magazynowania, z wyłączeniem tej części instalacji, która jest wykorzystywana do działalności produkcyjnej, oraz instalacji służącej wyłącznie do realizacji zadań operatorów systemu przesyłowego gazowego.</i>                           |
| <i>Liczba Wobbe'go</i>               | <i>Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.</i>  |
| <i>Miesiąc gazowy</i>                | <i>Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.</i>   |
| <i>Międzyoperatorska</i>             | <i>Umowa o świadczenie usługi przesyłania zawierana przez OSP z OSD</i>  |

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <i>Umowa Przesyłowa (MUP)</i>     | <i>świadczącym usługi dystrybucyjne w obszarze dystrybucyjnym oraz przez OSP i OSM, określająca dodatkowo szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy stronami umów.</i>   |
| <i>Moc przyłączeniowa</i>         | <i>Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.</i>   |
| <i>Moc umowna (Przepustowość)</i> | <i>Określona w przydziale przepustowości (PP) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) w warunkach normalnych, która może być przekazana do przesłania w fizycznym punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wyjścia.</i> |
| <i>Niezbilansowanie</i>           | <i>Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przesłania w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o alokacje dokonane zgodnie z IRiESP.</i>   |
| <i>Nominacja</i>                  | <i>Oświadczenie ZUP przekazane do OSP dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia.</i>   |
| <i>Obszar Dystrybucyjny</i>       | <i>Obszar, w którym Operator Systemu Dystrybucyjnego świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego do co najmniej 500 tys. odbiorców, opublikowany na stronie internetowej OSP.</i>  |
| <i>Obszar Rynku Bilansującego</i> | <i>Część systemu gazowego opisana w pkt 14.5, w którym prowadzony jest obrót paliwem gazowym, w ramach którego OSP dokonuje czynności bilansujących, m.in. polegających na równoważeniu zapotrzebowania na paliwo gazowe z dostawami tego paliwa.</i>  |
| <i>Odbiorca</i>                   | <i>Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, m.in. ZUP, OSD, OSM.</i>   |
| <i>Odbiorca końcowy</i>           | <i>Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek.</i>  |
| <i>Ograniczenia kontraktowe</i>   | <i>Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z zarezerwowania przez Użytkownika Sieci przepustowości większej niż rzeczywiście wykorzystywana.</i>  |
| <i>Ograniczenia techniczne</i>    | <i>Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.</i>  |

|   |  |
|---|--|
| <i>Operator Instalacji Regazyfikacji (OIR)</i>                  | <i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wyładunkiem, procesowym składowaniem i regazyfikacją skroplonego gazu (LNG).</i>  |
| <i>Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)</i>                    | <i>Podmiot posiadający tytuł prawny do układów pomiarowo – rozliczeniowych w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego i wykonujący w tych punktach czynności związane z pomiarami, w szczególności OSW i Odbiorca.</i>   |
| <i>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</i>                   | <i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone na Operatora decyzją Prezesa URE.</i>  |
| <i>Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)</i> | <i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone decyzją Prezesa URE operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć jest zasilana z obszaru dystrybucyjnego OSD lub którego sieć zasila obszar dystrybucyjny OSD i które świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego do co najmniej 500 tysięcy odbiorców</i> |
| <i>Operator Systemu Magazynowania (OSM)</i>                     | <i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone na Operatora decyzją Prezesa URE.</i>  |
| <i>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</i>                      | <i>Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone na Operatora decyzją Prezesa URE.</i>   |
| <i>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</i>                  | <i>OSD, OSM i OIR lub inny niż OSP operator systemu przesyłowego współpracującego z systemem przesyłowym OSP.</i>  |
| <i>Paliwo gazowe</i>  | <i>gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany oraz biogaz, przesyłany siecią przesyłową i spełniający wymagania określone w niniejszej IRIESP.</i>  |
| <i>Plan ograniczeń</i>  | <i>Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.</i>  |
| <i>Pojemność akumulacyjna</i>                                   | <i>Paliwo gazowe, które znajduje się pod ciśnieniem w gazociągach.</i>   |

|                                      |  |
|--------------------------------------|--|
| <i>Przepustowość techniczna</i>      | <i>(Zdolność techniczna) Maksymalna ciągła przepustowość systemu przesyłowego, w ramach której OSP może świadczyć usługi przesyłania paliwa gazowego.</i>  |
| <i>Przepustowość zarezerwowana</i>   | <i>(Zdolność zakontraktowana) Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego zarezerwowana w związku z podpisanymi przez OSP umowami przesyłowymi oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidziany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.</i> |
| <i>Przesyłanie</i>                   | <i>Transport paliwa gazowego siecią przesyłową.</i>  |
| <i>Przydział Przepustowości (PP)</i> | <i>Część umowy przesyłowej określająca przepustowość (moc umowną), do której uprawniony jest Użytkownik Sieci w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.</i>  |
| <i>Przydział Zdolności (PZ)</i>      | <i>Część umowy przesyłowej określająca zdolność, do której uprawniony jest ZUP w określonym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia.</i>   |
| <i>Przywóz</i>                       | <i>Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach, w ramach nabycia wewnątrzspółnotowego lub importu.</i>   |
| <i>Punkt wejścia</i>                 | <i>Umowne miejsce dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego wymienione w pkt. 3.1.6.</i>  |
| <i>Punkt wirtualny</i>               | <i>Punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót paliwem gazowym.</i>  |
| <i>Punkt wyjścia</i>                 | <i>Umowne miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego wymienione w pkt. 3.1.7.</i>  |
| <i>Renominacja</i>                   | <i>Zmiana zatwierdzonej nominacji.</i>   |
| <i>Rok gazowy</i>                    | <i>Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.</i>   |
| <i>Rynek OTC</i>                     | <i>Obrót paliwami gazowymi realizowany poza Giełdą Gazu w punkcie wirtualnym zwany też rynkiem pozagiełdowym.</i>  |
| <i>Sieć dystrybucyjna</i>            | <i>Sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch</i>  |



|  |  |
|--|--|
|  | <i>sieciowy odpowiedzialny jest OSD.</i>   |
| <i>Sieć przesyłowa<br/>System przesyłowy</i>     | <i>Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.</i>   |
| <i>Siła wyższa</i>                               | <i>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.</i>   |
| <i>System dystrybucyjny</i>                      | <i>Sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z tą siecią, za której ruch sieciowy odpowiada OSD.</i>   |
| <i>System współpracujący</i>                     | <i>Współpracujący z systemem przesyłowym OSP system dystrybucyjny, magazynowania, regazyfikacyjny lub inny niż OSP system przesyłowy.</i>  |
| <i>Sytuacja awaryjna</i>                         | <i>Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci przesyłowej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednio 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.</i> |
| <i>Taryfa</i>                                    | <i>Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach z Użytkownikiem Sieci.</i>  |
| <i>Tydzień gazowy</i>                            | <i>Okres od godziny 06:00 w poniedziałek bieżącego tygodnia do godziny 06:00 w poniedziałek w tygodniu następnym.</i>  |
| <i>Uczestnik Rynku Usług Bilansujących (URB)</i> | <i>ZUP będący uczestnikiem rynku usług bilansujących, na podstawie odrębnej umowy zawartej z OSP opisanej w pkt. 18.1.2.</i>   |
| <i>Umowa przesyłowa/<br/>umowa</i>               | <i>Umowa o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego zawarta pomiędzy OSP i Użytkownikiem Systemu, w tym MUP, zapewniająca dostęp do systemu przesyłowego oraz świadczenie usług przesyłania Użytkownikom Systemu lub podmiotom korzystającym z usług Użytkownika Systemu.</i>   |
| <i>Usługa przesyłania</i>                        | <i>Usługa przesyłania świadczona przez OSP na zasadach przerywanych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliwa gazowego, w</i>   |

|   |  |
|---|--|
| <i>rewersowego</i>                            | <i>punktach wskazanych na stronie internetowej OSP.</i>  |
| <i>Użytkownik Sieci (US)</i>                  | <i>Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która uzyskała prawo do przepustowości systemu przesyłowego na mocy zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału przepustowości (PP).</i>  |
| <i>Użytkownik Systemu</i>                     | <i>Podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, będący ZUP lub Użytkownikiem Sieci.</i>   |
| <i>Ustawa Prawo energetyczne</i>              | <i>Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059).</i>  |
| <i>Ustawa o zapasach</i>                      | <i>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 (Dz. U. z 2012 r. poz. 1190).</i>   |
| <i>Wartość opałowa</i>                        | <i>Wartość opałowa <math>H_i</math> [298,15K, 101,325kPa, V (273,15K, 101,325kPa)] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania określonej objętości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325kPa, wszystkie produkty spalania były w stanie gazowym i zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15K, jaką miały substraty.</i> |
| <i>Warunki normalne</i>                       | <i>Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.</i>   |
| <i>Zapasy obowiązkowe</i>                     | <i>Zapasy obowiązkowe gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.</i>  |
| <i>Zarządzanie ograniczeniami systemowymi</i> | <i>Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu przesyłowego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.</i>  |
| <i>Zdolność</i>                               | <i>Określona w przydziale zdolności (PZ) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przesłania w punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia.</i>  |

|   |  |
|---|--|
| <i>Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)</i> | <i>Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania lub bilansowania na podstawie zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ).</i> |
|---|--|

## 1.2 Stosowane jednostki

### 1.2.1 Użyte w IRiESP jednostki miar to:

|                |  |
|----------------|--|
| m <sup>3</sup> | metr sześcienny (w IRiESP określony w warunkach normalnych), |
| °C             | stopień Celsjusza,   |
| h              | godzina,   |
| K              | Kelwin,  |
| km             | kilometr,  |
| MJ             | megadżul,  |
| mg             | miligram,  |
| µg             | mikrogram,   |
| MPa            | megapaskal,  |
| kPa            | kilopaskal,  |
| kWh            | kilowatogodzina.   |

### 1.2.2 Użyte w IRiESP odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m<sup>3</sup>) w warunkach normalnych.

## 1.3 Wykaz skrótów:

|                     |   |
|---------------------|---|
| B <sub>NCW</sub>    | Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego   |
| B <sub>NCWgr</sub>  | Bonifikata za niedotrzymanie granicznej wartości ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego                         |
| B <sub>NSJW</sub>   | Bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego  |
| B <sub>NSTW</sub>   | Bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody   |
| CEIDG               | Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej  |
| CRG                 | Cena referencyjna gazu  |
| DIN                 | Dobowa Ilość Niezbilansowania   |
| DLN                 | Dobowy Limit Niezbilansowania   |
| E                   | Gaz ziemny wysokometanowy   |
| ERGEG               | European Regulators Group for Electricity&Gas   |
| FPWE                | Fizyczne Punkty Wejścia, dla których dokonywany jest przydział przepustowości (PP)  |
| FPWY                | Fizyczne Punkty Wyjścia, dla których dokonywany jest przydział przepustowości (PP)  |
| FPWE <sub>OSP</sub> | Fizyczne Punkty Wejścia do systemu na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów oraz Systemem Gazociągów Tranzytowych         |
| FPWY <sub>OSP</sub> | Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów                                   |
| FPWY <sub>O</sub>   | Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją odbiorcy (nie będącego OSW) przyłączoną do systemu przesyłowego |

|                     |  |
|---------------------|--|
| FPWE <sub>OIR</sub> | Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z terminalem LNG   |
| FPWE <sub>ZDO</sub> | Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach ze złożami krajowymi paliwa gazowego   |
| FPWE <sub>M</sub>   | Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego  |
| FPWY <sub>M</sub>   | Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego   |
| FPWE <sub>OA</sub>  | Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego   |
| FPWY <sub>OA</sub>  | Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego  |
| FPWE <sub>R</sub>   | Fizyczne Punkty Wejścia, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP                               |
| FPWY <sub>R</sub>   | Fizyczne Punkty Wyjścia, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP                               |
| FPWE <sub>OSD</sub> | Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z systemem dystrybucyjnym  |
| FPWY <sub>OSD</sub> | Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemem dystrybucyjnym   |
| HRP                 | Handlowy Raport Przesyłu   |
| H <sub>SNmin</sub>  | Minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1  |
| H <sub>ZW</sub>     | rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/m <sup>3</sup> ] |
| I <sub>G</sub>      | Dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP   |

|               |   |
|---------------|---|
| $I_{GI}$      | Ilość paliwa gazowego, co do której nie dotrzymano wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia  |
| IPT           | dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu  |
| IZM           | Dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie  |
| KRS           | Krajowy Rejestr Sądowy  |
| MCOSB         | Maksymalna Cena Oferty Sprzedaży paliwa gazowego na cele bilansowania   |
| $MFPWE_{OSM}$ | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia |
| $MFPWY_{OSM}$ | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia  |
| $MFPWE_{OSD}$ | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z obszarem dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia  |
| $MFPWY_{OSD}$ | Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu na połączeniach z obszarem dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia                |
| MOD           | Wartość bezwzględna   |
| $M_p$         | Przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach aukcji w punkcie wejścia   |
| $N_z$         | Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji  |
| $O_{NCW}$     | Oplata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia  |
| $O_{NCWgr}$   | Oplata za niedotrzymanie granicznej wartości ciepła spalania w fizycznym  |

|                   |  |
|-------------------|--|
|                   | punkcie wejścia  |
| O <sub>NMC</sub>  | Opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w fizycznym punkcie wejścia [zł] |
| ONOB              | Opłata za niezrealizowaną część usług systemowych  |
| ONP               | Opłata za nietrafność prognozy transportowej   |
| O <sub>NSJW</sub> | Opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego  |
| O <sub>NTSW</sub> | Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody                          |
| ONWW              | Opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia                                     |
| OSD               | Operator Systemu Dystrybucyjnego   |
| OSDW              | Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego  |
| OPM <sub>D</sub>  | Opłata za dostarczone paliwo gazowe  |
| OPM <sub>P</sub>  | Opłata za pobrane paliwo gazowe  |
| OSM               | Operator Systemu Magazynowania   |
| OSP               | Operator Systemu Przesyłowego  |
| OSW               | Operator Systemu Współpracującego  |
| OTC               | Rynek pozagiełdowy   |
| OZB               | Opłata za bilansowanie powyżej dobowych limitów niezbilansowania.                        |
| OZO               | Opłata z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi                                   |
| PGNiG S.A.        | Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.   |

|                      |   |
|----------------------|---|
| PNWW                 | Względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia   |
| PWE <sub>OSDZ</sub>  | Punkt wejścia ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego                 |
| PP                   | Przydział Przepustowości  |
| PWE                  | Punkty Wejścia, dla których dokonywany jest przydział zdolności (PZ)  |
| PWY                  | Punkty Wyjścia, dla których dokonywany jest przydział zdolności (PZ)  |
| PWE <sub>OSP</sub>   | Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów oraz Systemem Gazociągów Tranzytowych |
| FPWE <sub>OSDW</sub> | Fizyczny Punkt Wejścia z obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilający obszar dystrybucyjny OSD   |
| PWE <sub>OSM</sub>   | Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami magazynowymi  |
| PWE <sub>OIR</sub>   | Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z terminalem LNG   |
| PWE <sub>ZDO</sub>   | Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego   |
| PWE <sub>M</sub>     | Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego  |
| PWE <sub>OA</sub>    | Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego   |
| PWE <sub>R</sub>     | Punkty wejścia, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP                       |
| PWY <sub>OSP</sub>   | Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów                                       |
| PWY <sub>OSM</sub>   | Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami magazynowymi  |



|                      |  |
|----------------------|--|
| FPWY <sub>OSDW</sub> | Fizyczny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilany z obszaru dystrybucyjnego OSD  |
| PWY <sub>O</sub>     | Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami odbiorców (nie będących OSW) przyłączonych do sieci przesyłowej                              |
| PWY <sub>M</sub>     | Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego   |
| PWY <sub>OA</sub>    | Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego  |
| PWY <sub>R</sub>     | Punkty wyjścia, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP  |
| Q                    | Ilość paliwa gazowego dla której nie została zrealizowana usługa systemowa   |
| Q <sub>min</sub>     | Minimalna ilość paliwa gazowego, która musi płynąć w kierunku zgodnym z fizycznym kierunkiem przepływu paliwa gazowego, publikowana na stronie internetowej OSP. |
| S <sub>OS</sub>      | Stawka opłaty z tytułu zarządzania ograniczeniami kontraktowymi  |
| S <sub>sg</sub>      | Stawka opłaty stałej ustalona w taryfie OSP obowiązującej w dniu przeprowadzania aukcji za każdą godzinę okresu rozliczeniowego                                  |
| SWI                  | System Wymiany Informacji  |
| T                    | Ilość godzin w okresie rozliczeniowym  |
| URB                  | Uczestnik Rynku Usług Bilansujących  |
| URE                  | Urząd Regulacji Energetyki   |
| US                   | Użytkownik Sieci   |
| WPWE <sub>GG</sub>   | Wirtualny Punkt Wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu  |

|                     |   |
|---------------------|---|
| WPWE <sub>OSP</sub> | Wirtualny Punkt Wejścia dla transakcji z OSP na rynku bilansującym  |
| WPWE <sub>OSD</sub> | Wirtualny Punkt Wejścia z obszaru dystrybucyjnego   |
| WPWE <sub>OTC</sub> | Wirtualny Punkt Wejścia z rynku OTC   |
| WPWY <sub>GG</sub>  | Wirtualny Punkt Wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu  |
| WPWY <sub>OSP</sub> | Wirtualny Punkt Wyjścia dla transakcji z OSP na rynku bilansującym  |
| WPWY <sub>OSD</sub> | Wirtualny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego  |
| WPWY <sub>OTC</sub> | Wirtualny Punkt Wyjścia do rynku OTC  |
| WTP                 | Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie  |
| X <sub>SJNmax</sub> | Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 22.12  |
| X <sub>SJW</sub>    | Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia    |
| X <sub>STNmax</sub> | Maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]  |
| X <sub>STW</sub>    | Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia |
| ZUM                 | Zleceniodawca usług magazynowania   |
| ZUD                 | Zleceniodawca usługi dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do sieci dystrybucyjnej  |
| ZUP                 | Zleceniodawca usługi przesyłania  |

#### 1.4 Podstawy prawne obowiązywania IRiESP.

- 1.4.1 IRiESP, opracowana przez OSP zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa szczegółowe warunki korzystania z systemu przesyłowego przez Użytkowników Systemu oraz warunki i sposoby prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tego systemu.
- 1.4.2 IRiESP uwzględnia wymogi określone w przepisach: ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r., nr 89, poz. 625 z późn. zm.), Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r., nr 133, poz. 891), Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r., nr 28, poz. 165), 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.
- 1.4.3 IRiESP została sporządzona z uwzględnieniem zasad zawartych w projekcie Kodeksu sieci w zakresie mechanizmów alokacji przepustowości, opublikowanym 6.03.2012 r. przez ENTSO gazu.
- 1.4.4 IRiESP uwzględnia porozumienia zawarte przez OSP z operatorami innych systemów przesyłowych.

## 2 POSTANOWIENIA OGÓLNE

### 2.1 Wstęp

- 2.1.1 Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (Operator Systemu Przesyłowego), udostępnia przepustowość systemu przesyłowego, świadczy usługi przesyłania oraz bilansowania paliwa gazowego na podstawie koncesji na przesyłanie paliw gazowych oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) o wyznaczeniu na operatora sieci przesyłowej.
- 2.1.2 OSP zapewnia Użytkownikom Sieci:
- 2.1.2.1 dostęp do systemu przesyłowego poprzez udostępnienie przepustowości fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia, na podstawie umowy przesyłowej, zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”),
- 2.1.2.2 przesyłanie paliwa gazowego w celu jego dostarczenia do obszarów dystrybucyjnych i instalacji magazynowych.
- 2.1.3 OSP świadczy usługi przesyłania oraz bilansowania paliwa gazowego na rzecz ZUP na podstawie umowy przesyłowej, zgodnie z warunkami określonymi w IRiESP.
- 2.1.4 IRiESP jest regulaminem ustalonym zgodnie z art. 9g Prawa energetycznego, określającym w szczególności:
- 2.1.4.1 prawa i obowiązki OSP oraz Użytkownika Systemu,
- 2.1.4.2 warunki udostępniania przepustowości systemu przesyłowego,
- 2.1.4.3 warunki świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego,
- 2.1.4.4 procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług przesyłania paliwa gazowego,
- 2.1.4.5 zakres współpracy OSP z OSW, OPR oraz Odbiorcami.
- 2.1.5 IRiESP składa się z następujących części:
- 2.1.5.1 Cz. I – Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego, eksploatacja i planowanie rozwoju sieci;
- 2.1.5.2 Cz. II – Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- 2.1.6 IRiESP jest doręczana przy zawieraniu umowy przesyłowej oraz udostępniana przy zawieraniu umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.
- 2.1.7 Użytkownik Systemu, z którym OSP zawarł umowę przesyłową zobowiązany jest do stosowania wszystkich postanowień IRiESP.
- 2.1.8 IRiESP jest doręczana operatorom systemów dystrybucyjnych i operatorom systemów magazynowania przy zawieraniu międzyoperatorskich umów przesyłowych (MUP). OSD i OSM na podstawie zawartej z OSP MUP zobowiązani są do stosowania wszystkich dotyczących ich postanowień IRiESP.

- 2.1.9 Do stosowania postanowień IRiESP zobowiązani są Odbiorcy, OIR oraz OPR, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu przesyłowego.
- 2.1.10 IRiESP i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim. OSP publikuje ponadto w celach informacyjnych IRiESP i dokumenty uzupełniające w języku angielskim.
- 2.1.11 Aktualna wersja IRiESP jest publikowana na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).

## 2.2 Prawa i obowiązki OSP.

- 2.2.1 OSP, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie Użytkowników Systemu przesyłowego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:
  - 2.2.1.1 bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego i realizacji umów przesyłowych z Użytkownikiem Systemu,
  - 2.2.1.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności przesyłania paliwa gazowego i jego jakości,
  - 2.2.1.3 eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń systemu przesyłowego wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu przesyłowego,
  - 2.2.1.4 zapewnienie długoterminowej zdolności systemu przesyłowego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu przesyłowego, a tam gdzie ma to zastosowanie - rozbudowę połączeń z innymi systemami gazowymi,
  - 2.2.1.5 współpracę z operatorami systemów współpracujących lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
  - 2.2.1.6 zarządzanie przepływami paliwa gazowego oraz utrzymanie parametrów jakościowych tego paliwa w systemie przesyłowym i na połączeniach z systemami współpracującymi,
  - 2.2.1.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego,
  - 2.2.1.8 bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie przesyłowym oraz prowadzenie z ZUP rozliczeń wynikających z ich niezbilansowania,
  - 2.2.1.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu i operatorom systemów współpracujących informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
  - 2.2.1.10 przygotowywanie planów wprowadzania ograniczeń dla ZUP oraz Odbiorców, przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie

- z ustawą o zapasach oraz ich przedkładanie do zatwierdzenia Prezesowi URE,
- 2.2.1.11 realizację obowiązków związanych z wprowadzaniem ograniczeń w poborze paliwa gazowego zgodnie z przepisami ustawy o zapasach,
  - 2.2.1.12 przeprowadzanie okresowych badań zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, których wyniki będą brane pod uwagę przy sporządzaniu planów rozwoju lub przydziału przepustowości,
  - 2.2.1.13 przekazywanie w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.3.1, pkt. 3.3.5 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.4.17.
- 2.2.2 OSP świadczy usługi przesyłania w granicach przepustowości technicznej systemu przesyłowego.
- 2.2.3 W przypadku nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, sytuacji awaryjnej, w tym w systemach współpracujących, skutkujących powstaniem zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmie działania opisane w pkt. 22.
- 2.2.4 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu przywrócenie prawidłowego działania systemu przesyłowego zgodnie z procedurami określonymi w pkt. 22.
- 2.2.5 OSP publikuje na stronie internetowej informacje zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.3 Prawa i obowiązki Użytkownika Sieci.
- 2.3.1 Użytkownik Sieci korzysta z przepustowości systemu przesyłowego, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, IRiESP oraz umowie przesyłowej i przydziale przepustowości (PP). OSM oraz OSD, którzy świadczą usługi dystrybucyjne w obszarze dystrybucyjnym, będący Użytkownikami Sieci pobierają przesłane, przez OSP paliwo gazowe, w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia (MFPWY). Użytkownik Sieci jest zobowiązany do uiszczania na rzecz OSP opłat określonych w taryfie i IRiESP.
  - 2.3.2 Użytkownik Sieci, jako korzystający z przepustowości systemu przesyłowego, jest zobowiązany do przestrzegania postanowień IRiESP, w szczególności do:
    - 2.3.2.1 nieprzekraczania mocy umownych określonych w przydziale przepustowości (PP),
    - 2.3.2.2 przekazywania do przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.3.1, pkt. 3.3.5 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.4.17,
    - 2.3.2.3 realizacji płatności, zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej,
    - 2.3.2.4 niezwłocznego informowania OSP o zmianie warunków wymaganych przy zawarciu umowy i stanowiących podstawę zawarcia umowy przesyłowej, określonych w pkt. 6.2.2,

- 2.3.2.5 zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z pracownikami Użytkownika Sieci lub jego Odbiorcami przyłączonymi bezpośrednio do systemu przesyłowego, na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację usług przesyłania,
- 2.3.2.6 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub stabilności pracy systemu przesyłowego, niezwłocznego wykonywania poleceń służb dyspozytorskich OSP oraz zapewnienia realizacji takich poleceń przez podmioty odbierające lub dostarczające paliwo gazowe z lub do systemu przesyłowego na rzecz Użytkownika Sieci.

## 2.4 Prawa i obowiązki ZUP

- 2.4.1 ZUP korzysta z usług przesyłania paliwa gazowego, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, IRiESP oraz umowie przesyłowej i przydziale zdolności (PZ). ZUP jest zobowiązany do uiszczania na rzecz OSP opłat określonych w tariffie i IRiESP.
- 2.4.2 ZUP, jako korzystający z usług przesyłania oraz bilansowania paliwa gazowego, jest zobowiązany do przestrzegania postanowień IRiESP, w szczególności do:
  - 2.4.2.1 przekazywania do przesyłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w ilościach określonych w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia,
  - 2.4.2.2 nieprzekraczania limitu niezbilansowania określonego w pkt. 19.1.7,
  - 2.4.2.3 realizacji płatności oraz umowy przesyłowej,
  - 2.4.2.4 uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń określonych w IRiESP,
  - 2.4.2.5 niezwłocznego informowania OSP o zmianie warunków wymaganych przy zawarciu umowy i stanowiących podstawę zawarcia umowy przesyłowej, określonych w pkt. 6.2.2,

## 2.5 Prawa i obowiązki Odbiorcy.

- 2.5.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu przesyłowego stosuje postanowienia IRiESP, w szczególności:
  - 2.5.1.1 zapewnia dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w punkcie 3.4.2 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych w przypadku, gdy tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia przysługuje Odbiorcy.
  - 2.5.1.2 przekazuje OSP informacje umożliwiające OSP uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy końcowego w prognozowanym zapotrzebowaniu kraju na paliwo gazowe,
  - 2.5.1.3 zapewniające Odbiorcy końcowemu zmianę sprzedawcy,
  - 2.5.1.4 dokonuje alokacji w odniesieniu do punktów, w których paliwo gazowe jest przekazywane bezpośrednio do Odbiorcy oraz przekazuje do OSP informacje o ilościach zaalokowanych zgodnie z IRiESP,

- 2.5.1.5 podmiot, o którym mowa w § 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. 2007 nr 178, poz. 1252) informuje OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10. stopniu zasilania,
  - 2.5.1.6 dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach,
  - 2.5.1.7 zapewnia możliwości całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy,
  - 2.5.1.8 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub stabilności pracy systemu przesyłowego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSP.
- 2.5.2 Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośrednio przyłączonego do systemu przesyłowego ma obowiązek:
- 2.5.2.1 utrzymywania urządzeń stacji gazowej w należytym stanie technicznym,
  - 2.5.2.2 respektowania postanowień norm zakładowych PGNiG S.A. serii ZN G 4001÷4010 lub innych norm i standardów, które je zastępują,
  - 2.5.2.3 wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
  - 2.5.2.4 informowania OSP o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac,
  - 2.5.2.5 umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowego, na każde żądanie OSP,
  - 2.5.2.6 umożliwienia przedstawicielom OSP założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,
  - 2.5.2.7 umożliwienia służbom OSP zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,
  - 2.5.2.8 umożliwienia OSP instalacji własnego układu telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej,
- 2.5.3 Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośrednio przyłączonego do systemu przesyłowego:
- 2.5.3.1 zostanie poinformowany o terminach przeglądów okresowych wykonywanych przez służby OSP i może być obecny w trakcie trwania tych prac,
  - 2.5.3.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,
  - 2.5.3.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,



- 2.5.3.4 może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej.
- 2.6 Odbiorca przyłączony bezpośrednio do systemu ma prawo do zgłoszenia OSP wniosku o regulację ciśnienia w fizycznym punkcie/punktach wyjścia, w których Odbiorca odbiera paliwo gazowe. OSP dokona takiej regulacji w trybie pkt. 3.4.19.
- 2.7 Dokumenty uzupełniające
  - 2.7.1 Schemat sieci przesyłowej oraz katalog punktów wejścia i punktów wyjścia.
  - 2.7.2 Formularze wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.
  - 2.7.3 Formularz wniosku o świadczenie usług przesyłania.
  - 2.7.4 Wzorzec umowy przesyłowej.
  - 2.7.5 Formularz wniosku o przydział przepustowości/ przydział zdolności (PP/PZ).
  - 2.7.6 Taryfa.
  - 2.7.7 Dokumenty uzupełniające są publikowane na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).
- 2.8 Aktualizacja IRiESP
  - 2.8.1 Zmiany w IRiESP wprowadzane są przez OSP.
  - 2.8.2 OSP opracowuje projekt zmian IRiESP lub nowy IRiESP wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia ich w życie.
  - 2.8.3 OSP przeprowadza konsultacje w zakresie proponowanych zmian IRiESP lub nowego IRiESP. OSP publikuje proponowane zmiany na stronie internetowej OSP, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSP.
  - 2.8.4 Uwagi dotyczące zaproponowanych zmian mogą być zgłaszane w terminie co najmniej piętnastu (15) dni od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESP lub nowego IRiESP na stronie internetowej OSP.
  - 2.8.5 OSP analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESP lub nowy IRiESP.
  - 2.8.6 OSP przedkłada zmiany IRiESP lub nowy IRiESP Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o wszystkich zgłoszonych uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP publikuje te dokumenty na swojej stronie internetowej.
  - 2.8.7 Zatwierdzony przez Prezesa URE IRiESP lub zmiany IRiESP są publikowane w Biuletynie URE. Nowy IRiESP lub zmiany IRiESP są publikowane na stronie internetowej OSP oraz dostępne do wglądu w siedzibie OSP.

- 2.8.8 Użytkownik systemu lub potencjalny użytkownik systemu może zgłosić do OSP uwagi dotyczące obowiązującej IRiESP, które będą analizowane przez OSP na etapie przygotowywania kolejnej wersji IRiESP.
- 2.8.9 OSP przesyła Użytkownikowi Systemu, OPR oraz podmiotom z którymi zawarto umowę lub porozumienie, o których mowa w pkt. 3.8 pkt. 3.9 i pkt. 3.10 informację o zmianie lub publikacji nowej IRiESP.
- 2.8.10 Zmieniony lub nowy IRiESP wiąże OSP, Użytkowników Systemu, OSW, OPR oraz Odbiorców, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu przesyłowego, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.
- 2.8.11 IRiESP stanowi część umowy przesyłowej. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESP stają się częścią umowy przesyłowej począwszy od dnia określonego w decyzji Prezesa URE w sprawie ich zatwierdzenia.
- 2.8.12 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESP lub nowego IRiESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo wypowiedzenia umowy przesyłowej zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej. Użytkownik Systemu stosuje IRiESP w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.
- 2.8.13 OSP publikuje na swojej stronie internetowej kolejne teksty jednolite IRiESP zatwierdzonych przez Prezesa URE oraz informację o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian.

### 3 CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

#### 3.1 Elementy systemu przesyłowego

3.1.1 Usługi przesyłania świadczone są przez OSP w dwóch systemach przesyłowych:

3.1.1.1 gazu ziemnego wysokometanowego grupy E (GZ-50),

3.1.1.2 gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw (GZ-41,5).

3.1.2 Z systemem przesyłowym OSP współpracują:

3.1.2.1 gazociągi gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ln i Lm transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu ziemnego,

3.1.2.2 gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu do punktów wejścia do systemu przesyłowego,

3.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów,

3.1.2.4 instalacje Odbiorców.

3.1.3 W systemie przesyłowym wyróżnia się:

3.1.3.1 fizyczne punkty wejścia i wyjścia (FPWE i FPWY), oraz

3.1.3.2 punkty wejścia (PWE) i punkty wyjścia (PWY).

3.1.4 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące fizyczne punkty wejścia (FPWE) do systemu:

3.1.4.1 na połączeniach z:

3.1.4.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów oraz Systemem Gazociągów Tranzytowych (FPWE<sub>OSP</sub>),

3.1.4.1.2 instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia (MFPWE<sub>OSM</sub>),

3.1.4.1.3 obszarami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia (MFPWE<sub>OSD</sub>),

3.1.4.1.4 siecią dystrybucyjną, nie będącą obszarem dystrybucyjnym (FPWE<sub>OSD</sub>),

3.1.4.1.5 terminalem LNG (FPWE<sub>OIR</sub>),

3.1.4.1.6 złożami krajowymi paliwa gazowego (FPWE<sub>ZDO</sub>),

3.1.4.1.7 mieszalnikami gazu ziemnego (FPWE<sub>M</sub>),

3.1.4.1.8 odazotowniami gazu ziemnego (FPWE<sub>OA</sub>).

3.1.4.2 punkty, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP (FPWE<sub>R</sub>).

3.1.5 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące fizyczne punkty wyjścia (FPWY) z systemu:

3.1.5.1 na połączeniach z:

- 3.1.5.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ( $FPWY_{OSP}$ ),
  - 3.1.5.1.2 instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia ( $MFPWY_{OSM}$ ),
  - 3.1.5.1.3 obszarami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia ( $MFPWY_{OSD}$ ),
  - 3.1.5.1.4 siecią dystrybucyjną, nie będącą obszarem dystrybucyjnym ( $FPWY_{OSD}$ ),
  - 3.1.5.1.5 instalacją odbiorcy przyłączoną do systemu przesyłowego ( $FPWY_O$ ),
  - 3.1.5.1.6 mieszalnikami gazu ziemnego ( $FPWY_M$ ),
  - 3.1.5.1.7 odazotownikami gazu ziemnego ( $FPWY_{OA}$ ),
  - 3.1.5.2 punkty, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP ( $FPWY_R$ ).
- 3.1.6 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące punkty wejścia (PWE):
- 3.1.6.1 punkty wejścia o fizycznej lokalizacji:
    - 3.1.6.1.1 na połączeniu z:
      - 3.1.6.1.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów oraz Systemem Gazociągów Tranzytowych ( $PWE_{OSP}$ ),
      - 3.1.6.1.1.2 siecią dystrybucyjną, nie będącą obszarem dystrybucyjnym ( $PWE_{OSD}$ ),
      - 3.1.6.1.1.3 instalacjami magazynowymi ( $PWE_{OSM}$ ),
      - 3.1.6.1.1.4 terminalem LNG ( $PWE_{OIR}$ ),
      - 3.1.6.1.1.5 złożami krajowymi paliwa gazowego ( $PWE_{ZDO}$ ),
      - 3.1.6.1.1.6 mieszalnikami gazu ziemnego ( $PWE_M$ ),
      - 3.1.6.1.1.7 odazotownikami gazu ziemnego ( $PWE_{OA}$ ),
    - 3.1.6.1.2 punkty, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP ( $PWE_R$ ).
  - 3.1.6.2 wirtualne punkty wejścia, tj. punkty wejścia do systemu przesyłowego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:
    - 3.1.6.2.1 punkt wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu ( $WPWE_{GG}$ ),
    - 3.1.6.2.2 punkt wejścia z rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym ( $WPWE_{OTC}$ ),
    - 3.1.6.2.3 punkt wejścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym ( $WPWE_{OSP}$ ).

- 3.1.6.3 punkty wejścia z obszaru dystrybucyjnego, tj. punkty wejścia o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji ( $WPWE_{OSD}$ ).
- 3.1.7 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące punkty wyjścia (PWY) z systemu:
  - 3.1.7.1 punkty wyjścia o fizycznej lokalizacji:
    - 3.1.7.1.1 na połączeniu z:
      - 3.1.7.1.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ( $PWY_{OSP}$ ),
      - 3.1.7.1.1.2 siecią dystrybucyjną, nie będącą obszarem dystrybucyjnym ( $PWY_{OSD}$ )
      - 3.1.7.1.1.3 instalacjami magazynowymi ( $PWY_{OSM}$ ),
      - 3.1.7.1.1.4 instalacjami odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej ( $PWY_O$ ),
      - 3.1.7.1.1.5 mieszalnikami gazu ziemnego ( $PWY_M$ ),
      - 3.1.7.1.1.6 odazotownikami gazu ziemnego ( $PWY_{OA}$ ).
    - 3.1.7.1.2 punkty, dla których przydzielana jest przepustowość rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP ( $PWY_R$ ).
  - 3.1.7.2 wirtualne punkty wyjścia, tj. punkty wyjścia z systemu przesyłowego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:
    - 3.1.7.2.1 punkt wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu ( $WPWY_{GG}$ ),
    - 3.1.7.2.2 punkt wyjścia do rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym ( $WPWY_{OTC}$ ),
    - 3.1.7.2.3 punkt wyjścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym ( $WPWY_{OSP}$ ),
  - 3.1.7.3 punkty wyjścia do obszaru dystrybucyjnego, tj. punkty wyjścia o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji ( $WPWY_{OSD}$ ).
- 3.1.8 Dla każdego obszaru dystrybucyjnego, odrębnie dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E i systemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw, tworzy się po jednym (1) punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ ) obejmującym wszystkie międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do tego obszaru.
- 3.1.9 Dla każdego obszaru dystrybucyjnego, odrębnie dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E i systemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw tworzy się po jednym (1) punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ( $WPWE_{OSD}$ ), o ile w tym obszarze:
  - 3.1.9.1 znajdują się źródła paliwa gazowego przyłączone do sieci dystrybucyjnej,

- 3.1.9.2 na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym znajduje się międzysystemowy fizyczny punkt wejścia z obszaru dystrybucyjnego,
- 3.1.9.3 obszar dystrybucyjny jest zasilany przez inny obszar dystrybucyjny.

3.1.10 Na stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) OSP publikuje:

- 3.1.10.1 wykaz punktów wejścia, o których mowa w pkt. 3.1.6,
- 3.1.10.2 wykaz punktów wyjścia, o których mowa w pkt. 3.1.7,
- 3.1.10.3 wykaz obszarów dystrybucyjnych w uzgodnieniu z OSD.

### 3.2 Przejście ryzyka

- 3.2.1 Przejście ryzyka na OSP związanego z przesyłanym paliwem gazowym, następuje z chwilą wprowadzenia paliwa gazowego do systemu przesyłowego w fizycznych punktach wejścia określonych w pkt. 3.1.4.
- 3.2.2 Przejście ryzyka związanego z przesyłanym paliwem gazowym, na Użytkownika Systemu, następuje z chwilą odbioru paliwa gazowego w fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego określonych w pkt. 3.1.5.

### 3.3 Parametry jakościowe paliwa gazowego

3.3.1 Ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego  $H_{SN}$  przesyłanego w systemie przesyłowym:

3.3.1.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E

od  $H_{SNmin} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,556 \text{ kWh/m}^3$ ) do  $H_{SNmax} = 41,6 \text{ MJ/m}^3$  ( $11,556 \text{ kWh/m}^3$ ),

3.3.1.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw

od  $H_{SNmin} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $8,333 \text{ kWh/m}^3$ ) do  $H_{SNmax} = 33,5 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,306 \text{ kWh/m}^3$ ),

3.3.2 W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie  $34,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \text{ kWh/m}^3$ )  $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,556 \text{ kWh/m}^3$ ), OSP może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od Użytkownika Sieci opłatę dodatkową określoną w IRiESP.

3.3.3 OSP może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o ciepła spalania w zakresie  $34,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \text{ kWh/m}^3$ )  $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,556 \text{ kWh/m}^3$ ) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt. 3.3.5, jeżeli mogłoby to spowodować:

- 3.3.3.1 obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSP umowie przesyłowej,
- 3.3.3.2 niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu przesyłowego,
- 3.3.3.3 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego.

- 3.3.4 Do systemu przesyłowego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż:
- 3.3.4.1  $H_{SNmingr} = 34 \text{ MJ/m}^3$  (9,444 kWh/m<sup>3</sup>) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,
- 3.3.4.2  $H_{SNmingr} = 30 \text{ MJ/m}^3$  (8,333 kWh/m<sup>3</sup>) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,
- 3.3.5 Wymagania dotyczące innych parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzanego i przesyłanego systemem przesyłowym:

| Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego                                 | Jednostka miary    | Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres |
|--|--------------------|---|
| Zawartość siarkowodoru*  | mg/m <sup>3</sup>  | 7,0                                     |
| Zawartość tlenu*   | % (mol/mol)        | 0,2                                     |
| Zawartość ditlenku węgla*  | % (mol/mol)        | 3,0                                     |
| Zawartość par rtęci*   | µg/m <sup>3</sup>  | 30,0                                    |
| Zawartość siarki merkaptanowej*  | mg/m <sup>3</sup>  | 16,0                                    |
| Zawartość siarki całkowitej*   | mg/m <sup>3</sup>  | 40,0                                    |
| 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                                    |
| Temperatura punktu rosy węglowodorów   | °C                 | 0                                       |
| Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm*                             | mg/m <sup>3</sup>  | 1,0                                     |
| Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E                     | MJ/m <sup>3</sup>  | 45,0 ÷ 56,9                             |
|  | kWh/m <sup>3</sup> | 12,500 ÷ 15,806                         |
| Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw                 | MJ/m <sup>3</sup>  | 37,5 ÷ 45,0                             |
|  | kWh/m <sup>3</sup> | 10,417 ÷ 12,500                         |



| Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego                                    | Jednostka miary | Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres |
|---|-----------------|---|
| 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 Pomiary ciśnień, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie przesyłowym

- 3.4.1 W celu rozliczania usług przesyłania dokonywane są pomiary ciśnienia, ilości, objętości i parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego.
- 3.4.2 Dla fizycznych punktów wejścia i punktów wyjścia określone są następujące wielkości:
- 3.4.2.1 godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażana w jednostkach objętości i energii,
  - 3.4.2.2 dobową ilość paliwa gazowego,
  - 3.4.2.3 miesięczną ilość paliwa gazowego wyrażaną w jednostkach objętości i energii,
  - 3.4.2.4 maksymalną godzinową ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach objętości w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym, wyznaczona jako część całkowita z wartości zarejestrowanej w danej godzinie, z pominięciem części ułamkowej,
  - 3.4.2.5 minimalne ciśnienie w danej dobie gazowej,
  - 3.4.2.6 ciepło spalania.
- 3.4.3 W zależności od wartości mocy przyłączeniowej oraz mocy umownej w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia stosuje się odpowiednie konfiguracje układów pomiarowych.
- 3.4.4 Opis układów pomiarowych w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia oraz metodyki obliczeń (w przypadku innej niż to wynika z pkt. 3.6) zawarte są w załącznikach technicznych do odpowiednich MUP, porozumień zawartych z Odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej, OPR lub OSW.
- 3.4.5 Pomiary parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego wykonywane są przez OSP w wyznaczonych przez niego punktach systemu przesyłowego. Miejsca i częstotliwość wykonywania pomiarów oraz ich wyniki publikowane są na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)

- 3.4.6 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia ilości i jakości paliwa gazowego oraz dokonania rozliczeń z tytułu bilansowania:
- 3.4.6.1 dla fizycznych punktów wejścia, w których zostały zainstalowane chromatografy – jest określana dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w tym punkcie, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.4,
  - 3.4.6.2 dla fizycznych punktów wejścia, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane chromatografy) - jest określana na podstawie ostatniego pomiaru przekazanego OSP przez OPR danego punktu wejścia i publikowana na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl),
  - 3.4.6.3 dla wszystkich fizycznych punktów wyjścia - jest określana dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna wynikająca z pomiarów wykonywanych w punktach odpowiednich dla obszarów rozliczeniowych, wyznaczonych zgodnie z punktem 3.4.7. Jeżeli w danym miejscu pomiary analizy składu paliwa gazowego są wykonywane rzadziej niż 1 raz na godzinę, wówczas jako wartość godzinową ciepła spalania przyjmuje się wartość wynikającą z ostatniego prawidłowego pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.4,
  - 3.4.6.4 dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia, dla których godzinowa ilość paliwa gazowego jest określana zgodnie z pkt. 3.4.26 - jest określana jako iloraz godzinowej ilości paliwa gazowego oraz godzinowej objętości paliwa gazowego z uwzględnieniem pkt. 3.4.24.
- 3.4.7 OSP wyznacza obszary rozliczeniowe w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek fizycznym punkcie tego obszaru rozliczeniowego. Przypisanie fizycznych punktów wyjścia do danego obszaru (miejsca pomiaru) publikowane jest na stronie [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).
- 3.4.8 Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych jest wyznaczana zgodnie z pkt. 3.4.6, z uwzględnieniem postanowień pkt. 3.4.9.
- 3.4.9 W przypadku zainstalowania przez OSW lub Odbiorcę urządzenia pomiarowego zaakceptowanego przez OSP, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określanie wartości ciepła spalania paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia, zgodnie z pkt. 3.4.6.1 lub 3.4.6.3. Urządzenie to będzie poddawane regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSP.
- 3.4.10 Urządzenie pomiarowe stanowiące własność OSP będzie poddawane regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSP. Na pisemne żądanie Użytkownika Sieci, OSP dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego stanowiącego własność OSP, przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Użytkownika Sieci.

- 3.4.11 Na pisemne żądanie OSP, OPR dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSP.
- 3.4.12 Użytkownik Sieci pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.4.10, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 3.4.13 OSP pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.4.11, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 3.4.14 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego, właściciel urządzenia pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania oraz naprawy urządzenia pomiarowego.
- 3.4.15 Spory pomiędzy Użytkownikiem Sieci, a OSP w zakresie dotyczącym poprawności pomiarów przyjętych przez OSP dla celów rozliczeniowych będą rozstrzygane w sposób polubowny. W przypadku braku możliwości ustalenia porozumienia, spory będą rozstrzygane przez właściwy sąd powszechny.
- 3.4.16 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia zastrzeżeń dotyczących faktury zapłaconej w całości, OSP wystawi w ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty uznania reklamacji, fakturę korygującą i niezwłocznie prześle ją Użytkownikowi Sieci.
- 3.4.17 Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazywane do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbierane w fizycznym punkcie wyjścia publikowane jest na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).
- 3.4.18 Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne średnie godzinowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym.
- 3.4.19 Na wniosek Odbiorcy przyłączonego bezpośrednio do systemu przesyłowego, złożony bezpośrednio do OSP, OSP będzie regulował dwa razy w roku ciśnienie w fizycznym punkcie wyjścia, w którym odbiera on paliwo gazowe, o ile istnieją na tym punkcie możliwości techniczne regulacji ciśnień. Tryb regulacji ciśnienia w fizycznych punktach wyjścia określony jest w załącznikach technicznych do odpowiednich umów lub porozumień zawartych z OSW lub Odbiorcami .
- 3.4.20 W przypadku fizycznego punktu wejścia lub fizycznego punktu wyjścia, w którym OSP przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych, OSP zapewni wykonywanie pomiarów w tym punkcie.
- 3.4.21 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w fizycznym punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz

powinien zostać poddany ponownej legalizacji. Wszystkie koszty, związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w tym m.in.: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, ponosi odpowiednio OSW lub Odbiorca, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej, po przedstawieniu przez OSP dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

- 3.4.22 Jeżeli OSP nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia, OPR, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie zapewni dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 3.4.2 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych. Częstotliwość pomiarów oraz terminy i format przekazywania danych określa się w załączniku technicznym stanowiącym integralną część międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) lub porozumień zawartych z OPR lub OSW.
- 3.4.23 Ilości paliwa gazowego wyrażane w jednostkach energii określone są w następujący sposób:
- 3.4.23.1 Godzinową ilość paliwa gazowego, wyrażoną w jednostkach energii, przekazaną do przesłania 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. 3.4.5 i pkt. 3.4.6, dla tej samej godziny, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.26.
- 3.4.23.2 Dobową ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii wyznacza się, jako sumę godzinowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.4.23.1
- 3.4.23.3 Miesięczną ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii wyznacza się, jako sumę dobowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.4.23.2.
- 3.4.24 Ciepło spalania dla każdej godziny miesiąca gazowego, podawane jest w kWh/m<sup>3</sup> z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, przy założeniu, że wartości wyliczane są wg algorytmu wskazanego w pkt. 3.4.25.
- 3.4.25 Wartość godzinowa ciepła spalania stanowi średnią arytmetyczną wyliczoną z wykonanych pomiarów, z precyzją jaka jest odczytywana z chromatografu [MJ/m<sup>3</sup>]. Jednostka wyliczonej wartości godzinowej jest zmieniana z MJ/m<sup>3</sup> na kWh/m<sup>3</sup> poprzez podzielenie wartości Hs przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość jest zaokrąglana do 3 miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość stanowi podstawę do wyliczania godzinowej ilości paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach energii (kWh).
- 3.4.26 W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia przez OSW lub Odbiorcę systemu pomiarowego, który umożliwi określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem urządzenia pomiarowego, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.

### 3.5 System telemetrii

- 3.5.1 W przypadku, gdy OSP przysługuje tytuł prawny do danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, po uruchomieniu systemu telemetrii w tym punkcie, OSP na wniosek Użytkownika Sieci uzgodni zakres i warunki udostępniania Użytkownikowi Sieci danych telemetrycznych.
- 3.5.2 W przypadku, gdy OSP nie przysługuje tytuł prawny do danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, OPR zobowiązuje się do umożliwienia OSP:
  - 3.5.2.1 zainstalowania w danym punkcie urządzeń telemetrycznych służących do transmisji danych pomiarowych do OSP, przy czym prawo własności zainstalowanych urządzeń telemetrycznych będzie przysługiwać OSP, albo,
  - 3.5.2.2 pobierania danych pomiarowych ze wskazanego systemu informatycznego.
- 3.5.3 OSP i Użytkownik Sieci pokrywają we własnym zakresie koszty związane z przesyłaniem danych telemetrycznych do swoich służb.
- 3.5.4 Transmisja danych telemetrycznych z danego punktu do OSP powinna być realizowana jedną lub dwoma niezależnymi drogami transmisyjnymi w zależności od znaczenia punktu w systemie przesyłowym.
- 3.5.5 W przypadku awarii systemu telemetrii obowiązek powiadomienia stron korzystających z danych telemetrycznych o zaistniałej awarii leży po stronie podmiotu eksploatującego urządzenia telemetryczne. Jeżeli OSP nie jest podmiotem eksploatującym urządzenia telemetryczne, OPR zobowiązany jest do przekazania do OSP informacji o zaistniałej awarii. W przypadku awarii, OPR podejmie czynności w celu przywrócenia transmisji danych telemetrycznych bez zbędnej zwłoki.
- 3.5.6 W przypadku, gdy dany fizyczny punkt wejścia lub wyjścia nie jest podłączony do systemu telemetrii lub wystąpiła awaria systemu telemetrii, niezbędne dane będą przekazywane przez OPR w sposób ustalony w załączniku technicznym stanowiącym załącznik do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) lub porozumień, o których mowa w pkt. 3.8 i pkt. 3.10.

### 3.6 Wymagania techniczne

- 3.6.1 Urządzenia pomiarowe.
  - 3.6.1.1 Wymagania dla stacji pomiarowych, gazomierzy turbinowych, zwężkowych i rotorowych, zestawów montażowych tych gazomierzy służących do pomiarów rozliczeniowych, a także zasad rozliczeń są zawarte w niżej wymienionych normach:
    - 3.6.1.1.1 ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,
    - 3.6.1.1.2 ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola
    - 3.6.1.1.3 PN-EN 12261:2005 Gazomierze - Gazomierze turbinowe, PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze - Gazomierze turbinowe,

- 3.6.1.1.4 ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 3.6.1.1.5 ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe. Budowa zestawów montażowych,
- 3.6.1.1.6 ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe – Wymagania badania i instalowanie,
- 3.6.1.1.7 ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Budowa zestawów montażowych,
- 3.6.1.1.8 PN-EN 12480:2005 Gazomierze - Gazomierze rotorowe, PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze - Gazomierze rotorowe,
- 3.6.1.1.9 ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 3.6.1.1.10 PN-EN ISO 5167-1 do 4:2005 Pomiary strumienia płynu za pomocą zwęzek pomiarowych wbudowanych w całkowicie wypełnione rurociągi o przekroju kołowym.
- 3.6.1.2 Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy nie objętych wymaganiami norm wymienionych w pkt. 3.6.1.1, wymaga uzgodnienia zawartego w umowie o przyłączenie, MUP, umowie przesyłowej lub porozumieniu z OSW lub OPR.
- 3.6.1.3 W przelicznikach stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola.
- 3.6.1.4 Wymagania odnośnie przeliczników, przetworników ciśnienia i różnicy ciśnień, przetworników i czujników temperatury, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy, przenośników i rejestratorów impulsów są podane w normie ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania oraz odpowiednio ST-IGG-0205:2011 Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1: Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego.
- 3.6.1.5 Niepewność pomiarów wykonywanych za pomocą wymienionych urządzeń pomiarowych szacuje się zgodnie z normą ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa.
- 3.6.1.6 Przeliczniki służące do pomiarów objętości przesyłanego paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego zimowego (UTC+1) przez cały rok gazowy. OSP rozlicza Użytkownika Systemu zgodnie z czasem urzędowym.
- 3.6.2 Gazociągi.
  - 3.6.2.1 Podstawowe wymagania odnośnie nowobudowanych gazociągów przesyłowych są określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001r. Nr 97, poz. 1055) oraz w normie PN EN 1594:2011 Systemy dostawy gazu – Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym powyżej 16 bar – Wymagania funkcjonalne.

- 3.6.2.2 Dla gazociągów istniejących zastosowanie mają przepisy, na podstawie których zostały one wybudowane.
  - 3.6.3 Obiekty systemu przesyłowego.
    - 3.6.3.1 Podstawowe wymagania odnośnie nowobudowanych tłoczni gazu w systemie przesyłowym są określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001 r. Nr 97, poz. 1055) oraz w normie PN-EN 12583:2005 Systemy dostawy gazu – Tłocznie. Wymagania funkcjonalne.
    - 3.6.3.2 Podstawowe wymagania odnośnie nowobudowanych stacji gazowych są określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. Nr 97, poz. 1055) oraz w normach: PN-EN 12186:2004 Systemy dostawy gazu – Stacje redukcji ciśnienia gazu w przesyśle i dystrybucji – Wymagania funkcjonalne, PN-EN 12279:2004 Systemy dostawy gazu – Instalacje redukcji ciśnienia gazu na przyłączach – Wymagania funkcjonalne, ST-IGG-0501:2009 Stacje gazowe w przesyśle i dystrybucji dla ciśnień wejściowych do 10 MPa włącznie - Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania, ST-IGG-0502:2010 Instalacje redukcji ciśnienia i/lub pomiaru gazu na przyłączach - Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania, ST-IGG-0503:2011 Stacje gazowe w przesyśle i dystrybucji dla ciśnień wejściowych do 10 MPa włącznie oraz instalacje redukcji ciśnienia i/lub pomiaru gazu na przyłączach - Wymagania w zakresie obsługi.
  - 3.6.4 Prawa do norm zakładowych ZN-G, wymienionych w pkt. 3.6, przysługują spółce Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie.
  - 3.6.5 Przepisy prawne, postanowienia IRIESP i umów zawartych z OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm.
  - 3.6.6 Zamówienia na normy zakładowe PGNiG S.A. należy kierować do Biura Izby Gospodarczej Gazownictwa, 01-224 Warszawa, ul. Kasprzaka 25, tel. (22) 631 08 37, (22) 631 08 46, fax: (22) 631 08 47, e-mail: office.kst@igg.pl.
  - 3.6.7 Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące fizycznych punktów wejścia do systemu przesyłowego oraz fizycznych punktów wyjścia z systemu przesyłowego zawarte są w załącznikach technicznych do MUP lub porozumień zawartych z OSW lub OPR.
- 3.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego
- 3.7.1 OSP przyjmuje następujące kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego:
    - 3.7.1.1 utrzymywanie rezerwy przepustowości sieci przesyłowej pozwalającej na zapewnienie przesyłania paliwa gazowego w okresie nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania, tj. gdy w ciągu trzech kolejnych dni średniodobowa temperatura otoczenia kształtuje się na poziomie - 15°C,

- 3.7.1.2 utrzymywanie niezbilansowania dobowego systemu przesyłowego w zakresie do +/- 5% wielkości prognozowanego maksymalnego zapotrzebowania dobowego w systemie przesyłowym,
  - 3.7.1.3 utrzymywanie określonych, zgodnie z pkt. 3.4.17 zakresów ciśnień w punktach wyjścia,
  - 3.7.1.4 utrzymywanie określonych w IRiESP i umowach przesyłowych parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 3.7.2 W celu spełnienia kryteriów określonych w pkt. 3.7.1 oraz zapewnienia realizacji umów przesyłowych, OSP:
- 3.7.2.1 utrzymuje rezerwowe ilości paliwa gazowego zgromadzone w instalacjach służących do magazynowania pozwalające na pokrycie deficytu paliwa gazowego wynikającego z niezbilansowania ZUP w zakresie dopuszczalnych limitów niezbilansowania,
  - 3.7.2.2 dokonuje poboru nadmiaru paliwa gazowego z systemu przesyłowego, wynikającego z niezbilansowania ZUP w zakresie dopuszczalnych limitów niezbilansowania lub wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym w zakresie posiadanych pojemności magazynowych w instalacjach magazynowych,
  - 3.7.2.3 przygotowuje i przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE plany wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego dla Odbiorców oraz ZUP, przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach,
  - 3.7.2.4 w przypadkach określonych w ustawie o zapasach realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń w poborze paliwa gazowego, poprzez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
  - 3.7.2.5 opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym,
  - 3.7.2.6 przygotowuje, w ramach porozumień z operatorami systemów współpracujących, procedury postępowania w przypadku wystąpienia zakłóceń w pracy systemów współpracujących,
  - 3.7.2.7 utrzymuje i rozbudowuje układy kontrolno-pomiarowe, systemy sterowania i telemetrii oraz systemy automatyki obiektowej w celu umożliwienia szybkiej reakcji na zagrożenia mogące pojawić się w systemie przesyłowym,
  - 3.7.2.8 utrzymuje stan techniczny urządzeń, instalacji, sieci oraz obiektów systemowych zgodnie z obowiązującymi przepisami, prowadzi stały nadzór eksploatacyjny oraz zapewnia stałe dyżury ekip pogotowia technicznego; w przypadku wystąpienia zagrożeń podejmuje niezwłocznie działania w celu ich usunięcia,
  - 3.7.2.9 prowadzi ocenę stanu technicznego systemu przesyłowego i w oparciu o nią przygotowuje plany inwestycyjne i remontów.
  - 3.7.2.10 prowadzi działania opisane w pkt. 17.
  - 3.7.2.11 OSP informuje Giełdę Gazu o rozwiązaniu umowy przesyłowej z Użytkownikiem Systemu, dla którego został dokonany przydział zdolności (PZ) w WPWE<sub>GG</sub> lub WPWY<sub>GG</sub>.



- 3.7.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego oraz bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego do Odbiorców, ZUP jest zobowiązany do:
- 3.7.3.1 opracowania i przedłożenia OSP procedur postępowania, uzgodnionych z podmiotami odpowiedzialnymi za ich realizację, w tym odpowiednio z operatorami innych systemów gazowych lub Odbiorcami, mających zastosowanie w przypadku:
    - 3.7.3.1.1 wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego,
    - 3.7.3.1.2 nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców,
    - 3.7.3.1.3 sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym,
    - 3.7.3.1.4 określających w szczególności sposób uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego z innych źródeł lub kierunków oraz zmniejszenia poboru paliwa gazowego przez Odbiorców, zgodnie z umowami z nimi zawartymi.
  - 3.7.3.2 nieprzekraczania dopuszczalnego limitu niezbilansowania określonego w IRiESP,
  - 3.7.3.3 przekazywania w punktach wejścia oraz odbierania w punktach wyjścia paliwa gazowego zgodnie z zatwierdzonymi nominacjami,
  - 3.7.3.4 niezwłocznego informowania OSP o wszelkich zdarzeniach mogących wpłynąć na bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego do fizycznych punktów wejścia.
- 3.7.4 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego oraz bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego do Odbiorców, Użytkownik Sieci jest zobowiązany do:
- 3.7.4.1 nieprzekraczania przepustowości (mocy umownych) określonych w przydziale przepustowości (PP) lub wynikających z wprowadzonych ograniczeń,
  - 3.7.4.2 przekazywania do przesyłania w fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego o parametrach jakościowych, zgodnych z wymaganiami określonymi w IRiESP oraz przy zachowaniu zakresów ciśnień określonych zgodnie z pkt. 3.4.17,
  - 3.7.4.3 niezwłocznego informowania OSP o wszelkich zdarzeniach mogących wpłynąć na bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego do fizycznych punktów wejścia.
- 3.8 Zakres współpracy OSP z operatorami systemów współpracujących
- 3.8.1 OSP w porozumieniu z OSD, może w załączniku do MUP utworzyć grupy międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia (MFPW<sub>OSD</sub>), które następnie zostaną opublikowane na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).
  - 3.8.2 Międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia należące do danej grupy są połączone hydraulicznie po stronie sieci dystrybucyjnej.

- 3.8.3 OSP decyduje o wykorzystaniu tylko takich międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia należących do danej grupy fizycznych punktów wyjścia w stosunku do których zostało to wprost zastrzeżone w załączniku do MUP, w ramach sumy ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonej prognozy transportowej dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia wchodzących w skład danej grupy. OSP dokonuje rozdziału strumienia paliwa gazowego pomiędzy takimi międzysystemowymi fizycznymi punktami wchodzącymi w skład grupy punktów.
- 3.8.4 Ustala się łączną wartość niezgodności dobowej ilości paliwa gazowego zmierzonej w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia lub wejścia z zatwierdzonymi dla tych punktów prognozami transportowymi.
- 3.8.5 W przypadku przekroczenia, w którymkolwiek z międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia, przydzielonej dla danego punktu przepustowości (mocy umownej), OSP nie ponosi odpowiedzialności za niedotrzymanie ciśnienia w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład grupy punktów, do których należy taki punkt.
- 3.8.6 W przypadku przekroczenia, w którymkolwiek z międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia, przydzielonej dla danego punktu przepustowości (mocy umownej), OSP nie ponosi odpowiedzialności za niedotrzymanie ciśnienia w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia, jeżeli to przekroczenie miało wpływ na niedotrzymanie ciśnienia.
- 3.8.7 OSP rezerwuje przepustowość systemu przesyłowego na rzecz OSD do wartości przydzielonej przepustowości (mocy umownej) w poszczególnych międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia.
- 3.8.8 OSD przekazuje OSP zamówienie przepustowości (mocy umownej) dla poszczególnych międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia. Zamówienie dla każdego międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia winno mieścić się w zakresie technologicznych możliwości urządzeń dla tego punktu.
- 3.8.9 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem innego systemu przesyłowego, OIR oraz z operatorem fizycznego punktu wejścia ze źródła krajowego tj. z odazotowni, kopalni oraz mieszalni, określone są w odrębnych porozumieniach oraz w załącznikach technicznych do umów o przyłączenie.
- 3.8.10 Porozumienie zawierane z operatorem innego systemu przesyłowego powinno regulować w szczególności zasady:
- 3.8.10.1 określania postępowania w przypadku różnej godziny początku/końca doby gazowej w systemach współpracujących,
  - 3.8.10.2 uzgadniania zgodności par kodów dostawca – odbiorca,
  - 3.8.10.3 określania dobowych ilości paliwa gazowego dla doby gazowej,
  - 3.8.10.4 określania jakości paliwa gazowego przekazywanego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.10.5 przebywania przedstawicieli strony nie będącej właścicielem punktu pomiarowo-rozliczeniowego na tym punkcie,

- 3.8.10.6 kontroli układów pomiarowych,
  - 3.8.10.7 udostępniania danych telemetrycznych,
  - 3.8.10.8 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 3.8.10.9 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) w systemach współpracujących,
  - 3.8.10.10 dokonywania alokacji ilości lub objętości przekazywanego paliwa gazowego pomiędzy poszczególnymi umowami przesyłowymi realizowanymi na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.10.11 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.10.12 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.10.13 uzgadniania harmonogramów remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
  - 3.8.10.14 prowadzenia remontów i modernizacji punktu pomiarowo-rozliczeniowego na połączeniu systemów współpracujących,
  - 3.8.10.15 postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci przesyłowej w zakresie punktu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 3.8.10.16 współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego, mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
  - 3.8.10.17 uzgadniania procedur awaryjnych,
  - 3.8.10.18 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
  - 3.8.10.19 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i operatora innego systemu przesyłowego.
- 3.8.11 Porozumienie zawierane z OIR powinno zawierać w szczególności zasady:
- 3.8.11.1 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) w systemach współpracujących,
  - 3.8.11.2 uzgadniania zgodności par kodów dostawca – odbiorca,
  - 3.8.11.3 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.11.4 udostępniania danych telemetrycznych,
  - 3.8.11.5 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 3.8.11.6 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.11.7 uzgadniania harmonogramów remontów, modernizacji i prac w instalacji regazyfikacji mających wpływ na warunki pracy systemu regazyfikacji,
  - 3.8.11.8 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

- 3.8.11.9 współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,
  - 3.8.11.10 uzgadniania procedur awaryjnych,
  - 3.8.11.11 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,
  - 3.8.11.12 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OIR.
- 3.8.12 Porozumienie zawierane z operatorem fizycznego punktu wejścia ze źródła krajowego powinno zawierać w szczególności zasady:
- 3.8.12.1 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renomincji) w systemach współpracujących,
  - 3.8.12.2 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.12.3 udostępniania danych telemetrycznych,
  - 3.8.12.4 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 3.8.12.5 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.12.6 prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.8.12.7 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
  - 3.8.12.8 współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,
  - 3.8.12.9 uzgadniania procedur awaryjnych,
  - 3.8.12.10 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,
  - 3.8.12.11 sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
  - 3.8.12.12 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i operatora fizycznego punktu wejścia ze źródła krajowego.
- 3.9 Zakres współpracy OSP z OSM lub OSD świadczącym usługi dystrybucji w obszarze dystrybucyjnym
- 3.9.1 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem systemu dystrybucyjnego świadczącym usługi dystrybucji w obszarze dystrybucyjnym i operatorem systemu magazynowania określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP), w tym w załącznikach technicznych do MUP.
  - 3.9.2 Załącznik do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) zawieranej z operatorem systemu dystrybucyjnego powinien określać w szczególności:
    - 3.9.2.1 zasady uzgadniania zgodności par kodów dostawca – odbiorca,
    - 3.9.2.2 zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renomincji) otrzymanych od ZUP, a dotyczących ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia lub wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego,

- 3.9.2.3 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
  - 3.9.2.4 zasady udostępniania danych telemetrycznych,
  - 3.9.2.5 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 3.9.2.6 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
  - 3.9.2.7 zasady określania jakości paliwa gazowego przekazywanego w punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.9.2.8 zasady przebywania przedstawicieli strony nie będącej właścicielem punktu pomiarowo-rozliczeniowego w tym punkcie,
  - 3.9.2.9 zasady kontroli układów pomiarowych,
  - 3.9.2.10 zasady przekazywania wyników alokacji pomiędzy poszczególnymi ZUP, których umowy są realizowane w punktach wyjścia lub wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego,
  - 3.9.2.11 zasady przekazywania danych pomiarowych dla MFPWE<sub>OSD</sub> i MFPWY<sub>OSD</sub>,
  - 3.9.2.12 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
  - 3.9.2.13 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,
  - 3.9.2.14 zasady uzgadniania harmonogramów remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
  - 3.9.2.15 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej,
  - 3.9.2.16 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
  - 3.9.2.17 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów przesyłowego i dystrybucyjnego,
  - 3.9.2.18 zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
  - 3.9.2.19 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
  - 3.9.2.20 zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
  - 3.9.2.21 zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
  - 3.9.2.22 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OSD.
- 3.9.3 Załącznik do MUP zawieranej z OSM powinien zawierać w szczególności:
- 3.9.3.1 zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) w systemach współpracujących,

- 3.9.3.2 zasady przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.9.3.3 zasady udostępniania danych telemetrycznych,
  - 3.9.3.4 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 3.9.3.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.9.3.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 3.9.3.7 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
  - 3.9.3.8 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,
  - 3.9.3.9 zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
  - 3.9.3.10 zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,
  - 3.9.3.11 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych.
  - 3.9.3.12 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OSM.
- 3.10 Zakres współpracy OSP z operatorami punktów rozliczeniowych (OPR), Odbiorcą, w tym z przedsiębiorstwem energetycznym eksploatującym sieci niebędącym OSD lub OSD świadczącym usługi dystrybucji w systemie dystrybucyjnym nie będącym obszarem dystrybucyjnym.
- 3.10.1 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z podmiotami, o których mowa w pkt. 3.10 określone są w odrębnym porozumieniu lub zawartej umowie o przyłączenie.
  - 3.10.2 Porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.10.1 powinno zawierać w szczególności:
    - 3.10.2.1 zasady przekazywania danych o alokacji paliwa gazowego w FPWE lub FPWY,
    - 3.10.2.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,
    - 3.10.2.3 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
    - 3.10.2.4 warunki dokonywania okresowej kontroli urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych,
    - 3.10.2.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu z systemem przesyłowym,
    - 3.10.2.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu z systemem przesyłowym,
    - 3.10.2.7 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu przesyłowego,
    - 3.10.2.8 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,
    - 3.10.2.9 warunki zapewnienia obecności przedstawicieli stron porozumienia przy wymianie, remoncie, naprawie, regulacji i sprawdzeniu urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych,

- 3.10.2.10 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OPR lub Odbiorcy.
  - 3.10.2.11 zasady powiadamiania odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej o zmianach w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego oraz wszelkich zdarzeniach, które mogą mieć wpływ na dostawy paliwa gazowego do odbiorcy w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac.
- 3.11 Specyfikacja formatu danych i protokołów komunikacji służących do wymiany informacji pomiędzy OSP podmiotami wymienionymi w pkt. 3.8, pkt. 3.9 i pkt. 3.10 określana jest przez OSP.

## 4 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

### 4.1 Planowanie rozwoju

- 4.1.1 OSP odpowiada za rozwój systemu przesyłowego.
- 4.1.2 Rozwój systemu przesyłowego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach europejskiej i krajowej polityki energetycznej, strategię operatora systemu przesyłowego, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu przesyłowego.
- 4.1.3 Planując rozwój systemu przesyłowego OSP przeprowadza badania zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową polegające na:
  - 4.1.3.1 zebraniu informacji o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących, obecnych i potencjalnych Użytkowników Systemu, Odbiorców i dostawców,
  - 4.1.3.2 analizie zebranych danych i przeprowadzeniu konsultacji z podmiotami, które przekazały informacje, o których mowa w 4.1.3.1,
  - 4.1.3.3 opracowaniu założeń do planu rozwoju.
- 4.1.4 OSP na potrzeby planowania rozwoju sieci przesyłowej gromadzi informacje na temat wieloletnich prognoz zapotrzebowania na paliwo gazowe na poszczególnych obszarach kraju.
- 4.1.5 OSP prognozuje zapotrzebowanie kraju na paliwo gazowe na podstawie informacji uzyskanych od operatorów systemów współpracujących, Użytkowników Systemu, Odbiorców i dostawców z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa, oceny ich realizacji oraz wyników badań przeprowadzanych zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.3.
- 4.1.6 OSP opracowuje w okresach nie dłuższych niż dwuletnie dziesięcioletni plan rozwoju systemu przesyłowego.
- 4.1.7 OSP poza planem, o którym mowa w pkt. 4.1.6 sporządza aktualizowane każdego roku plany:
  - 4.1.7.1 inwestycyjne,
  - 4.1.7.2 remontowe.
- 4.1.8 Przy opracowaniu planów wymienionych w pkt. 4.1.6 i 4.1.7 OSP bierze pod uwagę:
  - 4.1.8.1 bezpieczeństwo eksploatacji systemu przesyłowego oraz zapewnienie ciągłości świadczenia usług przesyłania,
  - 4.1.8.2 konieczność przystosowania systemu przesyłowego do obowiązujących norm, przepisów prawnych oraz technicznych,
  - 4.1.8.3 stan techniczny elementów systemu przesyłowego,
  - 4.1.8.4 obniżanie kosztów eksploatacji,
  - 4.1.8.5 zwiększenie przepustowości technicznej systemu przesyłowego,
  - 4.1.8.6 przyłączenia do sieci przesyłowej,
  - 4.1.8.7 efektywność ekonomiczną przedsięwzięć inwestycyjnych.



- 4.2 Poza działaniami wymienionymi w pkt. 4.1., OSP współpracuje z operatorami systemów współpracujących oraz użytkownikami systemu w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych.
- 4.3 OSP w dziesięcioletnim planie rozwoju systemu przesyłowego uwzględni wyniki konsultacji, o których mowa w pkt. 4.1.3, dotyczących planowanego rozwoju OSD, OSM i OIR. Dziesięcioletni plan rozwoju systemu przesyłowego jest publikowany na stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).

## 5 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

### 5.1 Ogólne warunki przyłączenia do sieci przesyłowej

- 5.1.1 W celu maksymalnego wykorzystania istniejącej infrastruktury przesyłowej przyjmuje się jako podstawową zasadę przyłączenie źródeł, Odbiorców oraz sieci innych przedsiębiorstw energetycznych do istniejących fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia.
- 5.1.2 Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia w istniejącym fizycznym punkcie systemu przesyłowego to OSP określi warunki przyłączenia dla nowego fizycznego punktu, który zlokalizowany będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej sieci przesyłowej.
- 5.1.3 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci.
- 5.1.4 Przyłączenie do sieci przesyłowej następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot, ubiegający się o przyłączenie, wymagań określonych przez OSP w warunkach przyłączenia do sieci przesyłowej.
- 5.1.5 Jeżeli wnioskodawca, będący odbiorcą końcowym, wystąpi do OSP o zmianę określonej w warunkach przyłączenia lokalizacji układu pomiarowego (stacji gazowej), składając ofertę odpłatnego przeniesienia na OSP własności wybudowanego gazociągu łączącego stację gazową w proponowanej lokalizacji z siecią OSP (dalej „gazociąg łączący”), umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej zawiera ustalone przez OSP i wnioskodawcę, w drodze negocjacji, postanowienia dotyczące m.in. nowej lokalizacji stacji gazowej, warunków technicznych dotyczących gazociągu łączącego, zasad wykonywania i eksploatacji gazociągu łączącego, udostępnienia OSP terenu pod stacją gazową oraz minimalną wartość mocy umownej. OSP może przyjąć ofertę przeniesienia własności gazociągu łączącego po zamówieniu i realizowaniu, w uzgodnionym okresie czasu, mocy umownej dla obiektu wnioskodawcy na poziomie nie niższym niż minimalna wartość mocy umownej wskazana w umowie o przyłączenie.
- 5.1.6 Przyłączenie do sieci przesyłowej OSP gazociągów bezpośrednich, sieci gazowych, instalacji regazyfikacji, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSP odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.8 i pkt. 3.10, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem przesyłowym.
- 5.1.7 Przyłączenie do sieci przesyłowej OSP systemu dystrybucyjnego oraz instalacji magazynowych wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSP międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), w tym załącznika, o którym mowa w pkt. 3.9.
- 5.1.8 Warunkiem rozpoczęcia dostaw paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia, do którego została przyłączona instalacja Odbiorcy, niezbędne

jest zawarcie przez tego Odbiorcę z OSP porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.10.

5.1.9 W procesie przyłączania do sieci przesyłowej rozróżnia się następujące etapy działania:

- 5.1.9.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 5.1.9.2 określenie przez OSP warunków przyłączenia,
- 5.1.9.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie przez OSP warunków przyłączenia do sieci przesyłowej oraz projektu umowy o przyłączenie,
- 5.1.9.4 zawarcie umowy o przyłączenie,
- 5.1.9.5 realizacja umowy o przyłączenie,
- 5.1.9.6 zawarcie umowy lub porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.8, pkt. 3.9 lub pkt. 3.10.

5.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej

5.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej składa do OSP wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej wraz z załącznikami z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSP.

5.2.2 W celu ustalenia istnienia warunków ekonomicznych przyłączenia podmiot ubiegający się o przyłączenie, prowadzący działalność dystrybucyjną, dołącza do wniosku analizę, z której wynikają prognozowane wielkości odbioru paliwa gazowego w poszczególnych latach, w podziale na rodzaj i typ działalności i odbiorców oraz przeznaczenie paliwa gazowego (np. produkcja przemysłowa, ogrzewanie), do których będzie dostarczane paliwo gazowe z tego fizycznego punktu.

5.2.3 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, OSP wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci. Postanowienia pkt. 5.3 stosuje się odpowiednio.

5.3 Warunki przyłączenia do sieci przesyłowej

5.3.1 OSP przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.

5.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymagań formalnych:

- 5.3.2.1 OSP, w terminie do 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
- 5.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSP. Termin wyznaczony przez OSP nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 5.3.2.1,

- 5.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSP pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 5.3.3 W przypadku, gdy wniosek spełnia wymagania formalne przeprowadzana jest analiza techniczna i ekonomiczna, w trakcie, której OSP ocenia, czy przyłączenie do sieci przesyłowej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.
- 5.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSP uwzględnia zawarte umowy przesyłowe (przydział przepustowości (PP)) oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
- 5.3.5 OSP jest uprawniony do żądania oświadczenia odnośnie spełnienia wymagań prawnych i metrologicznych przez przyłączane do sieci przesyłowej urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, zapewniających:
- 5.3.5.1 bezpieczeństwo funkcjonowania systemu przesyłowego,
  - 5.3.5.2 zabezpieczenie systemu przesyłowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
  - 5.3.5.3 zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych,
  - 5.3.5.4 dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych paliwa gazowego,
  - 5.3.5.5 spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
  - 5.3.5.6 możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za przesyłanie paliwa gazowego.
- 5.3.6 Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci przesyłowej zachodzi w szczególności, gdy świadczenie usług przesyłania dla podmiotu ubiegającego się o przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności przesyłania lub jakości paliwa gazowego lub może uniemożliwić wywiązanie się OSP z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 5.3.7 Dokonując analiz ekonomicznych warunków przyłączenia, OSP przyjmuje następujące podstawowe kryteria efektywności ekonomicznej:
- 5.3.7.1 wartość bieżąca netto (NPV) przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych średnioważonym kosztem kapitału (WACC) właściwym dla OSP musi być większa niż „0”,
  - 5.3.7.2 wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji (IRR) musi być wyższa od średnioważonego kosztu kapitału (WACC) właściwego dla OSP.
- 5.3.8 Ponadto przy wyborze wariantów przyłączenia stosowane są następujące dodatkowe kryteria efektywności ekonomicznej:
- 5.3.8.1 zdyskontowany okres zwrotu,

- 5.3.8.2 wskaźnik rentowności B/C jako stosunek zdyskontowanych wartości wpływów z projektów do zdyskontowanych wartości nakładów i wydatków eksploatacyjnych.
- 5.3.9 Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci przesyłowej zachodzi w szczególności, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za świadczenie usług przesyłania dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.
- 5.3.10 OSP może odmówić określenia warunków przyłączenia do sieci przesyłowej w przypadku braku ekonomicznych lub technicznych warunków przyłączenia. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.
- 5.3.11 OSP informuje o odmowie wydania warunków przyłączenia lub o wydaniu warunków przyłączenia częściowo uwzględniających wnioski o wydanie warunków zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie.
- 5.3.12 W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSP na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie należy podjąć w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci. Za opracowanie informacji OSP pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 5.3.13 OSP określa warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminie nie dłuższym niż:
- 5.3.13.1 60 dni dla podmiotów zajmujących się przesyłaniem, dystrybucją, wytwarzaniem, przetwarzaniem, wydobywaniem lub magazynowaniem paliwa gazowego oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego,
- 5.3.13.2 45 dni dla podmiotów innych aniżeli określone w pkt. 5.3.13.1, których urządzenia i instalacje są bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej wysokiego ciśnienia, licząc od daty złożenia kompletnego wniosku, który spełnia wymagania formalne.
- 5.3.14 OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie wydania warunków przyłączenia, w przypadku, gdy z istotnych powodów nie mogą być dotrzymane terminy, o których mowa w pkt. 5.3.13, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 5.3.15 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest poprzez złożenie do OSP nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia lub poprzez postanowienia umowy o przyłączenie.
- 5.3.16 Warunki przyłączenia określają w szczególności:
- 5.3.16.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
- 5.3.16.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci gazowej,
- 5.3.16.3 parametry techniczne przyłącza do sieci gazowej,
- 5.3.16.4 grupę oraz podgrupę paliwa gazowego zgodnie z PN-C-04750/2011 „Paliwa gazowe klasyfikacja, oznaczenie i wymagania”,

- 5.3.16.5 minimalne i maksymalne ciśnienie dostawy i odbioru paliwa gazowego,
  - 5.3.16.6 wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
  - 5.3.16.7 moc przyłączeniową,
  - 5.3.16.8 charakterystykę dostarczania i odbioru, w tym minimalne i maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego wyrażone w jednostkach objętości ( $m^3$ ), oraz dobowe i roczne ilości paliwa gazowego (kWh),
  - 5.3.16.9 miejsce dostawy oraz odbioru paliwa gazowego,
  - 5.3.16.10 miejsce rozgraniczenia własności systemu przesyłowego OSP i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączonego,
  - 5.3.16.11 zasady korzystania przez Odbiorcę z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego,
  - 5.3.16.12 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
  - 5.3.16.13 przewidywany termin rozpoczęcia odbioru paliwa gazowego,
  - 5.3.16.14 cel wykorzystania paliwa gazowego,
  - 5.3.16.15 szacunkowe nakłady związane z realizacją przyłączenia.
- 5.3.17 Warunki przyłączenia instalacji magazynowej poza danymi określonymi w pkt. 5.3.16 określają:
- 5.3.17.1 pojemność czynną instalacji magazynowej,
  - 5.3.17.2 przewidywaną charakterystykę pracy instalacji magazynowej,
  - 5.3.17.3 maksymalną i minimalną moc napełniania i odbioru paliwa gazowego do i z instalacji magazynowej,
  - 5.3.17.4 minimalne i maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego wyrażone w jednostkach objętości ( $m^3$ ) oraz roczne ilości (kWh) odbioru paliwa gazowego na potrzeby własne magazynu.
- 5.3.18 Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem przesyłowym poza danymi określonymi w pkt. 5.3.16 będą określać skład paliwa gazowego dostarczanego do systemu przesyłowego.
- 5.3.19 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części - OSP określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają techniczne i ekonomiczne kryteria przyłączenia, informując ich o tym fakcie.
- 5.4 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej
- 5.4.1 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej zawierana jest, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci przesyłowej lub w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.
  - 5.4.2 Warunki przyłączenia do sieci przesyłowej są przesyłane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej. Jeżeli

podmiot ubiegający się o przyłączenie złożył kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia w tym samym fizycznym punkcie lub dla tego samego obszaru zasilania, OSP przesyła projekt umowy o przyłączenie dopiero wówczas, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie wskaże OSP warunki przyłączenia, które zostały przez niego wybrane dla tego fizycznego punktu.

- 5.4.3 Projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jest ważny przez trzydzieści (30) dni od dnia doręczenia wnioskodawcy, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 5.4.5.
- 5.4.4 OSP jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci.
- 5.4.5 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części, OSP zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o określenie warunków przyłączenia, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu przesyłowego z zastrzeżeniem iż:
- 5.4.5.1 Wnioskodawcom, w kolejności zgłaszanych przez nich kompletnych wniosków o określenie warunków przyłączenia, przekazywane są projekty umów o przyłączenie do sieci przesyłowej.
- 5.4.6 Jeżeli w terminie 30 dni od dnia otrzymania projektu umowy o przyłączenie nie zostanie podpisana przez wnioskodawcę i doręczona OSP umowa o przyłączenie, OSP przesyła kolejnemu wnioskodawcy projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.
- 5.4.7 Trzydziestodniowy termin, o którym mowa w pkt. 5.4.6 liczony jest dla pierwszego w kolejności wnioskodawcy od dnia doręczenia warunków wraz z projektem umowy o przyłączenie, dla kolejnych wnioskodawców od dnia poinformowania ich o możliwości zawarcia umowy o przyłączenie zgodnie z postanowieniami pkt. 5.4.6.
- 5.4.8 OSP informuje podmioty, o których mowa w pkt. 5.3.19 o:
- 5.4.8.1 określeniu warunków i przesłaniu kolejnym wnioskodawcom projektów umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub określeniu warunków przyłączenia i przesłaniu kolejnym wnioskodawcom projektów umów o przyłączenia do sieci przesyłowej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części,
- 5.4.8.2 zawarciu umów o przyłączenie do sieci przesyłowej oraz braku warunków technicznych przyłączenia do sieci przesyłowej (tj. utracie ważności warunków przyłączenia do sieci przesyłowej).

- 5.4.9 Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych na warunkach niej określonych.
- 5.4.10 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 5.4.10.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego,
  - 5.4.10.2 moc przyłączeniową i moc umowną w poszczególnych latach, do roku, w którym zostanie osiągnięta moc docelowa dla przyłączanego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia,
  - 5.4.10.3 minimalne i maksymalne godzinowe objętości, dobowe oraz roczne ilości paliwa gazowego przeznaczonego do dostawy i/lub odbioru,
  - 5.4.10.4 okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
  - 5.4.10.5 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 5.4.10.1 lub odstąpienie od umowy,
  - 5.4.10.6 termin realizacji przyłączenia,
  - 5.4.10.7 wysokość lub sposób określenia opłaty za przyłączenie oraz terminy płatności poszczególnych rat,
  - 5.4.10.8 miejsce rozgraniczenia własności sieci przesyłowej i instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,
  - 5.4.10.9 zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
  - 5.4.10.10 wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
  - 5.4.10.11 warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 5.4.11 Podmiot przyłączany do sieci przesyłowej składa zabezpieczenie finansowe na pokrycie opłaty za przyłączenie w wysokości określonej w Umowie o przyłączenie.



## 6 UMOWA PRZESYŁOWA

- 6.1 Udostępnianie przepustowości na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz świadczenie usług przesyłania w zakresie przydzielonej zdolności (PZ) i usług bilansowania następuje na podstawie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP).
- 6.2 Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej
- 6.2.1 Obowiązujący wzór wniosku o zawarcie umowy przesyłowej OSP publikuje na swojej stronie internetowej.
- 6.2.2 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy przesyłowej jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej, poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- 6.2.2.1 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), a w przypadku podmiotu nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej aktualny odpis z właściwego rejestru przedsiębiorców uzyskany na zasadach określonych w przepisach kraju siedziby wnioskodawcy,
- 6.2.2.2 pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 6.2.2.1,
- 6.2.2.3 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 6.2.2.1,
- 6.2.2.4 podmioty posiadające 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. 6.2.2.1,
- 6.2.2.5 podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają promesę koncesji lub odpis koncesji, decyzji o wyznaczeniu operatorem lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji lub decyzji o wyznaczeniu operatorem przewidzianej ustawą Prawo energetyczne.
- 6.2.3 W przypadku podmiotu nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej ww. dokumenty:
- 6.2.3.1 opisane w punktach 6.2.2.1 oraz 6.2.2.2, które powinny być wydane nie wcześniej niż sześć (6) miesięcy przez datą złożenia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej, z wyłączeniem pkt. 6.2.2.3, pkt. 6.2.2.4 i pkt. 6.2.2.5.
- 6.2.3.2 podmiot dostarcza wraz z tłumaczeniem na język polski.
- 6.2.4 Podmiot składający wniosek o zawarcie umowy przesyłowej jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić OSP o jakichkolwiek zmianach

zaistniałych w danych i dokumentach zawartych w przedłożonym wniosku 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, do daty zawarcia z tym wnioskodawcą umowy przesyłowej, jak również w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej. Postanowienia pkt. 6.2.3 stosuje się odpowiednio.

- 6.2.5 OSP po otrzymaniu wniosku o zawarcie umowy przesyłowej dokonuje jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów. OSP rozpatruje wniosek o zawarcie umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o zawarcie umowy przesyłowej, OSP przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia.
- 6.2.6 OSP wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej w przypadku braku niezbędnych danych lub jego niekompletności. Wnioskodawca powinien dostarczyć uzupełniony wniosek o zawarcie umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania do jego uzupełnienia. W przypadku niedostarczenia uzupełnionego wniosku o zawarcie umowy przesyłowej w wymaganym terminie, OSP pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 6.2.7 OSP wzywa podmiot, który złożył wniosek o zawarcie umowy przesyłowej sporządzony niezgodnie z wzorem wniosku opublikowanym na stronie internetowej OSP, do jego złożenia w prawidłowej formie w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.
- 6.2.8 Informację o braku rozpatrzenia wniosku, odrzuceniu wniosku lub odmowie zawarcia umowy przesyłowej, wraz z podaniem przyczyny, OSP przekazuje niezwłocznie wnioskodawcy w formie pisemnej.
- 6.2.9 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, OSP w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, projekt umowy przesyłowej opracowany na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca.
- 6.2.10 Wnioskodawca w terminie dwunastu (12) dni, licząc od dnia doręczenia projektu umowy przesyłowej, przekazuje do OSP, za potwierdzeniem odbioru, podpisany projekt umowy. Jeżeli w przesłanym przez OSP projekcie umowy wystąpią oczywiste błędy, Strony w powyższym terminie ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.
- 6.2.11 Jeżeli wnioskodawca nie przekaże podpisanego projektu umowy przesyłowej w terminie określonym w pkt. 6.2.10, jego wniosek o zawarcie umowy przesyłowej zostanie uznany za wycofany, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSP.
- 6.2.12 OSP przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę przesyłową w terminie dwunastu (12) dni od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

- 6.2.13 W przypadku odrzucenia wniosku lub odmowy zawarcia umowy przesyłowej, OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
- 6.3 Użytkownik systemu jest zobowiązany złożyć zabezpieczenie finansowe w wysokości i formie określonej w umowie przesyłowej na zabezpieczenie roszczeń OSP wynikających z umowy przesyłowej.
- 6.4 Umowa przesyłowa
- 6.4.1 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy przesyłowej, OSP stosuje standardowy wzorzec umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSP.
- 6.4.2 Po zawarciu umowy przesyłowej wnioskodawca uzyskuje status Użytkownika Systemu.
- 6.4.3 Podpisanie umowy przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich warunków umowy przesyłowej i wszystkich postanowień IRiESP.
- 6.4.4 Umowa przesyłowa oraz przydział przepustowości (PP) i przydział zdolności (PZ) sporządzone są w języku polskim. Na wniosek Użytkownika Systemu OSP sporządzi umowę przesyłową wraz z przydziałem przepustowości (PP) i przydziałem zdolności (PZ) w języku polskim i angielskim z zastrzeżeniem, iż w przypadku rozbieżności pomiędzy polską i angielską wersją językową rozstrzygają będzie polska wersja dokumentu.
- 6.4.5 Z zastrzeżeniem pkt. 8.1.2 - 8.1.5, na podstawie umowy przesyłowej, Użytkownikowi Systemu bez dokonania przydziału przepustowości (PP) lub przydziału zdolności (PZ) nie przysługuje przepustowość (moc umowna), ani zdolność punktów wejścia lub wyjścia z systemu przesyłowego. Na podstawie umowy przesyłowej Użytkownik Systemu może wnioskować o przydział przepustowości (PP) oraz o przydział zdolności (PZ).
- 6.4.6 Po zawarciu umowy przesyłowej lub łącznie z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej Użytkownik Systemu, może wystąpić z wnioskiem o przydział przepustowości (PP) lub o przydział zdolności (PZ). Postanowienia pkt. 7.5 lub 8.2 stosuje się odpowiednio.
- 6.4.7 Umowa przesyłowa jest zawierana na czas nieokreślony.
- 6.5 Zasady odpowiedzialności stron umowy przesyłowej
- 6.5.1 W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez którąkolwiek ze stron umowy przesyłowej jakiegokolwiek zobowiązania wynikającego z umowy przesyłowej, strona ta ponosić będzie odpowiedzialność na zasadach określonych postanowieniami taryfy, umowy przesyłowej oraz IRiESP.
- 6.5.2 Strony umowy przesyłowej ponoszą odpowiedzialność z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem

okoliczności, za które strona odpowiedzialności nie ponosi, w tym spowodowanej działaniem siły wyższej.

- 6.5.3 Każda ze stron umowy przesyłowej ponosi odpowiedzialność jak za własne działania, za działania swoich dostawców, odbiorców, współpracowników, podwykonawców oraz innych osób, które na jej zlecenie wykonują czynności określone w IRiESP.
- 6.5.4 Strony umowy przesyłowej nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków spowodowane działaniem siły wyższej, w szczególności, gdy okoliczności siły wyższej doprowadziły do niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań OSW lub osób trzecich, którym strona powierzyła wykonanie obowiązków określonych w IRiESP.
- 6.5.5 Strona umowy przesyłowej powołująca się na okoliczności siły wyższej jest zobowiązana, bez zbędnej zwłoki, zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej, przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 6.5.6 Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej oraz usunięciu skutków spowodowanych działaniem siły wyższej, każda ze stron umowy przesyłowej bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych obowiązków, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonania swoich obowiązków strona zawiadamia o tym fakcie drugą stronę.

## 7 PRZYDZIAŁ PRZEPUSTOWOŚCI (PP)

### 7.1 Ogólne zasady udostępnienia przepustowości systemu przesyłowego

- 7.1.1 OSP udostępnia Użytkownikowi Sieci przepustowość w fizycznym punkcie wejścia i fizycznym punkcie wyjścia, w tym w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia lub międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 9.
- 7.1.2 Przepustowość fizycznego punktu wejścia i fizycznego punktu wyjścia systemu przesyłowego jest udostępniana Użytkownikowi Sieci na podstawie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) i przydziału przepustowości (PP), z zastrzeżeniem pkt. 7.1.4 i pkt. 7.1.5.
- 7.1.3 Przydział przepustowości (PP) jest podstawą do naliczania opłat z tytułu przesyłania paliwa gazowego.
- 7.1.4 Przepustowość międzysystemowego fizycznego punktu wejścia z instalacji magazynowej przyłączonej do systemu przesyłowego ( $MFPWE_{OSM}$ ) i międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia do tej instalacji ( $MFPWY_{OSM}$ ) jest udostępniana jedynie OSM na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału przepustowości (PP). OSM, z chwilą zawarcia międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), staje się Użytkownikiem Sieci. Do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) stosuje się postanowienia dotyczące umowy przesyłowej z uwzględnieniem pkt. 3.9.3.
- 7.1.5 Przepustowość międzysystemowego fizycznego punktu wejścia do systemu przesyłowego z obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWE_{OSD}$ ) i międzysystemowego punktu wyjścia z systemu przesyłowego do obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWY_{OSD}$ ) jest udostępniana jedynie właściwemu OSD na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału przepustowości (PP). OSD z chwilą zawarcia międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) staje się Użytkownikiem Sieci. Do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) stosuje się postanowienia dotyczące umowy przesyłowej z uwzględnieniem pkt. 3.9.2.
- 7.1.6 Z zastrzeżeniem pkt. 7.1.7, w przypadku złożenia wniosku o przydział przepustowości (PP) w fizycznym punkcie niewymienionym w katalogu punktów systemu przesyłowego, udostępnionym na stronie internetowej OSP, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy wniosek o przydział przepustowości (PP) dotyczy fizycznego punktu wymienionego w w/w katalogu, ale realizacja usług przesyłania wymaga przebudowy tego punktu. W takich przypadkach wniosek o przydział przepustowości (PP) zostaje odrzucony a wnioskodawca zostanie poinformowany o konieczności złożenia wniosku o przyłączenie, zgodnie z procedurą opisaną w pkt 5.2.
- 7.1.7 Przepustowość istniejącego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej w pierwszej kolejności i w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej

procedury, na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE. Harmonogram oferowania powiązanej przepustowości jest publikowany na stronie internetowej OSP. Z chwilą opublikowania na stronie internetowej OSP Harmonogramu, o którym mowa w niniejszym punkcie, określona w nim przepustowość powiązana nie jest udostępniana w ramach procedury przydziału przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7. O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na swojej stronie internetowej z co najmniej 30-dniowym wyprzedzeniem.

- 7.1.8 W wyniku wspólnie przeprowadzonej przez operatorów systemów współpracujących, procedury przydziału przepustowości w punkcie na połączeniu międzysystemowym, ten sam podmiot uzyskuje w obu systemach przesyłowych taką samą ilość przepustowości, w takim samym czasie („udostępnienie przepustowości na zasadach powiązanych”).
- 7.1.9 Przepustowość nowobudowanych lub rozbudowywanych fizycznych punktów wejścia lub wyjścia, na połączeniach z systemami przesyłowymi innych operatorów jest udostępniana przez OSP w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury typu Open Season, w zakresie uzgodnionym z OSW (w tym udostępniana na zasadach powiązanych) i na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE.
- 7.1.9.1 O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na swojej stronie internetowej, z co najmniej 30-dniowym wyprzedzeniem. Procedura, co do istoty, będzie prowadzona zgodnie z postanowieniami wytycznych ERGEG dotyczących stosowania procedury Open Season z dnia 21 maja 2007 r. (ref: C06-GWG-29-05c, <http://www.ceer-eu.org>).
- 7.1.9.2 Odmowa przydzielenia przepustowości w ramach procedury nie może nastąpić z tego powodu, iż przepustowość techniczna systemu przesyłowego (w tym urządzenia pomiarowe), która jest przedmiotem tej procedury, nie istnieje i zostanie zapewniona po zawarciu umowy przesyłowej.
- 7.1.10 OSP przydziela dostępną przepustowość systemu przesyłowego na okresy roczne, półroczne, kwartalne, miesięczne i jednej doby gazowej odrębnie dla:
- 7.1.10.1 przepustowości na zasadach ciągłych,
- 7.1.10.2 przepustowości na zasadach przerywanych, w tym przepustowości rewersowych.
- 7.1.11 OSP udostępnia przepustowość na zasadach ciągłych, wówczas Użytkownik Sieci ma zapewnioną ciągłą możliwość korzystania z przepustowości, za wyjątkiem sytuacji prowadzenia uzgodnionych prac w systemie przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń, zgodnie z postanowieniami opisanymi w IRiESP.
- 7.1.12 W przypadku braku możliwości udostępnienia przepustowości na warunkach ciągłych, OSP udostępnia przepustowość na warunkach przerywanych, wówczas Użytkownik Sieci ma zapewnioną możliwość korzystania z przepustowości zgodnie z postanowieniami pkt. 7.1.13, z

zastrzeżeniem zasad, na jakich OSP może ograniczyć lub całkowicie przerwać udostępnianie przepustowości.

- 7.1.13 W przydziale przepustowości (PP), z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.1.15 oraz pkt. 11.1.8, oraz wprowadzenia ograniczeń zgodnie z przepisami ustawy o zapasach, ustalana jest wielkość przepustowości (mocy umownej):
- 7.1.13.1 na dany rok gazowy (w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku gazowego) – w przypadku okresów rocznych,
  - 7.1.13.2 na cały okres realizacji przydziału przepustowości (PP) – w przypadku okresów półrocznych, kwartalnych i miesięcznych, doby gazowej.
- 7.1.14 Wielkość przepustowości na zasadach ciągłych (mocy umownej) powinna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia.
- 7.1.15 OSP może określić fizyczne punkty wejścia do systemu przesyłowego, dla których, ze względu na ograniczenia techniczne, przepustowość (moc umowna) może być różna w poszczególnych miesiącach roku gazowego. Listę tych punktów OSP publikuje na swojej stronie internetowej.

## 7.2 Przepustowość na zasadach przerywanych

- 7.2.1 OSP oferuje przepustowość na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego, gdy:
- 7.2.1.1 brak jest w tych punktach przepustowości na zasadach ciągłych,
  - 7.2.1.2 oferowana przepustowość jest przepustowością rewersową,
  - 7.2.1.3 udostępniona w systemie współpracującym przepustowość ma charakter przerywany.
- 7.2.2 OSP oferuje przepustowość na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, gdy:
- 7.2.2.1 brak jest w tych punktach przepustowości na zasadach ciągłych,
  - 7.2.2.2 oferowana przepustowość jest przepustowością rewersową.
- 7.2.3 Użytkownik Sieci, któremu przydzielono w danym fizycznym punkcie przepustowość na zasadach przerywanych (PP), korzysta jako ZUP z usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych na podstawie przydziału zdolności (PZ).
- 7.2.4 W danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia Użytkownik Sieci może korzystać z przepustowości na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach przepustowości na zasadach ciągłych moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt. 7.2.13.
- 7.2.5 Dla danego fizycznego punktu wejścia lub fizycznego punktu wyjścia przepustowość na zasadach przerywanych może być przydzielona danemu Użytkownikowi Sieci wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pewności realizacji, o którym mowa w pkt. 7.2.8.

- 7.2.6 Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających udostępnienie przez OSP w danym fizycznym punkcie wyjścia przepustowości na zasadach przerywanych i po poinformowaniu Użytkownika Sieci na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu udostępniania przepustowości, OSP będzie udostępniał przepustowość w danym fizycznym punkcie wyjścia na zasadach ciągłych na rzecz Użytkowników Sieci korzystających dotychczas z przepustowości na zasadach przerywanych proporcjonalnie do ilości przepustowości na zasadach przerywanych.
- 7.2.7 Warunki udostępniania przez OSP przepustowości na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności.
- 7.2.8 Warunki udostępniania przepustowości na zasadach przerywanych, w szczególności poziomy pewności oraz czas trwania i częstotliwość przerw w udostępnianiu przepustowości, określa taryfa.
- 7.2.9 Dla każdego fizycznego punktu wyjścia i wejścia oraz dla każdego poziomu pewności udostępniania przepustowości, możliwy do zaoferowania poziom przepustowości (mocy umownych) na zasadach przerywanych definiuje OSP, w sposób zapewniający równe traktowanie Użytkowników Sieci.
- 7.2.10 W danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia OSP oferuje przepustowość na zasadach przerywanych na najwyższym dostępnym poziomie pewności, przy czym przepustowość na zasadach przerywanych poziomu 1 jest rozumiana jako przepustowość o najwyższym poziomie pewności, a przepustowość na zasadach przerywanych poziomu 4 jest rozumiana jako przepustowość o najniższym poziomie pewności, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.2.5.
- 7.2.11 Użytkownik Sieci nie może wnioskować o przepustowość na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których mogłoby to powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).
- 7.2.12 Przepustowość międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia i wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego oraz do/z instalacji magazynowej (MFPWE<sub>OSD</sub>, MFPWY<sub>OSD</sub>, MFPWE<sub>OSM</sub>, MFPWY<sub>OSM</sub>) jest udostępniana na zasadach przerywanych gdy przepustowość na zasadach ciągłych została w całości przydzielona.
- 7.2.13 W ramach udostępniania przepustowości na zasadach przerywanych, na warunkach określonych dla poszczególnych poziomów pewności, OSP ma prawo ograniczyć przepustowość na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, na zasadach określonych w pkt. 15.
- 7.2.14 Użytkownik Sieci (będący jednocześnie ZUP) zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt. 7.2.13, ograniczeń przepustowości na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.



- 7.2.15 Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia przepustowości na zasadach przerywanych, każde ograniczenie przepustowości na zasadach przerywanych w danej dobie gazowej traktowane jest jak ograniczenie wprowadzone dla całej danej doby gazowej.
- 7.2.16 W przypadku niedostosowania się przez Użytkownika Sieci (będącego jednocześnie ZUP), w danej dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 7.2.13, wprowadzone dla danej doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie limitu liczby dób gazowych, w których przepustowość może podlegać ograniczeniom ( $d_n$ ) w odniesieniu do przepustowości na zasadach przerywanych.
- 7.2.17 Przepustowość na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESP.
- 7.2.18 Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, o którym mowa w pkt. 7.2.13. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie limitu liczby dób gazowych, w których moc umowna może podlegać ograniczeniom ( $d_n$ ) w odniesieniu do usług przesyłania paliwa gazowego świadczonych na zasadach przerywanych.
- 7.3 Przepustowość rewersowa (reverse flow)
- 7.3.1 OSP oferuje przepustowość rewersową w ograniczonej ilości fizycznych punktów, wskazanych na stronie internetowej OSP ([www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)).
- 7.3.2 Przepustowość rewersowa jest udostępniana jako przepustowość na zasadach przerywanych, na 4 poziomie pewności przesyłania paliwa gazowego. W zakresie nieuregulowanym odmiennie w niniejszym punkcie do przepustowości rewersowej stosuje się postanowienia pkt. 7.2.
- 7.4 Udostępnianie przepustowości
- 7.4.1 Załącznikiem do umowy przesyłowej są przydziały przepustowości (PP). Dla każdego fizycznego punktu wejścia i fizycznego punktu wyjścia tworzy się załącznik, w którym określa się ilość przysługującej Użytkownikowi Sieci przepustowości, rodzaj przysługującej przepustowości (na zasadach ciągłych, przerywanych w tym przepustowość rewersową) oraz czas, na jaki została przydzielona przepustowość.
- 7.4.2 Zmiana zakresu udostępnionej przepustowości następuje w drodze pisemnego aneksu, zmieniającego przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem postanowień IRiESP dotyczących przepustowości udostępnionej na okres jednej doby gazowej.
- 7.4.3 OSP ustala dostępną przepustowość z uwzględnieniem:
- 7.4.3.1 zawartych umów o świadczenie usług przesyłania obowiązujących w dniu wprowadzenia niniejszego IRiESP,

- 7.4.3.2 przydzielonych przepustowości w ramach przydziału przepustowości (PP),
  - 7.4.3.3 zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych,
  - 7.4.3.4 przepustowości zachowanych w celu ich udostępniania jako produkt powiązany wspólnie z operatorem systemu współpracującego.
- 7.4.4 Przydział przepustowości (PP) następuje na wniosek, o którym mowa w pkt. 7.5, złożony przez Użytkownika Systemu.
- 7.4.5 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość, w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia nie przekracza dostępnych przepustowości, każdy z wnioskodawców otrzymuje przepustowość określoną we wniosku.
- 7.4.6 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość na zasadach ciągłych, przekracza ilość dostępnej przepustowości, przydział przepustowości (PP) następuje, z uwzględnieniem poniższych postanowień.
- 7.4.7 Przydział dostępnych przepustowości na zasadach ciągłych następuje według następujących zasad:
- 7.4.7.1 przepustowość fizycznego punktu wejścia ( $FPWE_{OIR}$ ) na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) przydzielana jest podmiotowi, który zawarł umowę ze spółką zależną OSP, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do punktu wejścia systemu przesyłowego w ilości odpowiadającej przepustowości przydzielonej na podstawie umowy regazyfikacji, wraz z zasadami jej zmiany w kolejnych latach, jednak nie więcej, aniżeli przepustowość punktu wejścia do systemu przesyłowego, o ile w terminie dziewięćdziesięciu (90) dni od dnia zawarcia przedmiotowej umowy zostanie złożony wniosek o świadczenie usługi przesyłania z punktu wejścia Terminal LNG,
  - 7.4.7.2 przydział przepustowości w fizycznych punktach wejścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów oraz Systemem Gazociągów Tranzytowych ( $FPWE_{OSP}$ ) oraz w fizycznych punktach wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ( $FPWY_{OSP}$ ), następuje w ramach aukcji, zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 20.5,
  - 7.4.7.3 przydział przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego ( $FPWE_{ZDO}$ ), mieszalnikami gazu ziemnego ( $FPWE_M$ ), odazotowniami gazu ziemnego ( $FPWE_{OA}$ ) oraz w fizycznym punkcie wyjścia na połączeniu z instalacjami odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej ( $FPWY_O$ ), siecią dystrybucyjną ( $FPWY_{OSD}$ ), mieszalnikami gazu ziemnego ( $PWY_M$ ), odazotowniami gazu ziemnego ( $PWY_{OA}$ ), dokonuje się z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 7.4.14, pkt. 7.4.15 i pkt. 7.4.16.
  - 7.4.7.4 przepustowość na okres jednej doby gazowej dla wszystkich fizycznych punktów jest przydzielana przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt 9.

- 7.4.8 OSP udostępnia przepustowość fizycznych punktów wejścia i wyjścia, o których mowa w pkt. 7.4.7.2:
- 7.4.8.1 maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu na okresy roczne i półroczne,
  - 7.4.8.2 co najmniej 10% przepustowości technicznej danego punktu na okresy kwartalne, miesięczne i jednodniowe.
- 7.4.9 Przydział przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznych punktach innych aniżeli określonych w pkt. 7.4.7.2 następuje w kolejności: przepustowość na okresy roczne, półroczne, kwartalne, miesięczne i na okres jednej doby gazowej.
- 7.4.10 Przydział dostępnej przepustowości w fizycznych punktach wejścia oraz fizycznych punktach wyjścia następuje w ramach procedury udostępnienia przepustowości na zasadach określonych w pkt. 7.7.
- 7.4.11 Przydział przepustowości następuje na okres wskazany we wniosku o przydział przepustowości:
- 7.4.11.1 na okresy roczne, nie dłuższe aniżeli 4 lata gazowe następujące po roku gazowym, w którym został złożony wniosek,
  - 7.4.11.2 na okres półroczny, kwartalny, miesięczny i jednej doby gazowej na rok gazowy następujący po roku gazowym, w którym został złożony wniosek w trybie procedury udostępnienia przepustowości (pkt 7.7) lub na rok gazowy, w którym został złożony wniosek.
- 7.4.12 Przydział przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia ( $MFPWE_{OSD}$ ) oraz w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia ( $MFPWY_{OSD}$ ) następuje wyłącznie na rzecz OSD, którego obszar dystrybucyjny jest przyłączony w tych punktach do systemu przesyłowego.
- 7.4.13 Przydział przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia ( $MFPWE_{OSM}$ ) oraz w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia ( $MFPWY_{OSM}$ ) następuje wyłącznie na rzecz OSM, którego instalacja jest przyłączona w tych punktach do systemu przesyłowego.
- 7.4.14 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego ( $FPWE_{ZDO}$ ), mieszalnikami gazu ziemnego ( $FPWE_M$ ), odazotowniami gazu ziemnego ( $FPWE_{OA}$ ) oraz punkcie wyjścia na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego ( $PWY_M$ ), odazotowniami gazu ziemnego ( $PWY_{OA}$ ), przekroczy dostępną przepustowość, podmiot eksploatujący taką instalację, wskaże podmiot oraz ilości przepustowości, która ma być mu przydzielona.
- 7.4.15 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wyjścia na połączeniu z instalacjami Odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej ( $FPWY_O$ ), siecią dystrybucyjną OSD, z którym nie została zawarta międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP) ( $FPWY_{OSD}$ ), przekroczy dostępną przepustowość, przydział przepustowości następuje według następujących zasad:
- 7.4.15.1 jeżeli wnioskodawcą jest Odbiorca końcowy przyłączony do sieci przesyłowej odbierający paliwo gazowe jedynie na potrzeby własne,

przysługuje mu pierwszeństwo w przydziale przepustowości w tym punkcie,

- 7.4.15.2 jeżeli zamówienie na przepustowość danego fizycznego punktu wyjścia złożą inne podmioty, aniżeli określono w pkt. 7.4.15.1, Odbiorca lub podmiot eksploatujący instalację lub sieć, wskaże podmiot oraz przepustowość, która ma być mu przydzielona, z uwzględnieniem pkt.11.2.7. oraz z poszanowaniem umów handlowych zawartych przez Odbiorców przyłączonych do jego sieci. Zasady alokacji przepustowości zostaną opisane w IRiESD.
- 7.4.16 OSP informuje podmioty, o których mowa w pkt. 7.4.14 lub 7.4.15 o złożonych wnioskach, wzywając jednocześnie do dokonania alokacji przepustowości (mocy umownej) w tym punkcie, dla każdego z Użytkowników Sieci, którzy wystąpili z wnioskiem o przydział przepustowości w tym punkcie, na piśmie. Informacja o wartości przydzielonej przepustowości (PP) jest przekazywana OSP w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania pisemnego wezwania. Informacja o przydziale przepustowości (PP) jest wiążąca dla OSP. Brak przydziału przepustowości (PP) traktowany jest jak informacja o alokacji przepustowości z mocą równą „0” dla każdego z wnioskodawców.
- 7.4.17 Przepustowość na zasadach przerywanych, w tym w ramach przepustowości rewersowej, jest udostępniana każdemu wnioskodawcy do wartości przepustowości technicznej punktu.
- 7.4.18 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.5.3 oraz pkt. 7.5.5 przydział przepustowości ciągłej następuje w ramach procedury udostępniania przepustowości określonej w pkt. 7.7. Jeżeli ilość przepustowości ciągłej określonej we wnioskach dla punktów, o których mowa w pkt. 7.4.7.2 przewyższa dostępną przepustowość tych punktów przeprowadza się aukcję zgodnie z postanowieniami pkt. 20.5.
- 7.5 Wniosek o przydział przepustowości
- 7.5.1 Użytkownik Systemu składa wniosek o przydział przepustowości w terminach określonych w procedurze udostępniania przepustowości, określonej w pkt. 7.7.
- 7.5.2 Rozpatrywanie wniosków o przydział przepustowości na warunkach ciągłych, złożonych w terminie wcześniejszym, aniżeli określono dla procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7, pozostawiane są bez rozpatrzenia, o czym Użytkownik Systemu informowany jest niezwłocznie.
- 7.5.3 Rozpatrywanie wniosków o przydział przepustowości na warunkach ciągłych, złożonych w terminie późniejszym, aniżeli określono dla procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7, wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia wniosków złożonych w terminie. Wnioski takie podlegają rozpatrzeniu na zasadach określonych w pkt. 7.5 i pkt. 7.6, przy czym terminy określone w ww. punktach liczone są odpowiednio od dnia zakończenia rozpatrywania wniosków złożonych w toku procedury udostępniania przepustowości określonej w pkt. 7.7.
- 7.5.4 Użytkownicy Sieci mogą składać wnioski o przydział dodatkowej przepustowości w fizycznych punktach wyjścia na okresy roczne,

maksymalnie jednak na okres do 4 lat gazowych, następujących po roku gazowym, w którym został złożony wniosek, w trakcie roku gazowego i poza procedurą udostępniania przepustowości, gdy jest to uzasadnione zakończeniem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w tym fizycznym punkcie wyjścia. Wniosek podlega rozpatrzeniu w trybie i terminach przewidzianych w pkt. 7.5, pkt. 7.6, w tym pkt. 7.6.10.

- 7.5.5 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.7.3, pkt. 9 oraz pkt. 20.5, wniosek o przydział przepustowości, na okres krótszy niż rok gazowy lub na usługi przerywane, należy złożyć nie wcześniej niż trzy (3) miesiące i nie później niż jeden (1) miesiąc przed przewidywanym terminem korzystania z przepustowości.
- 7.5.6 Wnioskodawca składa do OSP wniosek o przydział przepustowości z wykorzystaniem obowiązujących formularzy publikowanych na stronie internetowej OSP.
- 7.5.7 Użytkownik Systemu może złożyć zbiorczy wniosek o przydział przepustowości w wielu fizycznych punktach wejścia i wyjścia.
- 7.5.8 We wniosku określa się odrębnie przepustowość dla fizycznych punktów wejścia i odrębnie dla fizycznych punktów wyjścia, oraz czas, na jaki przepustowość ma zostać udostępniona.
- 7.5.9 Wartość przepustowości, o której mowa w pkt. 7.5.8, wyrażana jest w liczbach naturalnych.
- 7.5.10 Do wniosku należy załączyć oświadczenie o wyborze formy zabezpieczenia finansowego, oraz dokumenty określone w pkt. 7.5.13, o ile wniosek dotyczy punktu tam wskazanego.
- 7.5.11 Wniosek dotyczący okresu wieloletniego składany jest na pełne lata gazowe. Dla każdego roku gazowego wnioskodawca może złożyć wniosek na różne przepustowości (moce umowne), przy czym przez cały rok gazowy obowiązuje ta sama, niezmienna, przepustowość (moc umowna), z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.1.15.
- 7.5.12 Złożenie wniosku następuje z chwilą doręczenia wniosku do OSP.
- 7.5.13 Jeżeli wniosek o przydział przepustowości (PP) dotyczy punktu wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym kraju nie będącego państwem członkowskim Unii Europejskiej lub nie będącym państwem członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - będącym stroną umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, Użytkownik Systemu przedkłada OSP dokument potwierdzający, że zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do fizycznego lub rewersowego punktu wejścia lub pobór paliwa gazowego z rewersowego punktu wyjścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności umowa, promesa umowy, umowa przedwstępna lub wyciągi z tych dokumentów zawartych z dostawcami lub OSW potwierdzających zobowiązanie tych dostawców lub OSW do dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia do systemu przesyłowego OSP lub pobór paliwa gazowego z rewersowego punktu wyjścia.

- 7.5.14 Umowy lub wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt. 7.5.13 powinny zawierać, co najmniej następujące dane:
- 7.5.14.1 okres obowiązywania umowy z wszelkimi klauzulami ograniczającymi jej realizację wraz z warunkami jej rozwiązania,
  - 7.5.14.2 przepustowość (moce umowne) (wraz z definicją przyjętą w danej umowie) w poszczególnych latach obowiązywania umowy,
  - 7.5.14.3 potwierdzenie dotrzymania parametrów jakościowych i ciśnień w punktach wejścia zgodnie z wymaganiami określonymi i opublikowanymi przez OSP.
- 7.5.15 Umowy, o których mowa w pkt. 7.5.14, powinny być przedstawione w formie oryginału, sporządzonego przez notariusza wypisu z umowy lub kserokopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez radcę prawnego, adwokata lub osobę uprawnioną do reprezentacji. Dokumenty, o których mowa w pkt. 7.5.14 powinny być przedłożone w języku polskim lub zawierać tłumaczenie przysięgłe na język polski. Wyciągi z umów powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania Użytkownika Systemu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umów zawartych przez ten podmiot.
- 7.5.16 Jeżeli w przedłożonych umowach moce umowne wyrażone są w jednostkach objętości w temperaturze 20°C, to do przeliczenia ich na temperaturę odniesienia 0°C przyjmuje się współczynnik 0,9313.
- 7.6 Weryfikacja wniosku o przydział przepustowości
- 7.6.1 Na podstawie informacji podanych we wniosku o przepustowość oraz dołączonych do niego dokumentów, OSP dokonuje weryfikacji formalno-prawnej wniosku.
  - 7.6.2 W przypadku nieprzedłożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 7.5, lub jeżeli przedłożone dokumenty nie spełniają wymogów określonych w pkt. 7.5, lub gdy w złożonym formularzu wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o stosowne dokumenty i informacje, w terminie siedmiu (7) dni od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie.
  - 7.6.3 Wniosek, którego błędy lub braki nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, pozostawiony jest bez rozpatrzenia.
  - 7.6.4 Wniosek po pozytywnej weryfikacji formalno-prawnej poddawany jest analizie technicznej.
  - 7.6.5 W trakcie analizy technicznej OSP ocenia, czy istnieją możliwości techniczne udostępnienia przepustowości we wskazanych fizycznych punktach wejścia lub wyjścia. W trakcie analizy technicznej ocenia się, czy:
    - 7.6.5.1 istnieje przepustowość techniczna systemu przesyłowego umożliwiająca przesyłanie paliwa gazowego z fizycznych punktów

- wejścia lub do fizycznych punktów wyjścia określonych we wniosku o przydział przepustowości,
- 7.6.5.2 wyposażenie fizycznych punktów wejścia lub wyjścia umożliwi pomiar i rejestrację ilości przesyłanego paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach objętości,
- 7.6.5.3 parametry jakościowe paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w fizycznych punktach wejścia, określone we wniosku, nie będą powodować obniżenia jakości paliwa gazowego określonego w odrębnych przepisach lub IRiESP oraz niekorzystnych zmian zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu przesyłowego,
- 7.6.5.4 nie występują inne okoliczności powodujące obniżenie niezawodności przesyłania paliwa gazowego poniżej parametrów określonych przepisami prawa lub postanowieniami IRiESP,
- 7.6.5.5 zawarcie umowy nie uniemożliwia wywiązania się przez OSP z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców lub ochrony środowiska.
- 7.6.6 Jeżeli brak jest wolnych przepustowości technicznych w gazociągach systemu przesyłowego, wnioskodawca, który wnosił o świadczenie usług na warunkach ciągłych, otrzyma informację o braku możliwości przydziału przepustowości. Wnioskodawca zostanie jednocześnie poinformowany o dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych oraz zostanie mu zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Na zlecenie wnioskodawcy, OSP może przedstawić informację o działaniach, jakie należy podjąć w celu umożliwienia przydziału przepustowości (PP) na zasadach ciągłych. Za opracowanie tej informacji OSP pobiera opłatę uzgodnioną z wnioskodawcą odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 7.6.7 Jeżeli brak jest wolnych przepustowości urządzeń technologicznych we wnioskowanym fizycznym punkcie wyjścia oraz nie znajduje zastosowania procedura zmiany sprzedawcy, wówczas wnioskodawca, który wnosił o świadczenie usług na warunkach ciągłych, otrzyma informację o konieczności złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.
- 7.6.8 Po dokonaniu analizy, o której mowa w pkt. 7.6.5, gdy brak jest możliwości technicznych udostępnienia przepustowości i jeżeli nie zachodzą przypadki z pkt. 7.6.6 i pkt. 7.6.7 i OSP może odmówić przydziału przepustowości.
- 7.6.9 OSP może odmówić przyjęcia wniosku o przydział przepustowości w przypadkach, gdy:
- 7.6.9.1 przydzielenie przepustowości (PP) dla danego Użytkownika Systemu może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w IRiESP oraz powodować niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe, zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej, a także uniemożliwia wywiązywanie się przez OSP z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,
- 7.6.9.2 dostarczane paliwo gazowe miałyby pochodzić z systemu gazowego innego państwa, a państwo to nie nałożyło obowiązku świadczenia

usług przesyłania na działające w tym państwie przedsiębiorstwa lub gdy Odbiorca, do którego paliwo gazowe miałyby być dostarczane, nie byłby uważany za Odbiorcę uprawnionego do korzystania z tych usług w tym państwie.

- 7.6.10 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.5.2 i pkt. 7.5.3, OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku w terminie określonym w regulaminie aukcji, procedurze udostępnienia przepustowości (pkt. 7.7), albo w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku.
- 7.6.11 W przypadku odrzucenia wniosku o przydział przepustowości (PP) lub odmowy przydziału przepustowości (PP), OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

## 7.7 Procedura udostępniania przepustowości (PP)

- 7.7.1 Uczestnikiem procedury udostępniania przepustowości może być jedynie Użytkownik Systemu, z którym została zawarta umowa przesyłowa („Uczestnik”).
- 7.7.2 W ramach procedury udostępniania przepustowości następuje przydzielenie przepustowości na warunkach ciągłych. Każdy Uczestnik może złożyć jeden wniosek o przydział przepustowości w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia, w ramach procedury udostępnienia przepustowości, w ramach którego określa zamówienie na okresy roczne, półroczne, kwartalne i miesięczne. Przyjmuje się, iż wniosek dotyczy przepustowości na warunkach ciągłych. Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na warunkach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na warunkach przerywanych.
- 7.7.3 W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 1 marca do 15 marca, dotyczące któregośkolwiek z czterech (4) lat gazowych następujących po roku gazowym, w którym składany jest wniosek oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, do dnia 15 maja roku gazowego, w którym składany jest wniosek. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla okresów półrocznych, kwartalnych i miesięcznych, których realizacja ma się rozpocząć 1 października roku następującego po roku gazowym, w którym przydzielana jest przepustowość.
- 7.7.4 OSP dokonuje przydziału przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznych punktach wejścia na okresy roczne dotyczące któregośkolwiek z 4 lat gazowych, następujących po roku gazowym, w którym przeprowadzana jest procedura udostępniania przepustowości oraz na okresy nie przekraczające jednego (1) roku gazowego (tj. produkty: półroczne, kwartalne i miesięczne) dotyczące roku gazowego, następującego po roku gazowym, w którym przeprowadzana jest procedura udostępniania przepustowości.
- 7.7.5 Wielkość przepustowości (mocy umownej) wskazanej przez Uczestnika w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia określona liczbą naturalną, nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.



- 7.7.6 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość, w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia, nie przekracza dostępnych przepustowości, każdy z Uczestników otrzymuje przepustowość określoną we wniosku.
- 7.7.7 Jeżeli suma przepustowości, o którą wnioskują Uczestnicy w punkcie, o którym mowa w pkt. 7.4.7.2 przekroczy dostępną przepustowość, zostaną oni wezwani przez OSP do wzięcia udziału w procedurze przydziału przepustowości (PP) w ramach aukcji, zgodnie z postanowieniami pkt. 20.5.
- 7.7.8 Jeżeli suma przepustowości, o którą wnioskują Uczestnicy w punkcie, o którym mowa w pkt. 7.4.7.3 przekroczy dostępną przepustowość, znajdzie zastosowanie tryb alokacji określony w pkt. 7.4.15 i pkt. 7.4.16.
- 7.7.9 OSP informuje Uczestnika do 15 maja:
- 7.7.9.1 o przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) w fizycznych punktach wejścia i wyjścia, w procedurze udostępnienia przepustowości, albo
  - 7.7.9.2 o przeprowadzeniu dla danych fizycznych punktów wejścia i wyjścia procedury aukcji zgodnie z pkt. 20.5, z powodów określonych w pkt. 7.7.7, albo
  - 7.7.9.3 o konieczności dokonania przydziału przepustowości w trybie pkt. 7.4.14 lub pkt. 7.4.15.
- 7.7.10 Korespondencja, w zakresie pkt. 7.7.9, jest przekazywana w formie pisemnej oraz elektronicznych skanów dokumentów wysyłanych na adres poczty elektronicznej wskazany we wniosku. Informację uważa się za doręczoną z chwilą przekazania dokumentów w formie elektronicznej.
- 7.7.11 OSP może unieważnić procedurę udostępniania przepustowości z ważnych powodów w każdym czasie. O unieważnieniu procedury OSP informuje Uczestnika oraz Prezesa URE, podając przyczyny unieważnienia oraz przewidywany termin ponownego przeprowadzenia procedury.
- 7.8 Zawarcie przydziału przepustowości (PP)
- 7.8.1 Jeżeli w wyniku przeprowadzenia aukcji, o której mowa w pkt. 20.5, Uczestnikowi Aukcji zostanie przydzielona przepustowość (moc umowna) to w terminie pięciu (5) dni roboczych od zakończenia aukcji, OSP poinformuje go o przydzielonej przepustowości (mocy umownej).
  - 7.8.2 Użytkownik Systemu, zostanie poinformowany o przydzielonej mu przepustowości w trybie pkt.7.4.14 7.7.8, pkt. 7.4.15 oraz pkt. 7.4.16 w terminie siedmiu (7) dni od dnia otrzymania przez OSP informacji o przydziale przepustowości lub od upływu terminu na dokonanie takiej alokacji.
  - 7.8.3 Użytkownik Systemu, któremu została przydzielona przepustowość zostanie o tym poinformowany w formie pisemnej oraz elektronicznych skanów dokumentów. Informację uważa się za doręczoną z chwilą przekazania dokumentów w formie elektronicznej.

- 7.8.4 Przesyłając informacje o przydziale przepustowości (PP), o których mowa w pkt. 7.7.9.1, pkt. 7.8.1 oraz 7.8.2, OSP informuje o wysokości zabezpieczenia finansowego oraz przekazuje projekt przydziału przepustowości (PP).
- 7.8.5 Użytkownik Systemu w terminie do 30 czerwca przedkłada OSP jednostronnie podpisany przydział przepustowości (PP). Jeżeli w przesłanym przez OSP przydziale przepustowości (PP) wystąpią oczywiste błędy, Strony w powyższym terminie ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.

## 7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP)

- 7.9.1 Zwiększenie mocy umownej następuje na zasadach określonych w pkt. 7.7 i 20.5.
- 7.9.2 W terminie do 1 lutego danego roku, Użytkownik Sieci może wystąpić do OSP z wnioskiem o zmniejszenie ustalonej przez strony przepustowości (mocy umownej) na następny rok gazowy lub kolejne lata gazowe, w tym o wyłączenie danego punktu z przydziału przepustowości (PP). Zmniejszenie przepustowości następuje poprzez złożenie wniosku o zmianę przydziału przepustowości (PP). Zmniejszona przepustowość (moc umowna) obowiązuje przez dany rok gazowy.
- 7.9.3 W terminie do 15 lutego OSP poinformuje Użytkownika Sieci, wnioskującego o zmniejszenie mocy umownej w odniesieniu do określonych punktów, tj. o zmianie przydziału przepustowości (PP) na następny rok gazowy lub kolejne lata gazowe.
- 7.9.4 W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Użytkownika Sieci i za zgodą OSP, moc umowna dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia określona w przydziale przepustowości (PP) może być zmieniona w ciągu danego roku gazowego (w terminie innym niż określony w pkt.7.9.2), w szczególności w przypadku:
- 7.9.4.1 podłączenia w trakcie roku gazowego nowych Odbiorców Użytkownika Sieci zasilanych z sieci dystrybucyjnej;
  - 7.9.4.2 modernizacji i rozbudowy stacji redukcyjno-pomiarowej i pomiarowej, skutkującej trwałym zwiększeniem mocy umownej;
  - 7.9.4.3 zmiany procesu technologicznego Odbiorcy Użytkownika Sieci, skutkującą trwałą zmianą mocy umownej;
  - 7.9.4.4 uruchomienia dodatkowej produkcji spowodowanej wzrostem zapotrzebowania na wyroby Odbiorcy, skutkujące trwałym zwiększeniem mocy umownej (tj. na okres powyżej 12 miesięcy).
- 7.9.5 Wniosek o zmniejszenie mocy w trybie pkt. 7.9.4 dotyczący  $FPWE_{OSP}$ ,  $FPWY_O$  lub  $FPWY_{OSD}$  może być złożony pod warunkiem opublikowania tego zmniejszenia, jako zgłoszenie oferty odsprzedaży wolnych ilości przesyłowych na rynku wtórnym przez okres minimum jednego (1) miesiąca w Tablicy Ofert (Bulletin Board).
- 7.9.6 W przypadku wniosków dotyczących zmniejszenia mocy, złożonych w trakcie roku gazowego, OSP informuje Użytkownika Sieci o jego

- rozpatrzeniu w terminie czternastu (14) dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.
- 7.9.7 Zmiana mocy umownej wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności.
- 7.9.8 Jeżeli zmiana mocy umownej w danym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia taryfy.
- 7.9.9 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.8 zmiana mocy umownej może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.
- 7.10 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.
- 7.10.1 Użytkownik Sieci może złożyć wniosek do OSP o szczególne warunki zamówienia przepustowości (mocy umownej) (PP) dla nowego lub modernizowanego fizycznego punktu wyjścia (FPWY), w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji (z wyłączeniem Operatora Systemu Współpracującego), lub gdy przyłączany jest nowy punkt wyjścia do sieci OSW, do której przyłączany jest nowy Odbiorca końcowy w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji, który zamawia przepustowość (moc umowną) nie mniejszą niż 5000 m<sup>3</sup>/h, na okres nie dłuższy niż 2 miesiące.
- 7.10.2 W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.10.1, Użytkownik Sieci składa zamówienie przepustowości (mocy umownej), z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, jednocześnie dokonując zamówienia mocy w okresie rozruchu technologicznego.
- 7.10.3 OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (moc), w okresie rozruchu technologicznego jaką Użytkownik Sieci może zrealizować w danym fizycznym punkcie wyjścia, która nie będzie niższa ani od przepustowości ustalonej w przydziale przepustowości (mocy umownej), ani od mocy w okresie rozruchu technologicznego.
- 7.10.4 W okresie rozruchu technologicznego ZUP korzystający ze zdolności w PWY<sub>O</sub> lub WPWY<sub>OSD</sub> zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych oraz OSD, korzystający z przepustowości MFPWY<sub>OSD</sub> zobowiązany jest do składania prognozy transportowej godzinowej, w których uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu przesyłowego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji ZUP oraz OSD, zobowiązany jest do zabezpieczenia niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP. Informacja taka może być przekazywana przez ZUP, OSW lub Odbiorcę.
- 7.10.5 Okresem rozliczeniowym będzie miesiąc gazowy.
- 7.10.6 W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i Użytkownik Sieci mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu

technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez sześć (6) miesięcy gazowych.

#### 7.11 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego instalacji magazynowej.

- 7.11.1 OSM może złożyć wniosek do OSP o szczególne warunki zamówienia przepustowości (PP), na okres nie dłuższy niż 2 miesiące, dla nowego lub modernizowanego MFPWY<sub>OSM</sub> oraz MFPWE<sub>OSM</sub>, w którym odbiór paliwa gazowego z instalacji magazynowej i załączanie paliwa gazowego do instalacji magazynowej dokonywane jest przez OSM w celu prowadzenia działalności w zakresie uruchamiania i testów instalacji magazynowej, lub gdy przyłączany jest nowy MFPWY<sub>OSM</sub> oraz MFPWE<sub>OSM</sub>.
- 7.11.2 W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.11.1, OSM składa wniosek o przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, jednocześnie dokonując określenia przydziału przepustowości (PP) w okresie rozruchu technologicznego.
- 7.11.3 OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (PP), w okresie rozruchu technologicznego jaką OSM może zrealizować w danym MFPWY<sub>OSM</sub> oraz MFPWE<sub>OSM</sub>, która nie będzie niższa ani od przepustowości ustalonej w przydziale przepustowości (PP), ani od przepustowości w okresie rozruchu technologicznego (PP).
- 7.11.4 W okresie rozruchu technologicznego OSM korzystający z przepustowości w MFPWY<sub>OSM</sub> oraz MFPWE<sub>OSM</sub> zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji, OSM zobowiązany jest do niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP.
- 7.11.5 W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i OSM mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez dwanaście (12) miesięcy gazowych.

## 8 PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ)

### 8.1 Zasady ogólne

- 8.1.1 Podstawą realizacji przez OSP usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym bilansowania, jest przydział zdolności (PZ). Z chwilą uzyskania przydziału zdolności (PZ), Użytkownik Systemu uzyskuje status ZUP oraz wynikające z niego prawa i obowiązki określone w IRiESP.
- 8.1.2 Użytkownikowi Systemu, w tym OSD i OSM przysługuje na podstawie umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ) prawo do korzystania ze zdolności w:
- 8.1.2.1 punktach wejścia i wyjścia do/z Giełdy Gazu ( $WPWE_{GG}$  i  $WPWY_{GG}$ ), po spełnieniu dodatkowych warunków określonych w regulaminie Giełdy Gazu, oraz
- 8.1.2.2 punktach wejścia i wyjścia do/z rynku OTC ( $WPWE_{OTC}$  i  $WPWY_{OTC}$ ).
- 8.1.3 OSD oraz OSM w zakresie postanowień pkt 8.1.2, pkt 8.1.4 lub pkt 8.1.7 na podstawie przydziału zdolności (PZ) i w zakresie w nim określonym uzyskuje status ZUP.
- 8.1.4 OSD na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału zdolności (PZ) uzyskuje prawo do korzystania ze zdolności w punktach wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWE_{OSD}$  i  $WPWY_{OSD}$ ), na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym eksploatowanym przez tego OSD.
- 8.1.5 Oferowana każdemu wnioskodawcy, o którym mowa w pkt. 8.1.15 przez OSP zdolność dla punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ ) jest publikowana na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) i odpowiada sumie przepustowości, jaką OSD nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do obszaru dystrybucyjnego tego OSD ( $MFPWY_{OSD}$ ).
- 8.1.6 Oferowana każdemu wnioskodawcy, o którym mowa w pkt. 8.1.15 przez OSP zdolność dla punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego ( $WPWE_{OSD}$ ) jest publikowana na stronie internetowej OSP i odpowiada sumie przepustowości jaką OSD nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego tego OSD.
- 8.1.7 OSM na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału zdolności (PZ) uzyskuje prawo do korzystania ze zdolności w punktach wejścia i wyjścia z/do instalacji magazynowej ( $PWE_{OSM}$  i  $PWY_{OSM}$ ) eksploatowanej przez tego OSM.
- 8.1.8 Oferowana każdemu wnioskodawcy, o którym mowa w pkt. 8.1.18 i 8.1.19, przez OSP zdolność dla punktów wyjścia do instalacji magazynowych ( $PWY_{OSM}$ ) jest publikowana na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) i odpowiada przepustowości, jaką OSM nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia ( $MFPWY_{OSM}$ ) do instalacji magazynowej tego OSM.

- 8.1.9 Oferowana każdemu wnioskodawcy, o którym mowa w pkt. 8.1.18 i 8.1.19 przez OSP zdolność dla punktów wejścia z instalacji magazynowych ( $PWE_{OSM}$ ) jest publikowana na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) i odpowiada przepustowości, jaką OSM nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia ( $MFPWE_{OSM}$ ) do instalacji magazynowej tego OSM.
- 8.1.10 Załącznikiem do umowy przesyłowej, w tym do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), jest przydział zdolności (PZ) dla punktów, o których mowa odpowiednio w pkt. 8.1.2, pkt. 8.1.4 i pkt. 8.1.7. W zakresie niniejszych punktów Użytkownikowi Systemu przysługuje status ZUP oraz wynikające z niego prawa i obowiązki określone w IRiESP.
- 8.1.11 Użytkownik Sieci, któremu została przydzielona przepustowość (PP) w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia (FPWE i FPWY), z wyłączeniem OSD i OSM, uzyskuje status ZUP. Niniejsze nie wyłącza postanowień pkt. 8.1.3. Przydział przepustowości (PP) dla fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia, z wyłączeniem międzysystemowych fizycznych punktów wejścia i wyjścia do/z systemów dystrybucyjnych i instalacji magazynowych ( $MFPWE_{OSD}$ ,  $MFPWY_{OSD}$ ,  $MFPWE_{OSM}$ ,  $MFPWY_{OSM}$ ), stanowi jednocześnie przydział zdolności (PZ). W powyższym zakresie podpisanie przydziału przepustowości (PP) następuje jednocześnie z podpisaniem przydziału zdolności (PZ).
- 8.1.12 Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana w jednostkach energii (kWh/h) dla punktów wejścia i wyjścia odpowiadających fizycznym punktom, o których mowa w pkt. 8.1.11, jest wyznaczana jako iloczyn maksymalnej średniomiesięcznej wartości ciepła spalania określanej w roku gazowym poprzedzającym rok, w którym następuje przydział przepustowości, na podstawie danych publikowanych na stronie OSP, dla danego fizycznego punktu oraz wartości przydzielonej przepustowości (PP) wyrażonej w jednostkach objętości ( $m^3$ ). Przydział zdolności (PZ) następuje na taki sam czas, jak przydział przepustowości (PP).
- 8.1.13 Zmiana przydziału przepustowości (PP) w fizycznych punktach, o których mowa w pkt. 8.1.11, prowadzi do automatycznej zmiany przydziału zdolności (PZ) w odpowiadających im punktach o fizycznej lokalizacji.
- 8.1.14 Użytkownik Systemu może występować o przydział zdolności (PZ) po zawarciu umowy przesyłowej lub składając wniosek o zawarcie umowy przesyłowej. Przydział zdolności (PZ) może nastąpić jedynie na rzecz podmiotów i w trybie określonym w pkt. 8.1.15 - 8.1.21.
- 8.1.15 Przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ ), może nastąpić na rzecz Użytkownika Systemu, będącego zleceniodawcą usługi dystrybucji (ZUD) w obszarze dystrybucyjnym danego OSD. Przydział zdolności nastąpi pod warunkiem przedstawienia umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym obszarze dystrybucyjnym.
- 8.1.16 Podmiot zlecający usługę dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do obszaru dystrybucyjnego (ZUD) zobowiązany jest do zawarcia umowy przesyłowej i złożenia dwóch (2) odrębnych wniosków o przydział zdolności (PZ), dla punktu wejścia ( $WPWE_{OSD}$ ) oraz dla punktu

wyjścia ( $WPWY_{OSD}$ ) z/do obszaru dystrybucyjnego, w której ma przyłączone to źródło.

- 8.1.17 Zdolność przydzielona w trybie pkt. 8.1.15 i pkt. 8.1.16 odpowiadać będzie wartości zdolności każdorazowo oferowanej przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.5 i pkt. 8.1.6.
- 8.1.18 Zleceniodawca usług magazynowania (ZUM) w celu wprowadzania lub odbierania paliwa gazowego do/z instalacji magazynowej poprzez system przesyłowy zawiera umowę przesyłową oraz korzysta z przydziału zdolności (PZ) dla punktów wejścia lub wyjścia na połączeniu z instalacją magazynową ( $PWE_{OSM}$  i  $PWY_{OSM}$ ).
- 8.1.19 Zdolność, o której mowa w pkt. 8.1.18 odpowiadać będzie zdolności oferowanej przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.8 i pkt. 8.1.9.
- 8.1.20 Przydział zdolności następuje na okres maksymalnie czterech (4) lat, chyba że Użytkownik Systemu wskaże we wniosku krótszy okres.
- 8.1.21 Po podpisaniu umowy o udział w rynku usług bilansujących, o której mowa w pkt. 18.1.2, ZUP przysługuje zdolność w wirtualnym punkcie wejścia i wyjścia dla transakcji z OSP ( $WPWE_{OSP}$  i  $WPWY_{OSP}$ ). Załącznikiem do umowy przesyłowej zostaje PZ dla  $WPWE_{OSP}$  i  $WPWY_{OSP}$ .
- 8.1.22 Nie wprowadza się limitów dla zdolności przydzielonej dla punktów wirtualnych, tj.  $WPWE_{OTC}$  i  $WPWY_{OTC}$  oraz  $WPWE_{GG}$  i  $WPWY_{GG}$  i dla  $WPWE_{OSP}$  i  $WPWY_{OSP}$ .
- 8.1.23 Zmiana przydziału zdolności (PZ), w przypadku innym niż wskazany w pkt. 8.1.22, wymaga potwierdzenia w formie aneksu do przydziału zdolności (PZ) zgodnego z formularzem publikowanym na stronie internetowej OSP, pod rygorem nieważności. Zmiana zdolności, o której mowa w pkt. 8.1.17 i pkt. 8.1.19 nie wymaga pisemnego aneksu do przydziału zdolności (PZ) i następuje poprzez dokonanie aktualizacji na stronie internetowej OSP zgodnie z pkt. 8.1.5 oraz pkt. 8.1.8.
- 8.1.24 Z uwagi na występujące ograniczenia systemowe, w przydziale zdolności (PZ) zostaną określone minimalne ilości paliwa gazowego, które muszą być przekazane do systemu przesyłowego i uwzględnione w składanych przez ZUP nominacjach i renominacjach dla określonych punktów wejścia z systemów przesyłowych państw nie będących członkami Unii Europejskiej. Minimalne wielkości nominacji mogą za zgodą OSP ulec zmianie w okresie prowadzenia uzgodnionych prac lub wystąpienia sytuacji awaryjnej skutkującej obniżeniem możliwości dostarczenia paliwa gazowego zgodnie z nominacją.
- 8.2 Wniosek o przydział zdolności (PZ)
- 8.2.1 Wnioskodawca składa do OSP wnioski o przydział zdolności (PZ) z wykorzystaniem obowiązujących formularzy publikowanych na stronie internetowej OSP.
- 8.2.2 Wniosek o przydział zdolności (PZ) składany jest odrębnie dla punktów wejścia i punktów wyjścia, z zastrzeżeniem pkt. 8.2.3.

- 8.2.3 Wniosek, o którym mowa w pkt. 8.2.2 może być złożony na jednym formularzu.
- 8.2.4 Wartość zdolności, o której mowa w pkt. 8.2.1 wyrażana jest w liczbach naturalnych.
- 8.2.5 OSP po otrzymaniu wniosku o przydział zdolności (PZ) dokonuje jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów oraz zgodności z postanowieniami pkt. 8.1. OSP rozpatruje wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o przydział zdolności (PZ) OSP przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu, albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia.
- 8.2.6 OSP wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o przydział zdolności (PZ) w przypadku braku niezbędnych danych lub jego niekompletności oraz w przypadku gdy wniosek jest sporządzony niezgodnie z wzorem wniosku publikowanym na stronie internetowej OSP. Wnioskodawca powinien dostarczyć poprawny wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania do jego poprawienia i uzupełnienia. W przypadku niedostarczenia zmienionego wniosku o przydział zdolności (PZ) w wymaganym terminie, OSP pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 8.2.7 Informację o braku rozpatrzenia wniosku lub o odrzuceniu wniosku o przydział zdolności (PZ), wraz z podaniem przyczyny, OSP przekazuje wnioskodawcy w formie pisemnej.
- 8.2.8 W przypadku odrzucenia wniosku o przydział zdolności (PZ), OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.



## 9 USŁUGI NA OKRES JEDNEJ DOBY GAZOWEJ

- 9.1 Przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, w tym rewersowa, na okres jednej doby gazowej oraz zdolność na okres jednej doby gazowej jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji, z zastrzeżeniem pkt. 9.2. Do przydziału zdolności na okres jednej doby gazowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 8, o ile co innego nie wynika z pkt. 9.
- 9.2 Zasady udostępniania przepustowości na okres jednej doby gazowej w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszarów dystrybucyjnych i instalacji magazynowej ( $MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD}$  oraz  $MFPWE_{OSM}/MFPWY_{OSM}$ ) określone są w odpowiednich międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).
- 9.3 Przepustowość na okres jednej doby gazowej udostępniana jest w fizycznych punktach wejścia i wyjścia (FPWE i FPWY). W punktach wejścia lub wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego lub instalacji magazynowej ( $PWE_{OSD}/PWY_{OSD}$  lub  $PWE_{OSM}/PWY_{OSM}$ ) zdolność jest udostępniana na okres jednej doby gazowej.
- 9.4 Użytkownik Systemu, który zamierza korzystać z przepustowości lub zdolności na okres jednej doby gazowej wskazuje we wniosku o zawarcie umowy przesyłowej lub w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej składa wniosek o przydział przepustowości (PP) lub zdolności (PZ), wskazując w nich odpowiednio fizyczne punkty wejścia/wyjścia lub punkty wejścia/wyjścia, w których zamierza korzystać z takiej przepustowości lub zdolności i usług oraz deklaruje sumaryczną przepustowość (moc umowną) i ilości paliwa gazowego, które zamierza transportować w celu wyliczenia zabezpieczenia finansowego.
- 9.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy.
- 9.6 Nominacje na okres jednej doby gazowej są składane do OSP, zgodnie z procedurą opisaną w pkt. 15.3.
- 9.7 Jeżeli istnieją dostępne przepustowości ciągłe, OSP przydzieli Użytkownikowi Systemu taką przepustowość. Jeżeli suma ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacjach przez Użytkowników Systemu wnioskujących o przepustowość na okres jednej doby gazowej, będzie większa niż dostępna przepustowość ciągła, OSP dokona przydziału przepustowości ciągłej proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego zgłoszonej w nominacjach. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości ciągłej, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość przerywana na czwartym poziomie pewności przesyłania. Przydział przepustowości następuje na zasadach określonych w pkt.15. W przypadku otrzymania przepustowości przerywanej Użytkownik Systemu może zrezygnować z niej w trybie postanowień pkt. 15.4 poprzez złożenie renominacji z ilością paliwa gazowego równą „zero” (0).
- 9.8 Przydzielona przepustowość odpowiada maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego, określonej w zatwierdzonej przez OSP nominacji podzielonej przez maksymalną średniomiesięczną wartość ciepła spalania dla danego punktu określoną dla poprzedniego roku gazowego na podstawie danych publikowanych na stronie OSP.

## 10 WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE PRZESYŁANIA PALIWA GAZOWEGO

10.1 OSP może wstrzymać przesyłanie paliwa gazowego w przypadkach, gdy:

10.1.1 w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzony zostanie nielegalny pobór paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia, polegający na odbieraniu paliwa gazowego przez Użytkownika Systemu lub jego Odbiorcę bez zawarcia umowy przesyłowej dla danego fizycznego punktu (bez przydziału przepustowości (PP) w danym fizycznym punkcie wyjścia), z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego, albo poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowy,

10.1.2 instalacja znajdująca się u Użytkownika Systemu lub jego Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

10.1.3 Użytkownik Systemu zalega z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

10.2 OSP wznowi przesyłanie pełnych ilości paliwa gazowego bezzwłocznie po ustaniu przyczyn wstrzymania.

10.3 W przypadku powstania zaległości Odbiorcy ZUP wobec ZUP w zapłacie należności za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ZUP ma prawo skierować do OSP polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia, w którym Odbiorca ZUP, u którego powstała w/w zaległość, odbiera paliwo gazowe.

10.4 OSP może wstrzymać dostawy paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia do Odbiorcy na polecenie wszystkich ZUP korzystających ze zdolności tego punktu. Polecenie wstrzymania, o którym mowa w niniejszym punkcie, może być wydane wyłącznie po spełnieniu przesłanek art. 6 ust. 3a ustawy Prawo energetyczne.

10.5 Polecenia mogą dotyczyć tylko tych fizycznych punktów wyjścia, co do których istnieją techniczne możliwości dokonywania wstrzymania dostarczania/przesyłania paliwa gazowego do Odbiorcy ZUP.

10.6 Przed skierowaniem do OSP polecenia, ZUP zobowiązany jest do powiadomienia Odbiorcy ZUP pobierającego paliwo gazowe w fizycznym punkcie wyjścia, którego dotyczy polecenie, o którym mowa w pkt. 10.4, o terminie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.

10.7 Do polecenia należy załączyć dokumenty potwierdzające spełnienie przesłanek wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, określonych przepisami prawa. W poleceniu ZUP zobowiązany jest określić:

10.7.1 fizyczny punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

10.7.2 datę wykonania polecenia przez OSP, nie wcześniejszą niż pierwszy dzień po upływie dwutygodniowego, wyznaczonego przez ZUP dodatkowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności przez Odbiorcę ZUP,

- 10.7.3 dane przedstawiciela ZUP upoważnionego do całodobowych kontaktów z OSP w zakresie realizacji polecenia (imię, nazwisko, stanowisko, numer telefonu i fax), w tym do podjęcia wiążącej pisemnej decyzji w zakresie odwołania polecenia, oraz
- 10.7.4 w przypadku polecenia dotyczącego wstrzymania, ZUP zobowiązany jest dołączyć kopię pisma wraz z dowodem jego doręczenia odbiorcy, o zamiarze wypowiedzenia umowy sprzedaży paliwa gazowego i wyznaczeniu dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 10.8 Polecenie powinno być przekazane do OSP wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 10.7, najpóźniej na siedem (7) dni przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 10.9 W sytuacji, gdy OSP, pomimo dołożenia należytej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania w terminie wykonania polecenia nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest powiadomić przedstawiciela ZUP. OSP może odstąpić od wykonywania polecenia z upływem 12 godzin od powiadomienia ZUP.
- 10.10 Przedstawiciel ZUP ma obowiązek być obecny przy wykonywaniu polecenia.
- 10.11 OSP jest zobowiązany niezwłocznie po otrzymaniu polecenia wznowienia od ZUP, wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia w stosunku do którego ustała przyczyna wstrzymania dostarczania paliwa gazowego. Wznowienie przesyłania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia następuje poprzez przesłanie stosownego polecenia w formie pisemnej oraz złożenie stosownej nominacji zgodnie ze zleceniem przesyłania.
- 10.12 Wstrzymanie dokonane na skutek polecenia ZUP, nie zwalnia go z ponoszenia opłat związanych z realizacją umowy przesyłowej w danym punkcie, którego dotyczy polecenie.
- 10.13 OSP nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieprzesłania paliwa gazowego w przypadku wstrzymania przesyłania paliwa gazowego w sytuacjach opisanych w punkcie 10.

## 11 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 11.1 W przypadku zmiany sprzedawcy paliw gazowych przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone bezpośrednio do systemu przesyłowego:
- 11.1.1 Odbiorca zawiera umowę sprzedaży z nowym sprzedawcą, lub zmienia w umowie sprzedaży miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny,
  - 11.1.2 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>), lub Odbiorca zmienia w umowie sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny.
  - 11.1.3 nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSP umowę przesyłową i/lub składa wniosek o przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>), dokonującego zmiany sprzedawcy,
  - 11.1.4 wniosek o przydział przepustowości (PP) nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY<sub>O</sub>) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt.11.1.1. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP,
  - 11.1.5 OSP analizuje wniosek przez siedem (7) dni, w przypadku braków formalnych wniosku lub błędów, w szczególności, jeśli we wniosku nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSP wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie istniejące braki lub błędy, w terminie pięciu (5) dni od daty doręczenia wezwania. Wniosek, którego braki formalne lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSP pozostawia bez rozpatrzenia,
  - 11.1.6 Przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>) w którym następuje zmiana sprzedawcy następuje zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.15 i 7.4.16.
  - 11.1.7 nowy sprzedawca lub Odbiorca informuje OSP o dniu rozpoczęcia przez niego dostarczania paliw gazowych do fizycznego punktu wyjścia (FPWY<sub>O</sub>),
  - 11.1.8 z dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY<sub>O</sub>) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę:
    - 11.1.8.1 zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>), o przepustowość (PP) przydzieloną Użytkownikowi Sieci, będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą zgodnie z postanowieniami pkt.

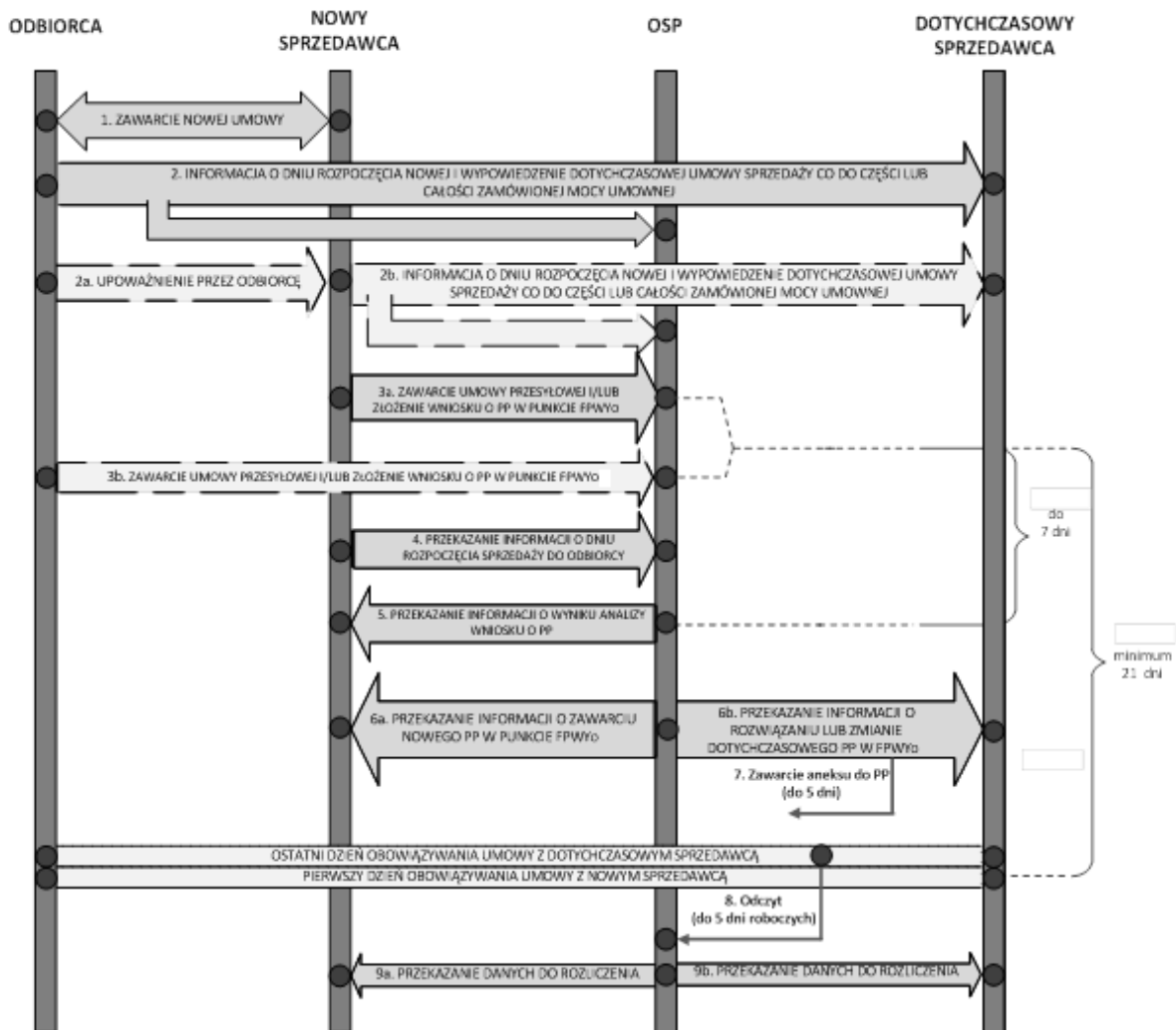
- 11.1.6. OSP oraz Użytkownik Sieci (dotychczasowy sprzedawca) potwierdzą rozwiązanie lub zmianę przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>) poprzez podpisanie aneksu do przydziału przepustowości (PP), w terminie pięciu (5) dni. Postanowień pkt. 7.4.15 nie stosuje się,
- 11.1.8.2 Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>), w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w przydziale przepustowości (PP) lub w aneksie do przydziału przepustowości (PP), określonej w trybie postanowień pkt.11.1.6,
- 11.2 W przypadku zmiany sprzedawcy paliw gazowych przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD, z którym nie została zawarta międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP) lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego nie będącego operatorem, za fizycznym punktem wyjścia z systemu przesyłowego:
- 11.2.1 Odbiorca zawiera umowę sprzedaży z nowym sprzedawcą,
- 11.2.2 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej,
- 11.2.3 nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSP umowę przesyłową i/lub składa wniosek o przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>, FPWY<sub>OSD</sub>), na mocy której usługi przesyłania paliwa gazowego będą świadczone do fizycznego punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSD, z którym nie została zawarta międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP) lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego nie będącego operatorem, w celu jego dostarczenia do Odbiorcy, dokonującego zmiany sprzedawcy,
- 11.2.4 wniosek o przydział przepustowości (PP) nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP,
- 11.2.5 OSP analizuje wniosek przez siedem (7) dni, w przypadku braków formalnych wniosku lub błędów, w szczególności, jeśli we wniosku nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSP wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie istniejące braki lub błędy, w terminie pięciu (5) dni od daty doręczenia wezwania. Wniosek, którego braki formalne lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSP pozostawia bez rozpatrzenia,
- 11.2.6 nowy sprzedawca informuje OSP o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży paliw gazowych do Odbiorcy,
- 11.2.7 z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę:

- 11.2.7.1 zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>, FPWY<sub>OSD</sub>), w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSD z którym nie została zawarta międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP) lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego nie będącego operatorem, w celu jego dostarczenia do Odbiorcy, dokonującego zmiany sprzedawcy, o ilość określoną w przydziale przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (nowego sprzedawcy lub Odbiorcy), nie więcej jednak, niż o ilość przepustowości (mocy umownej): (i) niezbędną dla zaspokojenia poboru Odbiorcy oraz (ii) ilość przepustowości (mocy umownej) określonej w przydziale przepustowości (PP) zawartej z Użytkownikiem Sieci (dotychczasowym sprzedawcą) dla tego fizycznego punktu wyjścia. OSP oraz Użytkownik Sieci (dotychczasowy sprzedawca) potwierdzą rozwiązanie lub zmianę przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>, FPWY<sub>OSD</sub>) poprzez podpisanie aneksu do przydziału przepustowości (PP), w terminie pięciu (5) dni. Postanowień pkt. 7.4.15 nie stosuje się. W przypadku, gdy w danym punkcie istnieje wolna przepustowość pozwalająca na zmianę sprzedawcy bez konieczności zmniejszenia przydziału przepustowości (PP) przydzielonej dotychczasowemu sprzedawcy, ma on prawo do zachowania tej przepustowości w całości lub części.
- 11.2.7.2 Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY<sub>O</sub>, FPWY<sub>OSD</sub>), w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSD z którym nie został zawarty MUP lub sieci przedsiębiorstwa energetycznego nie będącego operatorem w celu jego dostarczenia do Odbiorcy, dokonującego zmiany sprzedawcy, w ilości określonej w przydziale przepustowości (PP) lub w aneksie do przydziału przepustowości (PP), złożonym do OSP, w trybie pkt. 11.2.3 i pkt. 11.2.4.
- 11.3 OSP dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 11.4 OSP w terminie, w którym dokonuje rozliczenia miesiąca, w którym nastąpiła zmiana sprzedawcy, przekazuje dane niezbędne do rozliczeń, dotychczasowemu sprzedawcy i Użytkownikowi Sieci (nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy), jednak nie później niż w terminie umożliwiającym rozliczenie odbiorcy z dotychczasowym sprzedawcą w ciągu 6 tygodni od tej zmiany.
- 11.5 Odczytu, o którym mowa w pkt. 11.3 OSP dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z Użytkownikiem Sieci (dotychczasowym sprzedawcą). W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSP dokonuje oszacowania ilości lub objętości sprzedanego paliwa gazowego według stanu na ostatni dzień obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z Użytkownikiem Sieci (dotychczasowym sprzedawcą).
- 11.6 Proces udostępniania przepustowości dotychczasowego sprzedawcy nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy („proces zmiany sprzedawcy w systemie przesyłowym”) trwa nie dłużej niż trzy (3) tygodnie.
- 11.7 Postanowienie pkt. 11 stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca

dokonuje zmiany sprzedawcy („częściowa zmiana sprzedawcy”) polegającej na:

- 11.7.1 zawarciu umowy kompleksowej z kolejnym Sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego Sprzedawcy, albo
- 11.7.2 zawarciu umowy przesyłowej i złożeniu wniosku o przydział przepustowości (PP) w FPWY<sub>0</sub> lub FPWY<sub>OSD</sub> i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego Sprzedawcy.

### 11.8 Schemat przedstawiający proces zmiany sprzedawcy.



## 12 PRACE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM

- 12.1 Planowanie prac powodujących zmianę w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego
- 12.1.1 Dla zapewnienia bezpieczeństwa oraz utrzymania odpowiedniego poziomu niezawodności pracy systemu przesyłowego OSP przeprowadza niezbędne prace eksploatacyjne, diagnostyczne, remontowe, konserwacyjne, przyłączeniowe, instalacyjne oraz modernizacyjne (dalej „prace”).
- 12.1.2 Odbiorca przyłączony bezpośrednio do systemu przesyłowego do 20 lipca bieżącego roku przedstawi OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym w jego instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego.
- 12.1.3 OSP, na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 3.8 i pkt.3.9, uzgadnia z operatorami systemów współpracujących zakres oraz termin prac planowanych w systemach OSW.
- 12.1.4 OSP do 20 sierpnia publikuje na stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesyłach paliwa gazowego. W informacji tej OSP uwzględni informacje przekazane zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.2 i pkt. 12.1.3, dokładając starań, aby terminy prowadzenia prac przez OSP uwzględniały terminy podane przez wyżej wymienione podmioty.
- 12.1.5 W informacji, o której mowa w pkt. 12.1.4, OSP podaje wykaz punktów wejścia i wyjścia, w których mogą wystąpić ograniczenia odbioru lub dostawy paliwa gazowego oraz przewidywany czas trwania tych ograniczeń.
- 12.1.6 Doprecyzowanie zakresu i terminów prac w drodze uzgodnienia pomiędzy OSP i Użytkownikiem Sieci albo OSW powinno nastąpić nie później niż dwadzieścia jeden (21) dni przed ich rozpoczęciem.
- 12.1.7 W uzasadnionych przypadkach OSP może wprowadzić zmiany w zakresie prac w trakcie danego roku gazowego. Zmiany takie mogą być również wprowadzone przez OSP na uzasadniony wniosek Użytkownika Sieci lub OSW. OSP, Użytkownik Systemu oraz OSW dołożą starań, aby skutki ograniczeń spowodowanych planowanymi pracami były możliwie jak najmniejsze.
- 12.1.8 Informacje o wszelkich zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac OSP przekazuje Użytkownikowi Systemu, którego informacje te dotyczą.
- 12.1.9 W przypadku, gdy prace planowe prowadzone są przez Użytkownika Sieci lub OSW, OSP na wniosek Użytkownika Sieci lub OSW, złożony co najmniej na siedem (7) dni przed planowanym terminem prac, może zapewnić możliwość poboru lub dostawy dodatkowych ilości paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia lub wyjścia,



w szczególności poprzez wyrażenie zgody na przekroczenie mocy umownej w tych punktach przez określony czas.

- 12.1.10 Wniosek Użytkownika Sieci lub OSW, o którym mowa w pkt. 12.1.9, powinien wskazywać fizyczny punkt lub fizyczne punkty, w których ma nastąpić dodatkowa dostawa lub pobór paliwa gazowego oraz poziom ewentualnego przekroczenia mocy umownej. OSP wyraża zgodę na przekroczenie mocy umownej lub jej odmawia, w formie pisemnej, w ciągu trzech (3) dni od otrzymania wniosku od Użytkownika Sieci lub OSW. OSP uzasadnia swoje stanowisko w przypadku odmowy wyrażenia zgody na przekroczenie mocy.
- 12.1.11 OSP może zapewnić możliwość poboru lub dostawy dodatkowych ilości paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w szczególności poprzez wyrażenie zgody na przekroczenie mocy umownej, w przypadku przerw lub zakłóceń w przesyłce paliw gazowych powstałych z przyczyn niezależnych od Użytkownika Sieci lub OSW. OSP ustala z OSW lub Użytkownikiem Sieci układy pomiarowe (fizyczne punkty wejścia lub wyjścia), termin oraz wielkość dodatkowych dostaw lub poborów paliwa gazowego oraz ewentualne możliwe przekroczenie mocy umownej. OSW lub Użytkownik Sieci potwierdza OSP na piśmie, w terminie nie dłuższym niż trzy (3) dni, a w sytuacjach awaryjnych niezwłocznie, czy zakłócenie lub przerwa powoduje faktyczne ograniczenie dostaw paliwa gazowego do Odbiorców.
- 12.2 Powiadomianie Użytkownika Systemu o zmianach w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego
- 12.2.1 OSP powiadomi Użytkownika Systemu, objętego oddziaływaniem ograniczeń, o terminach, czasie trwania oraz zakresie ograniczeń w punktach wejścia lub wyjścia, a także o dostępnych mocach w punktach objętych ograniczeniami:
- 12.2.1.1 w przypadku, gdy prace te będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców Użytkownika Sieci - co najmniej dwadzieścia jeden (21) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac,
- 12.2.1.2 w przypadku, gdy prace te nie będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców Użytkownika Sieci - co najmniej pięć (5) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac,
- 12.2.1.3 w przypadku, gdy prace te będą skutkowały ograniczeniem mocy w punktach wejścia z importu, a jednocześnie nie będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców Użytkownika Sieci - co najmniej pięć (5) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac.
- 12.2.2 Użytkownik Systemu zostanie poinformowany o zdarzeniach, o których mowa w pkt. 12.2.1 poprzez indywidualne zawiadomienie na piśmie lub za pomocą innego środka komunikacji.
- 12.2.3 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do uwzględnienia w nominacjach lub prognozach transportowych ograniczeń, o których mowa w pkt. 12.2.1.
- 12.2.4 Użytkownik Sieci informuje i zobowiąże swoich Odbiorców zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami, do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

- 12.2.5 ZUP poinformuje i zobowiąże swoich dostawców zlokalizowanych przed punktami wejścia objętymi ograniczeniami, do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego.
- 12.2.6 W okresach występowania ograniczeń spowodowanych prowadzeniem prac, w systemie, o których mowa w 12.2.1, OSP zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia do przesłania paliwa gazowego, w zakresie wynikającym z wprowadzonych ograniczeń, w punktach wejścia lub przesłania paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

## 13 BEZPIECZEŃSTWO PRZETWARZANIA DANYCH

### 13.1 Podmioty odpowiedzialne za bezpieczeństwo przetwarzanych danych

#### 13.1.1 Postanowienia pkt. 13 stosuje się do:

- 13.1.1.1 OSP,
- 13.1.1.2 podmiotu składającego wniosek o przyłączenie do sieci przesyłowej, podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy przesyłowej, strony umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, strony umowy przesyłowej,
- 13.1.1.3 Użytkowników Systemu, OPR, Odbiorców oraz właścicieli instalacji magazynowych, (zwanymi dalej „Podmiotami”).

### 13.2 Bezpieczeństwo przetwarzania danych

13.2.1 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do sieci przesyłowej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją umowy przesyłowej, porozumień, o których mowa w pkt. 3.8 pkt. 3.9 i pkt. 3.10, oraz umów o korzystanie z instalacji magazynowych, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanymi dalej „tajemnicą przedsiębiorstwa”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:

- 13.2.1.1 traktować ww. informacje jako poufne, nie publikować ich i nie ujawniać osobom trzecim,
- 13.2.1.2 nie używać ww. informacji do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do sieci przesyłowej, procedurą zawierania i realizacją umowy przesyłowej, porozumieniami operatorskimi, o których mowa w pkt. 3.8, pkt. 3.9 i pkt. 3.10, oraz umowami o korzystanie z instalacji magazynowych,
- 13.2.1.3 podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony ww. informacji,
- 13.2.1.4 ograniczyć wymianę ww. informacji poufnych i dostęp do nich, do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do sieci przesyłowej, procedurą zawierania oraz realizacją umów i porozumień, o których mowa w pkt. 13.2.1.2, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.

13.2.2 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami ustawy z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych (Dz. U. z 2010 r. Nr 182, poz.1228), zwanej dalej “ustawą o Ochronie Informacji Niejawnych”.

13.2.3 Użytkownicy Systemu Wymiany Informacji (SWI) mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania informacji przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia przed nieautoryzowaną zmianą treści.

13.2.4 Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSP wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej, wniosku o przydział przepustowości (PP) lub w toku realizacji umowy zawartej przez OSP z Podmiotem, okaże się, że informacje, które

powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawne w rozumieniu ustawy o Ochronie Informacji Niejawnych (zwane dalej „informacją niejawną”), Podmiot zobowiązuje się:

- 13.2.4.1 poinformować o tym fakcie OSP,
  - 13.2.4.2 jeżeli jest to niezbędne, uzyskać zgodę osoby trzeciej na udostępnienie OSP informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, tak, aby ujawnienie tych informacji nie stanowiło czynu nieuczciwej konkurencji.
- 13.2.5 Jeżeli podmiot nie zapewni OSP dostępu do informacji, o których mowa w pkt. 13.2.4, OSP pozostawia wniosek o przyłączenie do sieci przesyłowej bez rozpatrzenia lub odrzuca wniosek o świadczenie usług przesyłania.
- 13.2.6 Informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa mogą być przekazywane organom upoważnionym na podstawie przepisów prawa do zwracania się o podanie takich informacji. W takim przypadku Podmiot, do którego zwrócono się o przekazanie informacji, winien przed ich wydaniem poinformować o tym fakcie drugą stronę umowy oraz przekazać jej kopię żądania o przekazanie informacji. W odniesieniu do informacji niejawnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o Ochronie Informacji Niejawnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.
- 13.2.7 Naruszenie postanowień pkt. 13 będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

## **Część II**

# **Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi**

## 14 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- 14.1 OSP świadczy usługę bilansowania w systemie gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, na zasadach określonych w IRiESP.
- 14.2 Z uwagi na brak instrumentów regulacyjnych związanych ze zbyt małą pojemnością akumulacyjną gazociągów i brakiem instalacji magazynowych w systemach gazu zaazotowanego podgrupy Lw, gaz zaazotowany musi być przekazywany przez Użytkownika Sieci do przesłania systemem przesyłowym i z niego odbierany, w takich samych ilościach, w danej dobie gazowej.
- 14.3 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSP w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i integralności systemu przesyłowego.
- 14.4 Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w systemie gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego, zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 16.
- 14.5 OSP prowadzi bilansowanie handlowe polegające m.in. na równoważeniu zapotrzebowania na paliwo gazowe z dostawami tego paliwa, obejmujące:
  - 14.5.1 system przesyłowy gazu wysokometanowego grupy E wraz z punktami wejścia i wyjścia, w tym:
    - 14.5.1.1 punktami wyjścia do obszarów dystrybucyjnych oraz punktami wejścia z obszarów dystrybucyjnych,
    - 14.5.1.2 punktami wirtualnymi, o których mowa w pkt. 3.1.6.2 i 3.1.7.2.
  - 14.5.2 obszary dystrybucyjne gazu wysokometanowego grupy E przyłączone do systemu przesyłowego, w tym te, w których przyłączone są źródła paliwa gazowego.

## 15 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI

15.1 W celu realizacji usługi przesyłania ZUP składa do OSP nominacje.

15.2 Nominacje i renominacje – zasady ogólne.

15.2.1 Z zastrzeżeniem pkt. 15.2.3, ZUP zobowiązany jest do składania OSP nominacji dobowej, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu wejścia oraz punktu wyjścia, dla którego ma przydzieloną zdolność (PZ).

15.2.2 W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego Lw nominacje składane są jedynie dla punktów wyjścia.

15.2.3 Giełda Gazu składa nominacje dla wirtualnego punktu wejścia (WPWE<sub>GG</sub>) i wirtualnego punktu wyjścia (WPWY<sub>GG</sub>) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym Giełda Gazu. W nominacji składanej przez Giełdę Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP przeprowadzonych na Giełdzie Gazu. Nominacja otrzymana od Giełdy Gazu nie podlega zatwierdzeniu w trybie postanowień pkt. 15.3.3. Nominację otrzymaną od Giełdy Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSP.

15.2.4 Suma ilości paliwa gazowego zgłoszona przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wejścia (WPWE<sub>GG</sub>) dotycząca danej doby gazowej jest równa ilościom paliwa gazowego zgłoszonym przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wyjścia (WPWY<sub>GG</sub>) w tej dobie gazowej.

15.2.5 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.

15.2.6 Z zastrzeżeniem punktu 15.2.7, 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 (PZ) danego ZUP.

15.2.7 W przypadku, gdy ZUP korzysta z usług przesyłania paliwa gazowego na okres jednej doby gazowej w danym punkcie, ilości paliwa gazowego określone w nominacji ZUP dla tego punktu nie mogą przekroczyć przepustowości technicznej danego punktu.

15.2.8 W celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji, należy określić w nich ilości paliwa gazowego w podziale na kontrahentów ZUP, którzy:

15.2.8.1 dostarczają ZUP paliwo gazowe w punktach wejścia (m.in. zleceniodawca usług transportowych w systemie OSW, sprzedający paliwo gazowe ZUP w punkcie wirtualnym),

15.2.8.2 odbierają od ZUP paliwo gazowe w punktach wyjścia (m. in. zleceniodawca usług transportowych w systemie OSW, kupujący paliwo gazowe od ZUP w punkcie wirtualnym).

15.2.9 W nominacjach składanych przez Giełdę Gazu kontrahent ZUP określany jest jako Giełda Gazu.

- 15.2.10 ZUP dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym poza Giełdą Gazu, której realizacja następuje w Obszarze Rynku Bilansującego, składają odpowiednie nominacje lub renominacje, w których określają ilości paliwa gazowego odebrane w wirtualnym punkcie wyjścia ( $WPWY_{OTC}$ ) i wprowadzone w wirtualnym punkcie wejścia ( $WPWE_{OTC}$ ).
- 15.2.11 Ilości deklarowane w nominacjach/renominacjach będących wynikiem transakcji w punkcie wirtualnym ( $WPWE_{OTC}/WPWY_{OTC}$ ) 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, o której mowa pkt. 15.3.3 lub 15.4.4 jest przekazywana obu ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjęte do realizacji.
- 15.2.12 W przypadku, gdy różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego określonymi w nominacjach dla punktu wejścia i odpowiadającego mu rewersowego punktu wyjścia ( $PWY_R$ ) lub punktu wyjścia i odpowiadającego mu rewersowego punktu wejścia ( $PWE_R$ ) będzie mniejsza od  $Q_{min}$ , publikowanej na stronie internetowej OSP, wówczas nominacje dla odpowiednio  $PWE_R$  lub  $PWY_R$  zostaną zredukowane przez OSP proporcjonalnie.
- 15.2.13 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESP renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 15.2.14 Godzinowa ilość paliwa gazowego określona w renominacji dla punktu wejścia nie może różnić się o więcej niż 5% ilości paliwa gazowego określonego dla tej godziny w zatwierdzonej nominacji. Niniejsze postanowienie nie dotyczy wirtualnego punktu wejścia ( $WPWE$ ), punktu wejścia, dla którego OSP zawarł porozumienie o prowadzeniu konta operatorskiego oraz sytuacji złożenia renominacji, o której mowa z pkt. 15.2.17 i 18.3. W technicznie uzasadnionych przypadkach OSP może wyrazić zgodę na zwiększenie różnicy, o której mowa w pierwszym zdaniu.
- 15.2.15 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.
- 15.2.16 Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 15.2.17 W przypadku poinformowania OSP przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 15.3 lub pkt. 15.4 o braku możliwości przesłania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSP 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 OSP renominację.

- 15.2.18 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 w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji usług na najwyższym poziomie pewności, a w przypadku usług na tym samym poziomie pewności proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.
- 15.2.19 ZUP, który otrzymał od OSP informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSP informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 15.2.20 Po otrzymaniu informacji, o której mowa w pkt. 15.2.18 i pkt. 15.2.19, w ciągu trzydziestu (30) minut, ZUP może poprawić złożoną nominację, przy czym ilość paliwa gazowego określona w nominacji nie może przekroczyć ilości paliwa gazowego określonej przez OSP, zgodnie z pkt.7.2.16. Renominacja złożona przez ZUP w takim przypadku może zmieniać ilości godzinowe od godziny, dla której następuje dalsza proporcjonalna redukcja zgodnie z informacją otrzymaną od OSP. W przypadku, gdy ZUP nie złoży renominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość paliwa gazowego określoną zgodnie z pkt. 15.2.18 lub pkt. 15.2.19.
- 15.2.21 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 21.
- 15.2.22 OSP jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji OSW i OPR w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.
- 15.2.23 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUP różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego wprowadzanymi w punktach wejścia lub odebranymi z systemu przesyłowego w punktach wyjścia określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 15.2.24 W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 15.2.23, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 20.20.3 i pkt. 20.21.
- 15.3 Proces nominacji.

- 15.3.1 ZUP oraz Giełda Gazu, przekazują nominacje do OSP nie później niż do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 15.3.2 W przypadku, gdy podmiot, o którym mowa w pkt. 15.3.1, przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w 15.3.1, OSP rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 15.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 15.3.4 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 15.3.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESP,
  - 15.3.4.2 przekroczenia zdolności,
  - 15.3.4.3 nieuwzględnienia przez ZUP zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji,
  - 15.3.4.4 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 8.1.24,
  - 15.3.4.5 braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).
- 15.3.6 W przypadku, gdy ZUP nie przekaże OSP, w terminie określonym w pkt. 15.3.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSP przyjmie, że ilość paliwa gazowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia danego ZUP określonych w PZ wynoszą „0” (zero).
- 15.3.7 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).
- 15.3.8 Dla fizycznych punktów wejścia będących na połączeniu z OSW znajdujących się na terenie innych krajów niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, w każdy czwartek nie później niż do godziny 10:00 ZUP przekazują do OSP prognozowane dobowe ilości paliwa gazowego przekazywanego do przesłania dla każdej doby gazowej kolejnego tygodnia na okres od poniedziałku do niedzieli.
- 15.4 Proces renominacji.
- 15.4.1 ZUP może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 03:00 rano doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona

najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.

- 15.4.2 W przypadku anulowania transakcji giełdowej zgodnie z postanowieniami Regulaminu obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A. po złożeniu nominacji, Giełda Gazu składa odpowiednią renominację.
  - 15.4.3 Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSP będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.
  - 15.4.4 OSP 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.
  - 15.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 15.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 15.2.14.
  - 15.4.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 15.2.16 i pkt. 15.4.5.
- 15.5 Sprawdzenie zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących
- 15.5.1 Sprawdzenie zgodności nominacji i renominacji w systemach przesyłowych.
    - 15.5.1.1 Nominacje i renominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w innych systemach przesyłowych.
    - 15.5.1.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach przesyłowych wykáže rozbieżność nominacji lub renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w nominacjach lub renominacjach.
    - 15.5.1.3 W sytuacji, o której mowa w pkt. 15.5.1.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację lub renominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 15.5.1.2.
  - 15.5.2 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych.
    - 15.5.2.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego oraz punktów wejścia i wyjścia z/do instalacji magazynowej, powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych, o ile takie nominacje są składane do OSD lub OSM.
    - 15.5.2.2 OSP przekazuje OSD i OSM nominacje złożone przez ZUP do godziny 14:30 w celu sprawdzenia ich zgodności z ilościami paliwa gazowego

- zgłoszonymi do realizacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych.
- 15.5.2.3 OSD i OSM przekazuje OSP do godziny 15:15 informację o wynikach sprawdzenia zgodności nominacji.
  - 15.5.2.4 W przypadku wystąpienia niezgodności nominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w nominacjach.
- 15.5.3 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych.
- 15.5.3.1 W przypadku złożenia przez ZUP renominacji ilości paliwa gazowego w punktach wejścia lub wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego lub punktach wejścia lub wyjścia z/do instalacji magazynowej zgodnie z pkt. 15.4, OSP przekazuje OSD lub OSM niniejszą renominację w ciągu 45 minut od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji.
  - 15.5.3.2 OSD i OSM dokonują sprawdzania zgodności renominacji i przekazują do OSP informację o wynikach sprawdzania zgodności renominacji w ciągu 45 minut od otrzymania renominacji od OSP.
  - 15.5.3.3 W przypadku wystąpienia niezgodności renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w renominacjach. OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu renominacji zgodnie z pkt. 15.4.4.

## 16 ALOKACJA

### 16.1 Alokacje dla punktów wejścia

- 16.1.1 Z zastrzeżeniem pkt. 16.1.5, alokacje w poszczególnych punktach wejścia ustalonych w przydziale zdolności (PZ) dokonywane są przez OSP.
- 16.1.2 Z zastrzeżeniem pkt. 16.1.5, pkt. 16.1.7, pkt. 16.5, w przypadku, gdy w danym punkcie wejścia paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłania tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości ( $m^3$ ) oraz energii (kWh) określona na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisana zostanie do tego ZUP.
- 16.1.3 Z zastrzeżeniem pkt. 16.1.5 oraz pkt. 16.5, różnice pomiędzy całkowitymi ilościami paliwa gazowego ustalonymi we wszystkich zatwierdzonych nominacjach dla punktu wejścia, a całkowitą ilością określoną na podstawie pomiaru dla tego danego punktu, przypisane zostaną ZUP, któremu przysługuje co najmniej 80% całkowitej zamówionej zdolności w przydziale zdolności (PZ) dla tego punktu. Dla pozostałych ZUP przekazujących w tym punkcie wejścia paliwo gazowe do przesłania, przypisane zostaną ilości paliwa gazowego określone w zatwierdzonych dla nich nominacjach. W przypadku, gdy żaden ZUP nie spełnia kryteriów opisanych w zdaniu pierwszym niniejszego punktu, alokacja zmierzonych ilości paliwa gazowego pomiędzy ZUP korzystających z tego punktu wejścia następuje proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonych przez OSP nominacjach.
- 16.1.4 W przypadku niezapewnienia w danym punkcie wejścia minimalnego ciśnienia dostawy lub parametrów jakościowych paliwa gazowego, ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.
- 16.1.5 Dla punktów wejścia z obszaru dystrybucyjnego, alokacji dokonuje OSD zgodnie z zasadami opisanymi w pkt.16.3. Dokonując alokacji dla punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego, OSD uwzględni nadwyżki wynikające z niezbilansowania ZUP w obszarze dystrybucyjnym tego OSD, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- 16.1.6 OSD przekazuje do OSP alokacje zgodnie z pkt. 16.2.10.
- 16.1.7 W procesie alokacji ilości paliwa gazowego dla wirtualnego punktu wejścia ( $WPWE_{GG}$ ,  $WPWE_{OTC}$ ,  $WPWE_{OSP}$ ), ZUP przypisywane są ilości paliwa gazowego odpowiadające ilościom określonym w zatwierdzonych nominacjach.

### 16.2 Alokacje dla punktów wyjścia

- 16.2.1 Z zastrzeżeniem pkt. 16.5, w odniesieniu do punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do systemu OSW lub bezpośrednio do Odbiorcy, alokacji dokonuje odpowiednio OSW lub ten Odbiorca i przekazuje do OSP alokacje w terminach opisanych w pkt. 16.2.9.

- 16.2.2 Z zastrzeżeniem pkt.16.3 i pkt. 16.5, w przypadku, gdy odpowiednio w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest odbierane tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości ( $m^3$ ) oraz energii (kWh) określona na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisana zostanie do tego ZUP.
- 16.2.3 Z zastrzeżeniem pkt. 16.3 i pkt. 16.5, w alokacji, wykonanej zgodnie z pkt. 16.2.1, określa się dobowe ilości paliwa gazowego oraz maksymalną objętość godzinową wynikającą z pomiaru. Całkowitą zmierzoną ilość paliwa gazowego odbieranego z systemu przesyłowego oraz całkowitą maksymalną objętość godzinową przypisuje się poszczególnym ZUP, korzystającym ze zdolności tego punktu (PZ).
- 16.2.4 W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESP lub ciśnienia dostawy określonego na stronie [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl), ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wyjścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.
- 16.2.5 Jeżeli alokacja nie zostanie wykonana w trybie pkt. 16.2.1, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wyjścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP, o czym zostaną poinformowani ZUP.
- 16.2.6 W procesie alokacji ilości paliwa gazowego dla wirtualnego punktu wyjścia ( $WPWY_{GG}$ ,  $WPWY_{OTC}$ ,  $WPWY_{OSP}$ ), ZUP przypisywane są ilości paliwa gazowego odpowiadające ilościom określonym w zatwierdzonych nominacjach.
- 16.2.7 Dla punktów wyjścia do obszaru dystrybucyjnego, podmiotem dokonującym alokacji jest odpowiedni OSD zgodnie z zasadami pkt. 16.3.
- 16.2.8 OSD przekazuje do OSP alokacje zgodnie z pkt. 16.2.10.
- 16.2.9 OSP sporządza i uzgadnia z OSW lub Odbiorcą protokoły rozliczeniowe zawierające informacje o dobowych ilościach i miesięcznych objętościach paliwa gazowego zmierzonych dla fizycznych punktów wejścia (FPWE) lub fizycznych punktów wyjścia (FPWY), maksymalnych godzinowych objętościach paliwa gazowego dla każdej doby gazowej oraz parametrach fizykochemicznych wprowadzanego i odbieranego z systemu przesyłowego paliwa gazowego, w terminie do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Protokoły rozliczeniowe stanowią podstawę do przypisania ilości paliwa gazowego ZUP (alokacji). Alokacja ilości paliwa gazowego przeprowadzona w trybie pkt. 16, stanowi również podstawę rozliczenia Użytkowników Sieci, będących jednocześnie ZUP, z tytułu opłat za korzystanie z przepustowości na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej nominacji w ramach usług na okres jednej doby gazowej.
- 16.2.10 Alokacje wykonywane przez OSW oraz Odbiorcę przekazywane są do OSP w następujących terminach:
- 16.2.10.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne”) za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00,

16.2.10.2 ilości oraz objętości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia przypisane poszczególnym ZUP przekazywane są OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja.

16.3 Zasady alokacji dla wirtualnych punktów wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego.

16.3.1 Alokacji w wirtualnym punkcie wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego dokonuje się zgodnie z postanowieniami odpowiednio pkt. 16.1 i pkt. 16.2, o ile inaczej nie postanowiono w pkt. 16.3.

16.3.2 Różnica między sumą ilości paliwa gazowego zaalokowanych ZUP w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ ) a sumą ilości paliwa gazowego zaalokowanych ZUP w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ( $WPWE_{OSD}$ ) równa się sumie różnicy pomiędzy sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do danego obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWY_{OSD}$ ), a sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia z danego obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWE_{OSD}$ ) i różnicy między sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w fizycznych punktach wejścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilających obszar dystrybucyjny OSD ( $FPWE_{OSDW}$ ) a sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w fizycznych punktach wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanych z obszaru dystrybucyjnego OSD ( $MFPWY_{OSDW}$ ) oraz sumie ilości paliwa gazowego przekazanych do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego, według poniższego wzoru:

$$\begin{aligned}
 & \sum_{i=1}^n A_{WPWY_{OSD_i}} - \sum_{i=0}^m A_{WPWE_{OSD_i}} = \\
 = & \sum_{\alpha=1}^k P_{MFPWY_{OSD_\alpha}} - \sum_{\beta=0}^l P_{MFPWE_{OSD_\beta}} + \sum_{\varphi=0}^r P_{FPWE_{OSDW_\varphi}} - \sum_{\varepsilon=0}^s P_{FPWY_{OSDW_\varepsilon}} + \sum_{\lambda=0}^t P_{PWE_{OSD^\lambda}}
 \end{aligned}$$

Gdzie:

|                    |   |
|--------------------|---|
| $i$                | numer ZUP (od 1 do $n$ w punktach wyjścia do obszaru dystrybucyjnego oraz od 0 do $m$ w punktach wejścia z obszaru dystrybucyjnego) |
| $A_{WPWY_{OSD_i}}$ | ilość zaalokowana w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ ) dla $i$ -tego ZUP                        |
| $A_{WPWE_{OSD_i}}$ | ilość zaalokowana w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ( $WPWE_{OSD}$ ) dla $i$ -tego ZUP                         |

|                              |   |
|------------------------------|---|
| $P_{MFPWY_{OSD\alpha}}$      | <i>ilość paliwa gazowego odebranego w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia <math>\alpha</math> do obszaru dystrybucyjnego (<math>MFPWY_{OSD}</math>)</i>  |
| $P_{MFPWE_{OSD\beta}}$       | <i>ilość paliwa gazowego wprowadzonego w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia <math>\beta</math> z obszaru dystrybucyjnego (<math>MFPWE_{OSD}</math>)</i>   |
| $P_{PWE_{OSD\lambda}}$       | <i>ilość paliwa gazowego wprowadzonego do danego obszaru dystrybucyjnego w punkcie wejścia <math>\lambda</math> ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego</i>                               |
| $\alpha$                     | <i>numer międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (<math>MFPWY_{OSD}</math>) (od 1 do k)</i>  |
| $\beta$                      | <i>numer międzysystemowego fizycznego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego (<math>MFPWE_{OSD}</math>) (od 0 do l),</i>  |
| $P_{FPWE_{OSDW\varphi}}$     | <i>ilość paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia <math>\varphi</math> na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym obszar dystrybucyjny OSD (<math>FPWE_{OSDW}</math>)</i>  |
| $P_{FPWY_{OSDW\varepsilon}}$ | <i>ilość paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia <math>\varepsilon</math> na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD (<math>FPWY_{OSDW}</math>)</i>  |
| $\varphi$                    | <i>numer fizycznego punktu wejścia <math>\varphi</math> na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym obszar dystrybucyjny OSD (<math>FPWE_{OSDW}</math>) (od 0 do r)</i>  |
| $\varepsilon$                | <i>numer fizycznego punktu wyjścia <math>\varepsilon</math> na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD (<math>FPWY_{OSDW}</math>) (od 0 do s)</i>   |
| $\lambda$                    | <i>numer fizycznego punktu wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego zasilającego obszar dystrybucyjny (<math>FPWE_{OSDW}</math>) (od 0 do t)</i> |

16.3.3 OSD dokonuje alokacji na podstawie ilości paliwa gazowego przekazanego lub odebranego w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym obszar dystrybucyjny OSD ( $FPWE_{OSDW}/FPWY_{OSDW}$ ) oraz pomiaru w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszarów dystrybucyjnych ( $MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD}$ ) a także ilości paliwa gazowego



wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego.

- 16.3.4 Niespełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 16.3.2 jest podstawą do odrzucenia alokacji dokonanych przez OSD.
- 16.3.5 Nadanie kodów dla fizycznych punktów wejścia i dla fizycznych punktów wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD oraz dla fizycznych punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego zasilających dany obszar dystrybucyjny będzie dokonywane przez OSP na wniosek odpowiednio właściciela stacji pomiarowej lub OSD.
- 16.3.6 OSD przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych w punktach wejścia ze źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego w następujących terminach:
- 16.3.6.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;
- 16.3.6.2 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.
- 16.3.7 Właściciel stacji pomiarowej w fizycznym punkcie wejścia/wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSDW (FPWE<sub>OSDW</sub>/FPWY<sub>OSDW</sub>), przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych pomiędzy obszarami dystrybucyjnymi OSD i OSDW w terminach, o których mowa w pkt. 16.3.6.1 oraz pkt. 16.3.6.2.
- 16.3.8 Przyjmuje się, że ilości paliwa gazowego określone dla fizycznego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilającego obszar dystrybucyjny OSD (FPWE<sub>OSDW</sub>) będą równe ilościom paliwa gazowego w odpowiadającym mu fizycznym punkcie wyjścia do danego obszaru OSDW zasilanego z obszaru dystrybucyjnego OSD (FPWY<sub>OSDW</sub>), a ilość ta zostanie określona przez podmiot posiadający tytuł prawny do odpowiedniej stacji pomiarowej.
- 16.3.9 Dokonując alokacji dla wirtualnego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego, OSD uwzględnia niedobory wynikające z niezbilansowania ZUP, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do tej sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład tego obszaru dystrybucyjnego.
- 16.3.10 W procesie alokacji dla ZUP, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego, OSD określa niezbilansowanie ZUP w ramach danego obszaru dystrybucyjnego. Niezbilansowanie ZUP stanowi różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego przez tego

ZUP, a ilością paliwa gazowego odebraną przez odbiorców tego ZUP w ramach tego obszaru dystrybucyjnego. Jeżeli wartość niezbilansowania jest większa od zera (nadwyżka), to jest alokowana w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ( $WPWE_{OSD}$ ). Jeżeli wartość niezbilansowania jest mniejsza od zera (niedobór), to jest alokowana w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ ).

- 16.3.11 W przypadku nieprzekazania przez OSD poprawnej alokacji w trybie pkt.16.2.8, OSP dokonuje alokacji proporcjonalnie do zatwierdzonych dla danego punktu wejścia/wyjścia nominacji, o czym zostaną poinformowani ZUP.
- 16.3.12 Dla wirtualnego punktu wyjścia/wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego OSD ( $WPWY_{OSD}/WPWE_{OSD}$ ) nie określa się maksymalnej objętości godzinowej.
- 16.3.13 Dane, o których mowa w pkt. 16.3.6 i pkt. 16.3.7. są przekazywane do OSP w postaci pliku tekstowego w formacie zgodnym ze wzorem umieszczonym na stronie [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).

#### 16.4 Porozumienia o prowadzeniu konta operatorskiego

- 16.4.1 OSP może zawrzeć z operatorem innego systemu przesyłowego lub OSM porozumienie w sprawie prowadzenia konta operatorskiego dotyczącego paliwa gazowego przekazywanego w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP lub odbieranego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego OSP. Porozumienie może być zawarte, jeżeli istnieją techniczne możliwości prowadzenia takiego konta. Porozumienie powinno określać w szczególności:
    - 16.4.1.1 maksymalną ilość paliwa gazowego, jaka może być wzajemnie przekazywana pomiędzy operatorami w celu wyrównania różnic pomiędzy ilościami określonymi w zatwierdzonej nominacji dla danego punktu a ilościami faktycznie przekazanymi pomiędzy systemami przesyłowymi. Wartość tych różnic określana jest na podstawie danych rozliczeniowych faktycznego przepływu pomiędzy systemami,
    - 16.4.1.2 zasady wyrównywania salda konta operatorskiego oraz zasady rozliczenia z tytułu przekazanego lub odebranego paliwa gazowego z końcem obowiązywania porozumienia.
  - 16.4.2 Dla punktów, dla których zawarto porozumienie, o którym mowa w pkt. 16.4.1, jako godzinowe ilości paliwa gazowego odpowiednio przekazane przez ZUP do przesłania lub odebrane z systemu, przyjmuje się ilości ustalone w zatwierdzonej nominacji dla tych punktów.
- 16.5 Lista punktów, dla których alokowane ilości paliwa gazowego wprowadzone przez ZUP w punktach wejścia lub odbierane przez ZUP w punktach wyjścia odpowiadają ilościom paliwa gazowego określonym w zatwierdzonych dla tych punktów nominacjach, dostępna jest na stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).

## 17 BILANSOWANIE FIZYCZNE

- 17.1 ZUP zobowiązany jest do dostarczania i odbierania do/z systemu przesyłowego paliwa gazowego w ilości wynikającej z umowy przesyłowej i zatwierdzonych nominacji oraz o jakości określonej w IRiESP.
- 17.2 W sytuacji wystąpienia niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania i odbieranego z systemu przesyłowego, OSP podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy systemu, wykorzystując następujące instrumenty regulacyjne:
- 17.2.1 pojemność akumulacyjną systemu przesyłowego,
  - 17.2.2 pojemności magazynowe,
  - 17.2.3 nabyte usługi systemowe, o których mowa w pkt. 18.1.4.
- 17.3 Operator systemu magazynowania przyłączonego do systemu przesyłowego jest zobowiązany udostępnić OSP część pojemności czynnej, mocy napełniania i odbioru instalacji służącej do magazynowania, niezbędne do realizacji zadań OSP.
- 17.4 OSP do 15 października danego roku, informuje podmiot, o którym mowa w pkt. 17.3, o rezerwowanej przez OSP pojemności czynnej, mocy odbioru i mocy napełniania instalacji służącej do magazynowania na okres kolejnego roku (od 1 kwietnia kolejnego roku do 31 marca następnego roku).
- 17.5 Pojemność czynna, moc odbioru i zatłaczania instalacji służącej do magazynowania zarezerwowana przez OSP nie może być udostępniona, bez zgody OSP, innym podmiotom.
- 17.6 Szczegółowe warunki dotyczące korzystania przez OSP z zarezerwowanej pojemności czynnej, mocy napełniania i odbioru instalacji służącej do magazynowania, zostaną określone w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP).
- 17.7 OSM zawiera z OSP międzyoperatorską umowę przesyłową (MUP), zapewniając optymalną współpracę systemu przesyłowego z systemem OSM, w szczególności określającą zasady zarządzania kontem operatorskim, określającą ilość paliwa gazowego, jaka może być wzajemnie przekazywana pomiędzy operatorami w celu wyrównania różnic pomiędzy ilościami określonymi w nominacjach a ilościami faktycznie przekazanymi do systemu gazowego oraz zasady wyrównywania salda konta operatorskiego.
- 17.8 Paliwo gazowe przekazywane do instalacji magazynowych oraz pobierane z instalacji magazynowych powinno odpowiadać parametrom jakościowym określonym w IRiESP.
- 17.9 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i integralności systemu przesyłowego, w tym bilansowania systemu przesyłowego, OSP:
- 17.9.1 zarządza strumieniami paliwa gazowego zatłaczanymi i odbieranymi z instalacji magazynowej oraz częścią instalacji służącej do magazynowania, którą OSP wykorzystuje dla realizacji swoich zadań,

- 17.9.2 nabywa od URB usługi systemowe niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 17.10 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i niezawodności dostarczania paliwa gazowego lub uniknięcia zagrożenia osób lub strat materialnych, których osiągnięcie z wykorzystaniem narzędzi określonych w pkt. 18 jest niemożliwe, ZUP dostarczający paliwa gazowe z systemów innych państw niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym jest zobowiązany do:
- 17.10.1 współpracy z OSP, w szczególności do przekazywania operatorowi niezbędnych informacji o posiadanych mocach umownych oraz możliwościach zakupu paliwa gazowego, w tym o elastyczności poboru,
- 17.10.2 dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego lub pozostawania w gotowości do jego dostarczenia w ilościach określonych przez OSP, w ramach elastyczności, o której mowa w pkt. 17.10.1,
- 17.10.3 złożenia stosownych nominacji lub renominacji paliwa gazowego w ilościach określonych w poleceniach wydawanych przez OSP, w ramach elastyczności, o której mowa w pkt. 17.10.1.
- 17.11 Paliwo gazowe jest pobierane od ZUP w trybie postanowień pkt. 17.10 za wynagrodzeniem odpowiadającym cenie taryfowej ZUP (zatwierdzonej przez Prezesa URE), a w przypadku nie stosowania taryfy po kosztach realizacji tej usługi.
- 17.12 Po zakończeniu doby gazowej, w której OSP pobrał paliwo gazowe od ZUP w trybie postanowień pkt. 17.10, OSP przygotowuje dobowy raport rozliczeniowy, w którym podaje w szczególności:
- 17.12.1 oznaczenie ZUP,
- 17.12.2 cena po jakiej OSP pobrał paliwo gazowe od ZUP,
- 17.12.3 ilość pobranego przez OSP paliwa gazowego,
- 17.12.4 PWE, w którym nastąpiło pobranie paliwa gazowego.
- 17.13 Po zakończeniu miesiąca gazowego OSP ustala stan należności dla każdego ZUP i w terminie dziesięciu (10) dni roboczych przekazuje ZUP miesięczny raport rozliczeniowy. Miesięczny raport rozliczeniowy zawiera w szczególności informacje wymienione w pkt. 17.12.
- 17.14 W terminie siedmiu (7) dni od otrzymania miesięcznego raportu rozliczeniowego, ZUP wystawia fakturę zawierającą opłaty z tytułu, dokonanego w trybie pkt. 17.10, dostarczenia paliwa gazowego, płatną w terminie podanym na fakturze, nie krótszym jednak niż czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury.
- 17.15 OSP bilansując system przesyłowy bierze pod uwagę zrównoważenie poboru i dostaw paliwa gazowego, ograniczenia systemowe oraz złożone oferty bilansujące.

- 17.16 W przypadku, gdy mechanizmy opisane w pkt. 17.15 są niewystarczające, OSP może wprowadzić ograniczenia w punktach wejścia lub wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 20.22.9.
- 17.17 Jeżeli OSP nie będzie mógł pozyskać usług systemowych niezbędnych do zapewnienia bieżącego bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego przy ograniczonych środkach na ten cel z taryfy OSP, to OSP przekaze informacje właściwym organom, w szczególności Prezesowi URE lub Prezesowi UOKiK.

## 18 RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH

### 18.1 Zasady ogólne

- 18.1.1 OSP prowadzi rynek usług bilansujących.
- 18.1.2 Uczestnikiem rynku usług bilansujących (URB) może być ZUP posiadający koncesję na obrót paliwem gazowym, który zawarł z OSP umowę o udział w rynku usług bilansujących.
- 18.1.3 Przedmiotem rynku usług bilansujących jest gaz ziemny wysokometanowy grupy E (GZ-50) o parametrach jakościowych, określonych w pkt. 3.3 IRiESP, w pakietach odpowiadających dostawie paliwa gazowego w ilości 1 kWh w poszczególnych godzinach doby gazowej (dalej „pakiet”).
- 18.1.4 Wyróżnia się następujące standardowe usługi systemowe:
  - 18.1.4.1 dostawa paliwa gazowego w wirtualnym punkcie wyjścia ( $WPWY_{OSP}$ ) – usługa polegająca na dostawie OSP paliwa gazowego w wirtualnym punkcie wyjścia ( $WPWY_{OSP}$ ),
  - 18.1.4.2 pobór paliwa gazowego w wirtualnym punkcie wejścia ( $WPWE_{OSP}$ ) – usługa polegająca na poborze od OSP paliwa gazowego w wirtualnym punkcie wejścia ( $WPWE_{OSP}$ ),
  - 18.1.4.3 dostawa paliwa gazowego w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE) – usługa polegająca na dostawie OSP paliwa gazowego w konkretnym punkcie wejścia (PWE) wymienionym w pkt. 3.1.6.1; usługa ograniczona tylko do tych URB, którzy korzystają ze zdolności określonego punktu wejścia (PWE) („produkt lokalizowany”),
  - 18.1.4.4 pobór paliwa gazowego w punkcie wyjścia (PWY) – usługa polegająca na poborze od OSP paliwa gazowego w konkretnym punkcie wyjścia (PWY); usługa ograniczona tylko do tych URB, którzy korzystają ze zdolności punktu wyjścia ( $PWY_{OSM}$ ) lub punktu wyjścia ( $PWY_O$ ) („produkt lokalizowany”),
  - 18.1.4.5 zmniejszenie dostawy paliwa gazowego w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE) – usługa polegająca na nie wprowadzeniu w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE), przez URB, określonej ilości paliwa gazowego („produkt lokalizowany”) oraz pobór tej ilości paliwa gazowego od OSP w wirtualnym punkcie wejścia ( $WPWE_{OSP}$ ).

### 18.2 Zasady składania ofert

- 18.2.1 URB uprawniony jest do złożenia OSP oferty zawierającej usługę systemową (dalej „oferta”) na zasadach określonych w pkt. 18.2 IRiESP.
- 18.2.2 URB odpowiada za prawidłowość swojej oferty.
- 18.2.3 Oferty są składane przez URB drogą elektroniczną przy użyciu systemów informatycznych, określonych przez OSP.
- 18.2.4 OSP przyjmuje oferty wyłącznie od osoby upoważnionej przez URB i dopuszczonej przez OSP do działania na rynku usług bilansujących.

- 18.2.5 URB wprowadzający paliwo gazowe do systemu przesyłowego z systemów przesyłowych państw niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, jest zobowiązany do złożenia OSP oferty usług systemowych po cenie taryfowej (zatwierdzonej decyzją Prezesa URE), a w przypadku niestosowania taryf za cenę równą kosztom jej realizacji, powiększoną o marżę nie większą niż 3 % tych kosztów.
- 18.2.6 Oferty są składane do godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, dla której oferty te są składane. URB może odwołać lub zmienić swoją ofertę do godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, dla której oferta ta została złożona.
- 18.2.7 Oferty są ważne od godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, której dotyczą, do końca doby gazowej, dla której zostały złożone.
- 18.2.8 W ofercie URB określa rodzaj standardowej usługi systemowej, oferowaną ilość pakietów, miejsce realizacji oferty (punkt wejścia lub wyjścia). W ofercie określa się ilość pakietów w każdej godzinie doby gazowej oraz cenę dla każdego pakietu, przy czym, cena dla każdego pakietu, w ramach jednej oferty musi być taka sama.
- 18.2.9 Każdy URB może złożyć jednocześnie (dla tej samej godziny lub doby gazowej) więcej niż jedną ofertę dla tych samych standardowych usług systemowych, jak również oferty dla różnych standardowych usług systemowych.
- 18.2.10 Przyjmuje się, że oferta obejmuje każdy pakiet z osobna i jej przyjęcie może dotyczyć jednego, wielu lub wszystkich pakietów wymienionych w ofercie.
- 18.2.11 OSP informuje URB o przyjęciu oferty. OSP informuje URB o ilości pakietów i godzinach, dla których oferta została przyjęta.
- 18.2.12 Oferty przyjmowane są przez OSP w zależności od jego potrzeb w celu zapewnienia stabilnej pracy systemu przesyłowego.
- 18.2.13 Dla ofert dotyczących tej samej usługi systemowej kryterium wyboru jest cena. Dla ofert dostawy paliwa gazowego OSP przyjmuje w pierwszej kolejności ofertę z ceną najniższą dla danej ilości pakietów. Dla ofert poboru lub zmniejszenia dostawy paliwa gazowego, w pierwszej kolejności OSP przyjmuje ofertę z ceną najwyższą dla danej ilości pakietów. W przypadku takich samych ofert, OSP przyjmuje je proporcjonalnie w sposób równomierny, aż do zrównoważenia zapotrzebowania systemu przesyłowego.
- 18.2.14 OSP informuje URB o przyjęciu oferty nie później niż trzy (3) godziny przed godziną, w której usługa ma być zrealizowana. Przyjęcie oferty następuje drogą elektroniczną.
- 18.3 Realizacja usług systemowych
- 18.3.1 URB w ciągu godziny od przyjęcia jego oferty składa nominację lub renominację odpowiadającą przyjętej przez OSP ofercie w zakresie ilości, czasu i miejsca jej realizacji. Dla usługi lokalizowanej URB składa

nominację lub renominację dla PWE lub PWY objętego przydziałem zdolności (PZ). Dla pozostałych usług URB składa nominację lub renominację dla  $WPWE_{OSP}$  lub  $WPWY_{OSP}$ . Zatwierdzenie nominacji lub renominacji przez OSP jest równoznaczne z przystąpieniem do realizacji usługi systemowej. W przypadku usług lokalizowanych, o których mowa w pkt. 18.1.4.3, pkt. 18.1.4.4 oraz pkt. 18.1.4.5, złożenie nominacji lub renominacji dla punktu  $WPWE_{OSP}$  lub  $WPWY_{OSP}$  następuje automatycznie poprzez przeniesienie zmiany wynikającej z nominacji lub renominacji dla punktów PWE lub PWY dla których jest świadczona ta usługa do wartości nie wyższej aniżeli wynikającej z przyjętej przez OSP oferty dla danej usługi.

- 18.3.2 W przypadku, gdy URB nie przekaze OSP nominacji lub renominacji o której mowa w pkt. 18.3.1., OSP przyjmie, że wartość nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1 wynosi „0” (zero).
- 18.3.3 Jeżeli URB, którego oferta została przyjęta, nie złoży nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1, lub przed zatwierdzeniem nominacji lub renominacji dokona jej zmiany w sposób nieuwzględniający przyjętej oferty lub też jego nominacja albo renominacja nie może być zatwierdzona przez OSP z przyczyn określonych w pkt. 15.3.4.1 i 15.3.4.2, lub została zmniejszona zgodnie z zasadą „mniejszego strumienia” z innych względów niż ograniczenia w systemie współpracującym, URB uiszcza na rzecz OSP opłatę (ONOB):

$$ONOB = 2 * Q * MCOSB$$

gdzie:

- Q* ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w przyjętej ofercie, a ilością paliwa gazowego określoną w zatwierdzonej nominacji lub renominacji odpowiadającej danej ofercie
- MCOSB* maksymalna cena oferty sprzedaży paliwa gazowego przyjętej przez OSP na rynku usług bilansujących dla danej doby gazowej, określona zgodnie z pkt. 19.3.6.2

- 18.3.4 Szczegółowe zasady składania nominacji lub renominacji w celu realizacji usług systemowych są publikowane na stronie internetowej OSP.
- 18.3.5 URB może złożyć nominację lub renominację dla  $WPWE_{OSP}$  lub  $WPWY_{OSP}$ , o których mowa w pkt. 18.3.1 jedynie w celu realizacji przyjętej przez OSP oferty URB.
- 18.3.6 Usługę systemową uważa się za zrealizowaną, jeżeli alokacja ilości paliwa gazowego odpowiada zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1. Zapłata ceny za przyjętą ofertę następuje po zrealizowaniu usługi systemowej.
- 18.3.7 Jeżeli ilość paliwa gazowego pobrana lub dostarczona przez URB w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ustalona w wyniku alokacji jest większa bądź równa ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych przez OSP nominacji lub renominacji URB, złożonych zgodnie z pkt. 18.3.1, to przyjmuje się, że ilości zrealizowane w ramach



danej usługi systemowej są równe ilościom paliwa gazowego określonym w tej nominacji lub renominacji.

- 18.3.8 Realizacja usługi systemowej, o której mowa w pkt. 18.1.4.5 określana jest według następującej zależności, przy czym ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej ( $Oz$ ) nie może być większa niż wynika to z przyjętej przez OSP oferty:

$$Oz = Op - (A - N)$$

gdzie:

$Oz$  - ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej;

$Op$  – ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w nominacji URB w momencie przyjęcia oferty, a ilością paliwa gazowego określoną w złożonej zgodnie z pkt. 18.3.1 i zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB;

$A$  – godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

$N$  – godzinowa ilość paliwa gazowego określona w złożonej zgodnie z pkt. 18.3.1 i zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB.

- 18.3.9 Alokacja godzinowa jest wyliczana według poniższego wzoru, z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 16.5:

$$Ah = \frac{Nh}{Nd} \times Ad$$

gdzie:

$Ah$  – godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

$Ad$  – dobową ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

$Nh$  – godzinowa ilość paliwa gazowego określona w ostatniej zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB;

$Nd$  – sumaryczna godzinowa ilość paliwa gazowego dla danej doby gazowej, określona na podstawie ostatnich zatwierdzonych przez OSP nominacji lub renominacji URB dla każdej godziny w danej dobie gazowej.

- 18.3.10 Jeżeli ilość paliwa gazowego pobrana lub dostarczona przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia określona w wyniku alokacji jest mniejsza od ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych nominacji lub renominacji, złożonych zgodnie z pkt. 18.3.1, to dla usług, o których mowa w pkt. 18.1.4.1 – pkt. 18.1.4.4, w pierwszej kolejności alokowane ilości paliwa gazowego przypisywane są jako realizacja usługi systemowej.

- 18.3.11 Rozliczanie pomiędzy stronami następuje w ten sposób, iż w przypadku usług systemowych polegających na dostawie OSP uiszcza wynagrodzenie URB za zrealizowane pakiety. Natomiast w przypadku usługi systemowej polegającej na poborze lub zmniejszeniu, o którym mowa w pkt. 18.1.4.5 URB uiszcza wynagrodzenie OSP za zrealizowane pakiety.

## 18.4 Rozliczenie i płatności

- 18.4.1 Podmiotem rozliczającym transakcje rynku usług bilansujących jest OSP.
  - 18.4.2 OSP może powierzyć rozliczanie zawartych transakcji zewnętrznemu podmiotowi. W przypadku powierzenia przez OSP rozliczenia zawartych transakcji podmiotowi zewnętrznemu, URB jest zobowiązany do przestrzegania odpowiednich przepisów wydanych przez ten podmiot.
  - 18.4.3 W ramach rozliczenia OSP:
    - 18.4.3.1 rejestruje przyjęte oferty na rachunkach ewidencyjnych URB,
    - 18.4.3.2 wylicza stan zobowiązań i należności z tytułu zrealizowanych ofert,
    - 18.4.3.3 wystawia raporty rozliczeniowe z tytułu zrealizowanych usług systemowych.
  - 18.4.4 Niezwłocznie po zakończeniu doby gazowej, dla której oferta została przyjęta, OSP przygotowuje dla każdego URB oddzielnie, dobowy raport usług systemowych, w którym podaje w szczególności następujące informacje:
    - 18.4.4.1 oznaczenie URB,
    - 18.4.4.2 rodzaj usługi systemowej,
    - 18.4.4.3 cenę, po jakiej OSP nabył usługę systemową,
    - 18.4.4.4 liczbę pakietów będących przedmiotem danej usługi systemowej.
  - 18.4.5 Po zakończeniu miesiąca gazowego OSP ustala stan zobowiązań i należności dla każdego URB i przystępuje do rozliczenia przyjętych ofert i zrealizowanych usług systemowych. W terminie dziesięciu (10) dni roboczych OSP przekazuje URB miesięczny raport usług systemowych. Miesięczny raport usług systemowych zawiera w szczególności informacje wymienione w pkt. 18.4.4.
- 18.5 Dokumenty stanowiące podstawę rozliczeń z tytułu umowy o udział w rynku usług bilansujących.
- 18.5.1 W terminie dziesięciu (10) dni roboczych od zakończenia miesiąca gazowego, na podstawie miesięcznego raportu usług systemowych, OSP wystawia URB faktury z tytułu zakupu paliwa gazowego (pkt. 18.1.4.2, pkt. 18.1.4.4 i pkt. 18.1.4.5).
  - 18.5.2 W ciągu siedmiu (7) dni od otrzymania faktury dodatkowej, w oparciu o załączony do niej miesięczny raport usług systemowych, URB wystawia fakturę zawierającą opłaty z tytułu realizacji usług systemowych, zgodnie z warunkami określonymi w IRiESP.

## 19 BILANSOWANIE HANDLOWE

### 19.1 Warunki bilansowania handlowego

- 19.1.1 W ramach bilansowania OSP dostarcza ZUP albo pobiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną do przesłania i odebraną z systemu przesyłowego.
- 19.1.2 Usługa bilansowania jest świadczona dla ZUP w zakresie punktów wejścia i wyjścia objętych przydziałem zdolności (PZ), a w szczególności dla:
- 19.1.2.1 dokonujących transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego, w szczególności na Giełdzie Gazu lub w ramach innych umów dwustronnych, których realizacja następuje w Obszarze Rynku Bilansującego (w tym, którego odbiór lub dostawa następuje w obszarze dystrybucyjnym),
  - 19.1.2.2 korzystających z usługi magazynowania i przesyłających paliwo gazowe do/z instalacji magazynowych przyłączonych do systemu przesyłowego,
  - 19.1.2.3 podmiotów zlecających dystrybucję (ZUD) paliwa gazowego z wykorzystaniem źródła przyłączonego do obszaru dystrybucyjnego.
- 19.1.3 Na zakończenie każdej doby gazowej strony dokonają rozliczenia z tytułu dostarczonej przez OSP do ZUP albo pobranej przez OSP od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędnej dla zbilansowania w danej dobie gazowej różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego, zgodnie z postanowieniami pkt. 19.3.7.
- 19.1.4 OSP określa dobową ilość niezbilansowania (DIN), dla każdej doby gazowej, jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej.
- 19.1.5 Wartość niezbilansowania określana jest w kWh.
- 19.1.6 Ustala się jeden limit niezbilansowania, tj. dobowy limit niezbilansowania (DLN).
- 19.1.7 Dobowy limit niezbilansowania, DLN, wynosi 5 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej.
- 19.1.8 W przypadku, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania DIN danego ZUP będzie większa od DLN, ZUP będzie zobowiązany do wniesienia opłaty za bilansowanie zgodnie z pkt. 19.3.6.3.
- 19.1.9 W przypadku, gdy w analizowanej dobie gazowej, ilość paliwa gazowego wprowadzonego w punktach wejścia wynosi „0”, a ilość odebrana w punktach wyjścia jest różna od „0”, wówczas jako DIN przyjmuje się 100% ilości odebranej w punktach wyjścia.

- 19.1.10 W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez ZUP limitu niezbilansowania powyżej wartości DLN, które może spowodować zagrożenie bezpieczeństwa realizacji innych umów przesyłowych, OSP może wprowadzić ograniczenia w ilości przekazywanego do przesłania paliwa gazowego w punktach wejścia i odbieranego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 20.23 20.22.9.
- 19.1.11 OSP pobiera od ZUP lub dostarcza ZUP paliwo gazowe w sytuacji niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odebranego z systemu przesyłowego przez ZUP, w ramach możliwości technicznych, którymi dysponuje OSP.

## 19.2 Udostępnianie informacji na temat statusu niezbilansowania

- 19.2.1 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP. Poziom szczegółowości przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje OSP.
- 19.2.2 OSP określa dla każdego ZUP szacunkową wartość dobowej ilości niezbilansowania (DIN).
- 19.2.3 Ustalanie szacunkowej ilości niezbilansowania następuje na podstawie danych uzyskanych w procesie alokacji, zgodnie z postanowieniami pkt. 16 oraz danych otrzymywanych od OSW lub Odbiorców zgodnie z postanowieniami pkt. 16.2.9.
- 19.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla danej doby gazowej w ciągu 6 godzin od zakończenia doby gazowej.
- 19.2.5 Informacje, o których mowa w pkt. 19.2.4, udostępniane są ZUP za pośrednictwem systemu informatycznego SWI. Niniejsze informacje nie są danymi rozliczeniowymi.

## 19.3 Zasady prowadzenia rozliczeń z tytułu niezbilansowania

- 19.3.1 Rozliczenie usług bilansowania przeprowadzane jest przez OSP dla każdej doby gazowej po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie zasad alokacji określonych w pkt. 16.
- 19.3.2 OSP przeprowadzi rozliczenie wynikające z niezbilansowania każdego ZUP polegające na przeliczeniu wartości DIN dla każdej doby danego miesiąca gazowego.
- 19.3.3 W przypadku wystąpienia korekty rozliczenia miesięcznego, ilości paliwa gazowego dostarczanego lub pobranego przez ZUP, zostaną określone jako odrębna pozycja w HRP i rozliczane według średniej arytmetycznej wartości CRG dla danego miesiąca .
- 19.3.4 Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP).
- 19.3.5 Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami w

zakresie postanowień pkt. 20.20 i pkt. 20.21 sporządzany jest s terminie do 28 dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. .

19.3.6 Do celów związanych z rozliczeniem niezbilansowania określone są następujące ceny paliwa gazowego:

19.3.6.1 Cena Referencyjna Gazu (CRG) stanowi średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danej dobie gazowej i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh. Jeśli cena sprzedaży paliwa gazowego określona w taryfie sprzedawcy zatwierdzanej przez Prezesa URE lub cena zakupu, w przypadku niestosowania taryf zatwierdzanych przez Prezesa URE, byłaby ustalana dla ilości wyrażonych w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>), to cenę tą przelicza się z uwzględnieniem współczynnika odpowiadającego wartości ciepła spalania, ustalonego w tej taryfie, a w przypadku gdyby ciepło spalania nie było ustalone w taryfie – po średniomiesięcznym cieple spalania, ustalonym przez OSP w punkcie, w którym paliwo to jest kupowane. OSP ustala CRG codziennie na bieżąco i publikuje na swojej stronie internetowej. Podstawą rozliczenia z tytułu niezbilansowania jest CRG ustalona na koniec doby gazowej na podstawie wszystkich transakcji przeprowadzonych w tej dobie gazowej i opublikowana po godz. 12. Jeżeli nie nastąpił zakup paliwa gazowego w danej dobie gazowej – obowiązuje poprzednia CRG.

19.3.6.2 Maksymalna Cena Oferty Sprzedaży paliwa gazowego na cele bilansowania w danej dobie gazowej (MCOSB) stanowi maksymalną cenę paliwa gazowego z przyjętych przez OSP ofert na Rynku Usług Bilansujących w danej dobie gazowej, o których mowa w pkt. 18.2, jednak nie mniejsza niż 100% CRG. OSP publikuje MCOSB na swojej stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl).

19.3.6.3 W przypadku, gdy wartość bezwzględna DIN przekracza DLN, ZUP, który sumarycznie przekazuje do przesłania w danej dobie gazowej w punktach wejścia co najmniej 4 mln kWh paliwa gazowego, zobowiązany jest uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OZB), określaną w następujący sposób:

$$OZB = 0,2 * CRG * MOD(DIN)$$

gdzie:

*CRG*      *cena referencyjna paliwa gazowego*

*MOD*      *wartość bezwzględna*

*DIN*      *dobowa ilość niezbilansowania*

19.3.6.4 W przypadku, gdy wartość bezwzględna DIN przekracza DLN, ZUP, który przekazuje sumarycznie, w danej dobie gazowej do przesłania, w punktach wejścia mniej niż 4 mln kWh paliwa gazowego, zobowiązany jest uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OZB), określaną w następujący sposób:

$$OZB = 0,1 * CRG * MOD(DIN)$$

gdzie:

*CRG*      *cena referencyjna paliwa gazowego*

*MOD*      *wartość bezwzględna*

*DIN*      *dobowa ilość niezbilansowania*

19.3.7      Rozliczenie z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania

19.3.7.1      Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość *DIN* jest różna od zera, oraz:

19.3.7.1.1      *DIN* < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (*OPM<sub>D</sub>*), określoną w następujący sposób:

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

gdzie:

*CRG*      *cena referencyjna paliwa gazowego*

*MOD*      *wartość bezwzględna*

*DIN*      *dobowa ilość niezbilansowania*

19.3.7.1.2      *DIN* > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (*OPM<sub>P</sub>*), określoną w następujący sposób:

$$OPM_P = DIN * CRG$$

gdzie:

*CRG*      *cena referencyjna paliwa gazowego*

*DIN*      *dobowa ilość niezbilansowania*

19.3.7.2      Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 19.3.7 wartość *DIN* ustala się na „0”.

## 20 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI

- 20.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie przesyłowym w związku z:
- 20.1.1 ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
  - 20.1.2 ograniczoną możliwością zmagazynowania przez OSP paliwa gazowego w systemie przesyłowym oraz we współpracujących z nim instalacjach magazynowych,
  - 20.1.3 koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu przesyłowego,
  - 20.1.4 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie przesyłowym,
  - 20.1.5 prowadzeniem prac w systemie przesyłowym OSP lub w systemach współpracujących,
  - 20.1.6 wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
  - 20.1.7 działaniami Użytkowników Systemu, ich dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESP lub umowy przesyłowej.
- 20.2 OSP, w ramach zarządzania ograniczeniami systemowymi, ma prawo do udostępniania przepustowości zarezerwowanej przez Użytkownika Sieci, która nie jest wykorzystywana i powoduje ograniczenia dostępu do systemu przesyłowego dla innych podmiotów. Warunki i procedury odsprzedaży lub udostępniania przepustowości niewykorzystywanej przez Użytkownika Sieci określone są w pkt. 20.5.
- 20.3 Działania OSP pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych:
- 20.3.1 Na etapie rozpatrywania wniosków o przydział przepustowości, OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych Użytkowników Systemu.
  - 20.3.2 W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usług przesyłania, OSP udostępnia wolną przepustowość zgodnie z postanowieniami IRiESP.
  - 20.3.3 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych OSP oferuje, o ile to jest możliwe, usługi przesyłania na zasadach przerywanych.
  - 20.3.4 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania, OSP na zlecenie zainteresowanego podmiotu może przygotować informacje o niezbędnym zakresie rozbudowy systemu przesyłowego w celu umożliwienia realizacji wnioskowanych usług. Za opracowanie informacji OSP pobiera, uzgodnioną w umowie, opłatę odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.

- 20.3.5 W celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych OSP współpracuje z operatorami systemów współpracujących na warunkach określonych w porozumieniach operatorskich lub międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).
- 20.3.6 Ponadto, OSP podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:
- 20.3.6.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,
  - 20.3.6.2 podejmuje działania mające na celu maksymalne wykorzystanie przepustowości systemu przesyłowego przy jednoczesnym zapewnieniu jego integralności,
  - 20.3.6.3 eksploatuje system przesyłowy oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,
  - 20.3.6.4 monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,
  - 20.3.6.5 planuje prace w systemie tak, aby nie powodować ograniczeń, a jeśli wystąpienie ograniczeń w związku z prowadzonymi pracami jest konieczne, dokłada starań, aby skutki ograniczeń spowodowanych planowanymi pracami były możliwie jak najmniejsze,
  - 20.3.6.6 opracowuje procedury działań na wypadek wystąpienia w systemie przesyłowym sytuacji awaryjnej,
  - 20.3.6.7 wprowadza dodatkowe opłaty, o których mowa w pkt. 20.21, pkt. 20.22 i pkt. 20.24.
- 20.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.
- 20.4.1 OSP prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej przepustowości z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług przesyłania w ramach zawartych umów przesyłowych, przyjętych wniosków o przydział przepustowości i zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości blokowania przepustowości w systemie przesyłowym i powstawania ograniczeń kontraktowych.
  - 20.4.2 W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają przydział przepustowości, OSP dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia przydziału przepustowości na zasadach przerywanych.
  - 20.4.3 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o przydział przepustowości okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane a niewykorzystywane przepustowości, OSP, po konsultacji z Prezesem URE, wzywa Użytkownika Sieci, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej przepustowości (mocy umownej) systemu przesyłowego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.



20.4.4 W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych w fizycznych punktach, o których mowa w pkt. 7.4.7.2, OSP dokonuje przydziału przepustowości w trybie aukcji, zgodnie z postanowieniami pkt. 20.5.

20.5 Przydział przepustowości w przypadku powstania ograniczeń kontraktowych w ramach aukcji

20.5.1 Prawo uczestnictwa w aukcji ma Uczestnik Aukcji, tj. Użytkownik Systemu, który:

20.5.1.1 ma zawartą umowę przesyłową,

20.5.1.2 został poinformowany o przekroczeniu dostępnej przepustowości i konieczności przeprowadzenia przydziału przepustowości w drodze aukcji, zgodnie z postanowieniami pkt. 7.7.9.2 oraz wezwany do wzięcia udziału w aukcji,

20.5.1.3 zarejestrował się na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) oraz uzyskał login w terminie do dnia 31 maja.

20.5.2 Udział w aukcji jest anonimowy, tożsamość Uczestnika Aukcji w toku aukcji jest znana wyłącznie OSP.

20.5.3 OSP dokonuje przydziału przepustowości ciągłej w fizycznych punktach, o których mowa w pkt. 7.4.7.2, zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.8. OSP publikuje na stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) z co najmniej 30 dniowym wyprzedzeniem informacje o terminach przeprowadzenia aukcji oraz produktach będących przedmiotem aukcji. Oferowane przez OSP produkty będą licytowane w odrębnych aukcjach: aukcja na usługi roczne (produkty roczne), aukcja na usługi półroczne (produkty półroczne), aukcja na usługi kwartalne (produkty kwartalne) i aukcja na usługi miesięczne (produkty miesięczne).

20.5.4 Każda aukcja rozpoczyna się o godzinie 9:00 i trwa do jej zakończenia.

20.5.5 W przypadku, gdy po zakończeniu aukcji na dany produkt pozostanie wolna przepustowość w danym punkcie, OSP zaoferuje tę wolną przepustowość w ramach kolejnej aukcji.

20.5.6 Pierwsza runda licytacji ( $R_1$ ) trwa dwie (2) godziny, kolejne rundy ( $R_n$ ) po trzydzieści (30) minut każda. Pomiędzy rundami licytacji występują okresy przerw obejmujące każdorazowo okres trzydziestu (30) minut. Poszczególne rundy licytacji dla danej aukcji będą otwierane i zamykane w dni robocze w godzinach od 9:00 - 16:00.

20.5.7 Pierwsza runda licytacji ( $R_1$ ) odbywa się dla  $S_{os}$  w wysokości zero "0", a kolejna runda licytacji ( $R_2$ ) odbywa się dla  $S_{os}$  w wysokości jednej dużej zmiany wartości  $S_{os}$ .

20.5.8 Zmiany wartości  $S_{os}$ :

20.5.8.1 Nie później niż jedną (1) godzinę przed rozpoczęciem aukcji i piętnaście (15) minut przed rozpoczęciem każdej kolejnej rundy licytacji ( $R_n$ ), OSP ogłasza na stronie internetowej wartości o jakie będzie ulegała zmianie  $S_{os}$  w kolejnych rundach licytacji (małe i duże zmiany wartości  $S_{os}$ ), odpowiednio dla każdego punktu wejścia i dla każdego oferowanego produktu.

- 20.5.8.2 Mała i duża zmiana wartości  $S_{os}$  są wartościami stałymi lub zmiennymi. Mała zmiana wartości  $S_{os}$  wynosi 20% dużej zmiany wartości  $S_{os}$ .
- 20.5.8.3 Określenie dużej zmiany wartości  $S_{os}$  ma na celu zminimalizowanie długości procesu aukcji.
- 20.5.8.4 Określenie małej zmiany wartości  $S_{os}$  ma na celu zminimalizowanie poziomu niesprzedanej przepustowości tam, gdzie aukcja będzie zamykana po cenie wyższej niż cena wywoławcza.
- 20.5.8.5 OSP może zmienić wartości małej lub dużej zmiany wartości  $S_{os}$  po każdych dwóch rundach licytacji.
- 20.5.9 W aukcji oferty (zgłoszenia) mogą składać wyłącznie Uczestnicy Aukcji.
- 20.5.10 Oferta może być dowolnie składana, zmieniana i wycofywana podczas rundy licytacji, pod warunkiem, że jest ona zgodna z pkt. 20.5.11. Oferta jest uważana za wiążącą do momentu jej modyfikacji lub usunięcia.
- 20.5.11 W ofercie Uczestnik Aukcji wskazuje:
- 20.5.11.1 tożsamość Uczestnika Aukcji,
  - 20.5.11.2 punkt wejścia/wyjścia, którego dotyczy zgłoszenie,
  - 20.5.11.3 produkt, na który składane jest zgłoszenie,
  - 20.5.11.4 ilość przepustowości dla danej wartości  $S_{os}$  dla każdej z przedstawianych przez OSP w toku aukcji rund licytacji.
- 20.5.12 Oferta będzie uważana za wiążącą, jeśli będzie zgodna z wszystkimi wymogami punktu 20.5.11.
- 20.5.13 Warunkiem uczestnictwa w kolejnych rundach licytacji ( $R_n$ ) jest złożenie oferty w pierwszej rundzie licytacji ( $R_1$ ).
- 20.5.14 Jeśli suma przepustowości wynikająca z wiążących ofert wszystkich Uczestników Aukcji, jest niższa lub równa ilości przepustowości oferowanej w pierwszej rundzie licytacji ( $R_1$ ), OSP zakończy aukcję, a wartość  $S_{os}$  będzie równa pierwszej dużej zmianie  $S_{os}$ .
- 20.5.15 Jeśli suma przepustowości wynikająca z wiążących ofert Uczestników Aukcji, jest większa niż przepustowość oferowana w danej rundzie licytacji ( $R_n$ ), OSP otworzy następną rundę licytacji ( $R_{n+1}$ ), a wartość  $S_{os}$  przyjęta dla rundy  $R_{n+1}$  będzie stanowić wartość  $S_{os}$  z rundy licytacji  $R_n$  powiększoną o dużą zmianę wartości  $S_{os}$ .
- 20.5.16 Jeśli suma przepustowości wynikająca z wiążących ofert wszystkich Uczestników Aukcji, jest równa ilości przepustowości oferowanej w kolejnej rundzie licytacji, OSP zakończy aukcję po tej rundzie.
- 20.5.17 Jeśli suma przepustowości wynikająca z wiążących ofert wszystkich Uczestników Aukcji, jest niższa niż ilość przepustowości oferowanej w kolejnej rundzie licytacji ( $R_n$ ), OSP dokona zmiany wartości  $S_{os}$  i otworzy kolejną rundę licytacji ( $R_{n+1}$ ). W nowo otwartej rundzie licytacji wartość  $S_{os}$  będzie równa wartości  $S_{os}$  ogłoszonej dla przedostatniej rundy licytacji ( $R_{n-1}$ ), powiększonej o małą zmianę wartości  $S_{os}$ .
- 20.5.17.1 OSP będzie otwierać kolejne rundy licytacji, w których  $S_{os}$  wzrastać będzie o małą zmianę wartości  $S_{os}$ , dopóki zsumowane

zapotrzebowanie wszystkich Uczestników Aukcji pozostanie wyższe od oferowanej przepustowości. Po uzyskaniu ofert na poziomie niższym lub równym oferowanej przepustowości aukcja ulega zamknięciu.

- 20.5.17.2 Każdy z Uczestników Aukcji może złożyć ofertę w pierwszej rundzie licytacji z małą zmianą wartości  $S_{os}$ , wnioskując o przepustowość w ilości równej lub wyższej od zaoferowanej przez Uczestnika w rundzie licytacji, w której zaszła potrzeba wykorzystania procedury opisanej w pkt. 20.5.17 ( $R_n$ ). Jednocześnie, oferta ta musi być równa lub niższa od ilości zaoferowanej we wcześniejszej rundzie licytacji z dużą zmianą wartości  $S_{os}$  ( $R_{n-1}$ ).
- 20.5.17.3 W kolejnych rundach licytacji z małą zmianą wartości  $S_{os}$ , Uczestnik Aukcji może wnioskując o przepustowość w ilości równej lub niższej od zaoferowanej przez niego w poprzedniej rundzie licytacji z małą zmianą wartości  $S_{os}$ .
- 20.5.17.4 Jeżeli suma przepustowości wynikająca z wiążących ofert wszystkich Uczestników Aukcji w rundzie licytacji z czwartą (4) małą zmianą wartości  $S_{os}$ , jest większa niż oferowana przepustowość, OSP zamknie aukcję. Wartość  $S_{os}$  oraz oferty, które zostaną uznane za wiążące, będą te z rundy licytacji, w której zaszła potrzeba wykorzystania procedury opisanej w pkt. 20.5.17.
- 20.5.18 Każdy Uczestnik Aukcji, biorący udział w aukcji, może złożyć ofertę w kolejnej rundzie licytacji, na przepustowość w ilości równej lub niższej w stosunku do poprzedniej oferty tego Uczestnika w poprzedniej rundzie licytacji, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 20.5.17.2.
- 20.5.19 Po każdej rundzie licytacji OSP publikuje sumę przepustowości, na którą zostały złożone wiążące oferty wszystkich Uczestników Aukcji w danej rundzie licytacji.
- 20.5.20 Wartość  $S_{os}$  dla rundy licytacji, w której aukcja zostanie zamknięta ( $S_{os}$ ), stanowi podstawę do obliczenia opłaty z tytułu ograniczeń kontraktowych, o której mowa w pkt. 20.5.
- 20.5.21 W ciągu dwóch (godzin) od zakończenia aukcji, OSP opublikuje jej ostateczny wynik, w tym zsumowanie przydzielonych przepustowości,  $S_{os}$  oraz dostępną na kolejną aukcję przepustowość. Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki. OSP dokonuje przydziału przepustowości zgodnie z wynikiem tej aukcji.
- 20.5.22 Z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi), OSP pobiera opłatę ustaloną w następujący sposób:

$$OZO = Sos * Mp * T$$

Gdzie:

|     |   |
|-----|---|
| OZO | opłata z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi) [zł] |
| Sos | stawka opłaty z tytułu zarządzania ograniczeniami [zł/(m <sup>3</sup> /h)h] |
| Mp  | przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach                            |

*aukcji [m<sup>3</sup>/h]*

*T*                      *ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]*

- 20.5.23 OSP pobiera OZO w każdym okresie rozliczeniowym na podstawie faktury podstawowej. Przychody z OZO podlegają kontroli Prezesa URE i są wykorzystywane przez OSP na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach, o których mowa w pkt. 7.4.7.2.
- 20.5.24 OSP informuje Prezesa URE, w ramach raportów kwartalnych o przychodach uzyskiwanych z tytułu opłaty OZO wnoszonych przez Użytkowników Sieci oraz o sposobie wykorzystania tych środków na planowaną lub przeprowadzoną rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych na połączeniach, o których mowa w pkt. 7.4.7.2.
- 20.6 Użytkownik Sieci, z wyłączeniem OSD i OSM, może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystanej przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 20.8 do pkt. 20.17.
- 20.7 W celu ułatwienia sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), OSP publikuje na swojej stronie internetowej Tabelę Ofert wolnych przepustowości zawierającą zgłoszenia US (Bulletin Board).
- 20.8 W przypadku zamiaru sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości, Użytkownik Sieci przekazuje do OSP ofertę zgodną z wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP.
- 20.9 W przypadku zamiaru sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości, Użytkownik Sieci może przekazać do OSP ofertę zawierającą:
- 20.9.1 dane Użytkownika Sieci, w szczególności: firmę, siedzibę i adres, oznaczenie sądu rejestrowego, w którym przechowywana jest dokumentacja spółki oraz numer pod którym spółka jest wpisana do rejestru, numer identyfikacji podatkowej (NIP), wysokość kapitału zakładowego (w przypadku spółki akcyjnej również wysokość kapitału wpłaconego),
  - 20.9.2 dane kontaktowe Użytkownika Sieci,
  - 20.9.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których oferta dotyczy,
  - 20.9.4 oferowaną przepustowość (moc umowną),
  - 20.9.5 w przypadku oferty sprzedaży termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości,
  - 20.9.6 w przypadku oferty udostępnienia termin, od którego i do którego jest oferowane udostępnienie przepustowości,
  - 20.9.7 datę związania ofertą.
- 20.10 Oferta powinna spełniać następujące warunki:

- 20.10.1 Użytkownikowi Sieci, zgodnie z przydziałem przepustowości (PP), musi przysługiwać oferowana przepustowość w określonych w ofercie punktach wejścia lub wyjścia,
- 20.10.2 w przypadku ofert dotyczących udostępnienia - termin, w którym oferowane jest udostępnienie przepustowości; termin powinien obejmować pełne miesiące gazowe,
- 20.10.3 w przypadku oferty sprzedaży - termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości; termin powinien przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego,
- 20.10.4 Formularz oferty zgodny ze wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP powinien zostać dostarczony do OSP w formie elektronicznej na adres [rynek.wtorny@gaz-system.pl](mailto:rynek.wtorny@gaz-system.pl), nie później niż czternaście (14) dni przed terminem, od którego jest oferowana sprzedaż, udostępnienie lub nabycie przepustowości.
- 20.11 W przypadku, gdy oferta nie spełnia powyższych wymagań, OSP zastrzega sobie prawo do nieopublikowania oferty, jednocześnie informując o tym Użytkownika Sieci w formie elektronicznej na adres, z którego wysłana była oferta.
- 20.12 OSP nie bierze odpowiedzialności za treść opublikowanych ofert, z tym że ponosi odpowiedzialność za zgodność opublikowanych ofert z formularzem dostarczonym przez Użytkownika Sieci.
- 20.13 Po upływie terminu związania ofertą, OSP usuwa ofertę z Tabeli Ofert wolnych przepustowości.
- 20.14 W przypadku sprzedaży niewykorzystywanej przepustowości na rzecz Użytkownika Systemu, z którym OSP ma zawartą umowę przesyłową, stosuje się poniższą procedurę.
- 20.15 Do OSP zostaną przesłane oświadczenia Użytkowników Systemu o odsprzedaży przepustowości zawierające informacje o fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość będzie odsprzedana oraz wartości przepustowości (mocy umownych) w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP.
- 20.16 Do OSP zostaną przesłane, jednostronnie podpisane przez Użytkowników Systemu, aneksy zmieniające przydział przepustowości (PP) dla odpowiednich punktów wejścia i wyjścia wraz z nowymi mocami umownymi w tych punktach, zgodnie z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości.
- 20.17 Dokumenty, o których mowa w pkt. 20.15 oraz pkt. 20.16, zostaną przesłane przez Użytkowników Systemu do OSP w formie elektronicznej na adres [rynek.wtorny@gaz-system.pl](mailto:rynek.wtorny@gaz-system.pl) oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 20.18 W przypadku zamiaru odsprzedaży niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), w innych przypadkach aniżeli określone w pkt. 20.14, podmiot kupujący zobowiązany jest do zawarcia z OSP umowy przesyłowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 6. Ponadto, do OSP zostaną przedłożone:

- 20.18.1 oświadczenie, Użytkownika Sieci i podmiotu kupującego, o odsprzedaży przepustowości, zawierające informacje o fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość będzie odsprzedana oraz wartości przepustowości (mocy umownych) w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP,
- 20.18.2 wniosek o przydział przepustowości (PP) podmiotu kupującego,
- 20.18.3 podpisany przez Użytkownika Sieci aneks zmieniający przydział przepustowości (PP), określający fizyczne punkty wejścia albo wyjścia wraz z nowymi przepustowościami (mocami umownymi) w tych punktach, zgodny z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości.
- 20.19 OSP dokona oceny wniosku o przydział przepustowości (PP), zgodnie z procedurami określonymi w pkt. 7.6. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku oraz dokonania przydziału przepustowości (PP), OSP zawrze przydział przepustowości (PP) z podmiotem kupującym oraz aneks zmieniający przydział przepustowości (PP) z Użytkownikiem Sieci.
- 20.20 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUP:
- 20.20.1 W oparciu o otrzymywane od ZUP nominacje i renominacje oraz prognozy transportowe przedstawione przez OSD, o których mowa w pkt. 20.22.1, OSP planuje ruch systemu przesyłowego.
- 20.20.2 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania i odbierane z systemu przesyłowego są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami i prognozami transportowymi, OSP podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków.
- 20.20.3 Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji określony w pkt. 15.2.24, OSP naliczy dodatkowe opłaty, zgodnie z pkt. 20.21.
- 20.21 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji
- 20.21.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:
- 20.21.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [MOD(NZ - I_G) / NZ] * 100\%$$

gdzie:

|                      |  |
|----------------------|--|
| <i>MOD</i>           | wartość bezwzględna  |
| <i>N<sub>Z</sub></i> | dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji |
| <i>I<sub>G</sub></i> | dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP                 |

- 20.21.1.2 jeśli  $PNWW > 10\%$ , OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) * N_z * 0,02 * CRG$$

gdzie:

|        |  |
|--------|--|
| $PNWW$ | względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia              |
| $N_z$  | dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji |
| $CRG$  | Cena Referencyjna Gazu   |

- 20.21.2 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ( $N_z=0$ ), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia ( $ONWW$ ), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G * 0,02 * CRG$$

gdzie:

|       |  |
|-------|--|
| $I_G$ | dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP |
| $CRG$ | Cena Referencyjna Gazu                           |

- 20.21.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia:

- 20.21.3.1 do obszaru dystrybucyjnego ( $WPWY_{OSD}$ );
- 20.21.3.2 jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP, w tym z powodu awarii w systemie przesyłowym OSP.

- 20.22 Zarządca nie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSD.

- 20.22.1 OSD składają OSP prognozę transportową na każdą dobę gazową dla międzysystemowych fizycznych punktów znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego i obszaru dystrybucyjnego.
- 20.22.2 Prognoza transportowa składana jest do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy.
- 20.22.3 W prognozie transportowej OSD określa godzinowe ilości paliwa gazowego planowane do pobrania w każdym z międzysystemowych fizycznych punktów na połączeniu systemu przesyłowego i obszaru dystrybucyjnego.
- 20.22.4 W prognozie transportowej należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni - wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o jedną (1) godzinę.
- 20.22.5 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSD, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero (0).

- 20.22.6 Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienie pkt. 15.4.
- 20.22.7 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością paliwa gazowego podaną przez OSD w prognozie transportowej, a faktyczną ilością paliwa gazowego przekazaną do przesłania lub odebraną w danym punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.
- 20.22.8 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 20.22.7, przekroczy 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego punktu, od OSD zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:
- 20.22.8.1 Opłata za nietrafność prognozy transportowej (ONP) jest naliczana w następujący sposób:

$$ONP = (WTP - 10\%) * IPT * 0,01 * CRG$$

gdzie:

|            |  |
|------------|--|
| <i>WTP</i> | względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie                     |
| <i>IPT</i> | dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu |
| <i>CRG</i> | Cena Referencyjna Gazu   |

- 20.22.8.1.1 względne niedotrzymanie prognozy transportowej w punkcie oblicza się wg wzoru:

$$WTP = [MOD(IPT - IZM)/IPT] * 100\%$$

gdzie:

|            |  |
|------------|--|
| <i>MOD</i> | wartość bezwzględna  |
| <i>IPT</i> | dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu |
| <i>IZM</i> | dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie                             |

- 20.22.8.1.2 W przypadku, gdy w danym punkcie prognoza transportowa miała wartość zero ( $IPT=0$ ), OSP nalicza i pobiera opłatę za nietrafność prognozy transportowej w danym punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONP = IZM * 0,01 * CRG$$

gdzie:

|            |  |
|------------|--|
| <i>IZM</i> | dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie |
| <i>CRG</i> | Cena Referencyjna Gazu                                 |



- 20.22.9 Handlowy Raport Przesyłu OSD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 20.22 sporządzany jest terminie do 28 dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.
- 20.23 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego.
- 20.23.1 W sytuacjach, gdy niezbilansowanie ZUP prowadzi do braku możliwości zachowania integralności systemu przesyłowego po wykorzystaniu metod regulacyjnych opisanych w pkt. 17.2, OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym ograniczenia:
- 20.23.1.1 w przyjmowaniu paliwa gazowego do przesłania w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym, lub
- 20.23.1.2 w odbiorze paliwa gazowego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego w systemie przesyłowym.
- 20.23.2 OSP, wprowadzając ograniczenia określone w pkt. 20.23.1, przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przesłania lub odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w danym punkcie.
- 20.23.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 20.23.1 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSP poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do/ z systemu przesyłowego.
- 20.23.4 Koszty ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego, a także wznowienia przesyłania umownych ilości paliwa gazowego, ponosi ZUP.
- 20.23.5 Za okres ograniczenia OSP przysługuje opłata ustalona zgodnie z obowiązującą taryfą.
- 20.23.6 W przypadku, o którym mowa w pkt. 20.23.1.2 oraz gdy środki, którymi dysponuje OSP, nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy systemu przesyłowego, OSP uruchamia procedury opisane w pkt. 22.2 oraz w pkt. 22.4.
- 20.24 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.
- 20.24.1 W sytuacjach niezachowania właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia, OSP może wprowadzić w stosunku do Użytkowników Systemu, po których stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego w punktach wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia.
- 20.24.2 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje Użytkownikom Systemu informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń oraz przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przesłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w określonych punktach.

- 20.24.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 20.24.1, są realizowane przez Użytkowników Systemu stosownie do informacji przekazanych przez OSP, poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do, lub z systemu przesyłowego. W przypadku niedostosowania się Użytkowników Systemu do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego.
- 20.24.4 Jeżeli Użytkownik Sieci przekaże do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 3.3.1., strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.
- 20.24.5 Jeżeli Użytkownik Sieci odbierze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 3.3.1, strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.
- 20.24.6 Jeżeli Użytkownik Sieci przekaże do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia, paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej od  $H_{SNmax}$ , strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń. W takim przypadku OSP jest zobowiązany do zapewnienia w fizycznym punkcie wyjścia wartości ciepła spalania paliwa gazowego na poziomie nie niższym niż  $H_{SNmin}$ .
- 20.24.7 W przypadku wprowadzenia w fizycznym punkcie wejścia, paliwa gazowego o ciepła spalania poniżej wartości  $H_{SNmingr}$  wynoszącego dla poszczególnych systemów:

|               |   |
|---------------|---|
| $H_{SNmingr}$ | 9,444 kWh/m <sup>3</sup> dla systemu gazu wysokometanowego grupy E  |
| $H_{SNmingr}$ | 8,333 kWh/m <sup>3</sup> dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw |

- 20.24.7.1 pobiera się od Użytkownika Sieci opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmingr})$$

gdzie:

- $O_{NCWgr}$  opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia [zł],
- $I_{GI}$  ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia
- $CRG$  Cena Referencyjna Gazu
- $H_{ZW}$  rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh/m<sup>3</sup>],
- $H_{SNmingr}$  minimalna graniczna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1 [kWh/m<sup>3</sup>]

- 20.24.8 W przypadku wprowadzenia w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli  $H_{SNmingr}$

wynoszącej 9,444 kWh/m<sup>3</sup>, ale niższej niż  $H_{SNmin}$  wynoszącej 10,556 kWh/m<sup>3</sup>, pobiera się od Użytkownika Sieci opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

|             |   |
|-------------|---|
| $O_{NCW}$   | opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia [zł]                                   |
| $I_{GI}$    | ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia   |
| $CRG$       | Cena Referencyjna Gazu  |
| $H_{ZW}$    | rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh/m <sup>3</sup> ] |
| $H_{SNmin}$ | minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1 [kWh/m <sup>3</sup> ]                         |

20.24.9 W przypadku, gdy OSP wyrazi, w formie pisemnej, zgodę na wprowadzenie do systemu paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania określonej w pkt. 22.4.8, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 20.24.8. Zgoda OSP na przyjęcie w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 20.24.8. może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek Użytkownika Sieci, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do fizycznego punktu wejścia.

20.25 Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych ( $H_{ZW}$ ) jest wyznaczana jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z wykonywanych przez OSP pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym okresie rozliczeniowym w wyznaczonych punktach systemu przesyłowego.

20.26 Jeżeli paliwo gazowe wprowadzone do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia lub odebrane w fizycznym punkcie wyjścia nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli zostaną naliczone opłaty dodatkowe lub udzielone bonifikaty.

| Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego | Jednostka miary   | Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SjNmax}$ |
|--|-------------------|---|
| Zawartość siarkowodoru*                          | mg/m <sup>3</sup> | 7,0   |
| Zawartość par rtęci*                             | μg/m <sup>3</sup> | 30,0  |

|                              |                   |      |
|------------------------------|-------------------|------|
| Zawartość siarki całkowitej* | mg/m <sup>3</sup> | 40,0 |
|------------------------------|-------------------|------|

\* Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

- 20.26.1 Jeżeli Użytkownik Sieci wprowadzi do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia, paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 20.26, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata, za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 20.26 z wyłączeniem opłaty, o której mowa w pkt. 20.26.3, wyliczona według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{NSJW}$  opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł]
- $I_{GI}$  ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia
- $CRG$  Cena Referencyjna Gazu
- $MOD$  Wartość bezwzględna
- $X_{SJNmax}$  najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 20.26
- $X_{SJW}$  rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia

- 20.26.2 Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego wprowadzonego do systemu przesyłowego w fizycznych punktach wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

20.26.2.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),

20.26.2.2 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).

- 20.26.3 W przypadku wprowadzenia do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 20.26.2, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci 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]

|              |   |
|--------------|---|
| $I_{GI}$     | <i>ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody</i>                         |
| $CRG$        | <i>Cena Referencyjna Gazu</i>   |
| $MOD$        | <i>Wartość bezwzględna</i>  |
| $X_{STNmax}$ | <i>maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]</i>   |
| $X_{STW}$    | <i>rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [K]</i> |

20.26.4 OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 20.26.1 lub pkt. 20.26.3 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 20.26 lub pkt. 20.26.2. Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno.

20.26.5 W przypadku odebrania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o ciepłe spalania poniżej wartości  $H_{SNmingr}$  określonej w pkt. 20.24.7, OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczonej według wzoru:

$$B_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

|             |  |
|-------------|--|
| $B_{NCWgr}$ | <i>bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,</i>  |
| $I_{GI}$    | <i>rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego</i> |
| $CRG$       | <i>Cena Referencyjna Gazu</i>  |
| $H_{ZW}$    | <i>rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m<sup>3</sup>]</i>             |
| $H_{SNmin}$ | <i>minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1 [kWh/m<sup>3</sup>]</i>   |

20.26.6 Jeżeli OSP, bez zgody Użytkownika Sieci, przekaże do fizycznego punktu wyjścia z systemu przesyłowego paliwo gazowe grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli  $H_{SNmingr}$  wynoszącej 9,444 kWh/m<sup>3</sup>, ale niższej niż  $H_{SNmin}$  wynoszącej 10,556 kWh/m<sup>3</sup>, OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczanej według wzoru:

$$B_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

|           |   |
|-----------|---|
| $B_{NCW}$ | <i>bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]</i> |
|-----------|---|

|             |  |
|-------------|--|
| $I_{GI}$    | <i>rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego</i> |
| CRG         | <i>Cena Referencyjna Gazu</i>  |
| $H_{ZW}$    | <i>rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m<sup>3</sup>]</i>             |
| $H_{SNmin}$ | <i>minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1 [kWh/m<sup>3</sup>]</i>   |

- 20.26.7 Jeżeli OSP przekaze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania  $H_{ZW}$  wyższej od  $H_{SNmax}$ , o którym mowa w pkt. 3.3.1, umowę przesyłową uważa się za prawidłowo wykonaną, a strony nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.
- 20.26.8 Jeśli Użytkownik Sieci wyrazi na piśmie zgodę na przyjęcie paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego Użytkownikowi Sieci przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa w pkt. 20.26.6.
- 20.26.9 Jeżeli OSP przekaze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 20.26, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 20.26. z wyłączeniem bonifikaty, o której mowa w pkt. 20.26.11, obliczanej według wzoru:

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

gdzie:

|              |   |
|--------------|---|
| $B_{NSJW}$   | <i>bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]</i>  |
| $I_{GI}$     | <i>ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego</i> |
| CRG          | <i>Cena Referencyjna Gazu</i>   |
| MOD          | <i>Wartość bezwzględna</i>  |
| $X_{SJNmax}$ | <i>najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 20.26</i>   |
| $X_{SJW}$    | <i>rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego</i>              |

- 20.26.10 OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 20.26.9 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 20.26. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

20.26.11 W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 20.26.2, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

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

gdzie:

|              |  |
|--------------|--|
| $B_{NSTW}$   | bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]   |
| $I_{GI}$     | ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego |
| $CRG$        | Cena Referencyjna Gazu   |
| $MOD$        | Wartość bezwzględna  |
| $X_{STNmax}$ | maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]   |
| $X_{STW}$    | rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia [K]                              |

20.26.12 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

20.26.13 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego Użytkownik Sieci lub OSP może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w pkt. 3.3.1, pkt. 20.26 lub pkt. 20.26.2 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.

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

20.27.1 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata z tego tytułu wyliczona według wzoru:

$$O_{NMC} = 0,0004 \sum_{i=1}^n I_{GI} \cdot \Delta p_i$$

gdzie:

|           |  |
|-----------|--|
| $O_{NMC}$ | opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w fizycznym punkcie wejścia [zł] |
|-----------|--|

- $I_{GI}$  ilość paliwa gazowego wprowadzona w fizycznym punkcie wejścia w dobie dla której niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego
- $\Delta p_i$  różnica pomiędzy średniodobowym ciśnieniem paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego a ciśnieniem umownym [MPa]
- $N$  doby gazowe dla których niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego.

- 20.27.2 W przypadku niedotrzymania ciśnienia dostawy w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP może żądać od Użytkownika Sieci, oprócz opłaty określonej w pkt. 20.27.1, pokrycia kosztów odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na fizycznych punktach wyjścia OSP wypłacił innym Użytkownikom Systemu.
- 20.27.3 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w fizycznym punkcie wejścia do systemu, OSP może wprowadzić w stosunku do Użytkownika Systemu, po którego stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia oraz odbioru w fizycznych punktach wyjścia, do wartości umożliwiającej utrzymanie minimalnego ciśnienia określonego dla danego punktu na stronie internetowej OSP.
- 20.27.4 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje Użytkownikowi Systemu informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym okresie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości wprowadzenia i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSP informacji o ograniczeniu lub całkowitym przerwaniu realizacji usług przesyłania paliwa gazowego, Użytkownik Systemu w terminie dwóch (2) godzin od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSP renominację.
- 20.27.5 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 20.27.3 są realizowane przez Użytkownika Systemu stosownie do informacji przekazanych zgodnie z pkt. 20.27.4. W przypadku niedostosowania się Użytkownika Systemu do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego i jego przekazywanie w punktach wyjścia.
- 20.27.6 W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, opłaty, o których mowa w pkt. 20.24 i pkt. 20.26 pkt. 20.27, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Sieci w stosunku do alokacji rozliczeniowej (ZUP) dla każdego z nich w danym punkcie.



## **21 WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

### 21.1 Postanowienia ogólne

- 21.1.1 System Wymiany Informacji (SWI) służy do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usług przesyłania pomiędzy OSP oraz Użytkownikami Systemu, i OPR, w tym ZUP i Użytkownikami Sieci.
- 21.1.2 Szczegółowe informacje odnośnie uzyskania dostępu do SWI, jego działania, zawartości i funkcjonalności, opisane są w podręczniku użytkownika dostępnym na stronie internetowej [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)
- 21.1.3 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych jest oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów (EDI), w wersji opracowanej dla gazownictwa o nazwie EDIG@S w wersji 4.0 (opisanej w dokumencie Edig@s Message Implementation Guidelines, dostępnym na stronie [www.edigas.org](http://www.edigas.org)).
- 21.1.4 Formaty plików zostały szczegółowo opisane na stronie internetowej OSP. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej.

### 21.2 Sposób wymiany informacji

- 21.2.1 Wymiana plików, o których mowa w punkcie 21.1.3, będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.
- 21.2.2 OSP, OSD, OPR, OSM, właściciel instalacji magazynowych oraz ZUP zapewnią ochronę i integralność przekazywanych plików.

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

### 21.4 Informacje przekazywane przez OSP

- 21.4.1 OSP publikuje na stronie internetowej pełny tekst IRiESP zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki Użytkowników Systemu.
- 21.4.2 OSP publikuje na stronie internetowej informacje określone przepisami prawa, w szczególności uzgodnione z właściwymi władzami dane dotyczące punktów wejścia i wyjścia.
- 21.4.3 OSP publikuje na stronie internetowej schemat systemu przesyłowego wraz z katalogiem punktów wejścia i wyjścia.
- 21.4.4 OSP informuje Użytkowników Systemu o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na świadczone usługi przesyłania paliwa gazowego oraz na pracę systemów współpracujących, w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac.

- 21.4.5 OSP przekazuje OSW informacje dotyczące nominacji i renominacji otrzymane od ZUP, w celu potwierdzenia możliwości ich realizacji w systemie współpracującym.
  - 21.4.6 OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną, do dwudziestego ósmego (28) dnia następnego miesiąca, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego:
    - 21.4.6.1 dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,
    - 21.4.6.2 informacje o różnicy pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach a ilościami paliwa gazowego przekazanymi oraz odebranymi w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,
    - 21.4.6.3 niebilansowanie dobowe dla poszczególnych dób gazowych;
    - 21.4.6.4 wartości przekroczeń DLN, o ile takie przekroczenia wystąpiły.
  - 21.4.7 OSP przekazuje Użytkownikowi Sieci informacje o średniodobowym ciśnieniu dostawy paliwa gazowego dla kolejnych dni w danym miesiącu gazowym w poszczególnych punktach wejścia.
  - 21.4.8 OSP przekazuje do OSD, dla międzysystemowych fizycznych punktów wejścia i wyjścia, eksploatowanych przez OSP i znajdujących się na połączeniu sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, dane rozliczeniowe w terminie i zakresie określonym w pkt. 16.2.9, oraz dane operatywne dla poprzedniej doby gazowej do godz. 08:00
  - 21.4.9 Wartości parametrów, o których mowa w punkcie 21.4.8, wyznaczone są w oparciu o pomiary wykonywane w punktach systemu przesyłowego wyznaczonych przez OSP.
  - 21.4.10 OSP przekazuje OSD  $HRP_{OSD}$ .
- 21.5 Informacje, o których mowa w punktach od 21.4.5 do 21.4.9, są przekazywane w formatach określonych przez OSP.
- 21.6 Informacje przekazywane przez OSD
- 21.6.1 OSD przekazują OSP:
    - 21.6.1.1 prognozy transportowe, o których mowa w pkt. 20.22,
    - 21.6.1.2 informacje o wynikach sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, zgodnie z pkt. 15.5.2 i pkt. 15.5.3, o ile takie sprawdzanie jest realizowane,
    - 21.6.1.3 informacje o ilościach lub objętościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP zgodnie z pkt. 16.2.10,
    - 21.6.1.4 wraz z zatwierdzonym przez Prezesa URE planem wprowadzania ograniczeń dla Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, OSD przekazuje następujące informacje o Odbiorcach objętych tym planem: numer pozycji w planie wprowadzania ograniczeń, nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, moc umowną oraz wykaz międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia z systemu

- przesyłowego OSP, z których dany Odbiorca jest lub może być zaopatrywany w paliwo gazowe,
- 21.6.1.5 plany wprowadzania ograniczeń dla poszczególnych Odbiorców i stopni zasilania, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE, zawierające zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi,
  - 21.6.1.6 sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca,
  - 21.6.1.7 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,
  - 21.6.1.8 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w systemie OSD, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego z systemu OSP zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń.
- 21.6.2 OSD przekazuje do OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, informacje dotyczące stacji, będących składnikami zastępczych punktów wyjścia, niezbędne do rozliczenia usług przesyłania paliwa gazowego, tj. dane pomiarowe pozyskane z urządzeń stacji gazowych zawierające dobowe, miesięczne i godzinowe ilości oraz objętości przesłanego paliwa gazowego.
- 21.6.3 Dane, o których mowa w pkt. 21.6.1.6 i pkt. 21.6.1.7, będą przekazywane OSP w formie elektronicznej, w postaci plików o formacie określonym przez OSP w porozumieniach, o których mowa w pkt.3.8 i 3.9
- 21.6.4 OSD informuje niezwłocznie służby dyspozytorskie OSP o awarii sieci dystrybucyjnej mającej, lub mogącej mieć wpływ na funkcjonowanie sieci przesyłowej, jednak nie później niż w ciągu czterech (4) godzin od jej wystąpienia.
- 21.7 Informacje przekazywane przez OSM
- 21.7.1 OSM przekazują OSP:
    - 21.7.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi, zgodnie z postanowieniami pkt. 15.5.2 i pkt. 15.5.3,
    - 21.7.1.2 na żądanie OSP w terminie siedmiu (7) dni, charakterystyki napełniania i odbioru instalacji magazynowych oraz ich aktualizacje,
    - 21.7.1.3 dane telemetryczne dotyczące ciśnienia, ilości, objętości oraz jakości paliwa gazowego zatłaczanego i odbieranego z instalacji magazynowych,
    - 21.7.1.4 dane dotyczące ilości paliwa gazowego odebranego i zatłoczonego w poprzedniej dobie gazowej oraz stan pojemności czynnej instalacji

magazynowej za poprzednią dobę gazową do godziny 9:00 każdej doby,

- 21.7.1.5 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w pracy instalacji magazynowych, które to zakłócenia mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym, zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
  - 21.7.1.6 informacje o planowanych pracach w instalacjach magazynowych, które to prace mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym, w celu uzgodnienia możliwego terminu i czasu trwania prac z OSP,
  - 21.7.1.7 informacje o właścicielach i dobowych ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, w terminie siedmiu (7) dni od dnia każdorazowego uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego, o których mowa w ustawie o zapasach, na podstawie informacji przekazanych przez OSP, zgodnie z pkt. 22.2.6.
- 21.7.2 Ponadto w przypadku, gdy OSM dokonuje alokacji w punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi, przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP.

## 21.8 Informacje przekazywane przez ZUP

### 21.8.1 ZUP przekazują OSP:

- 21.8.1.1 nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 15.3 i 15.4,
- 21.8.1.2 informacje na temat zakłóceń po stronie Odbiorców, dostawców ZUP, które mogą wpłynąć na warunki pracy systemu przesyłowego OSP, w tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, wartości parametrów niespełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
- 21.8.1.3 informację o możliwych do zastosowania przez ZUP środkach zapewnienia bezpieczeństwa gazu, o których mowa w Załączniku II do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 994/2010 z dnia 20 października 2010r., w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylenia dyrektywy Rady 2004/67/WE, w zakresie:

#### 21.8.1.3.1 środków dotyczących strony podaźowej:

- 21.8.1.3.1.1 zwiększenia elastyczności produkcji,
- 21.8.1.3.1.2 zwiększenia elastyczności importu,
- 21.8.1.3.1.3 ułatwienia włączenia gazu z odnawialnych źródeł energii do infrastruktury sieci gazowych,

- 21.8.1.3.1.4 komercyjnego składowanie gazu – zdolność odbioru i ilość zmagazynowanego gazu,
  - 21.8.1.3.1.5 dywersyfikacji źródeł gazu i dróg dostawy gazu,
  - 21.8.1.3.1.6 stosowania umów krótko- i długoterminowych w zakresie obrotu gazem,
  - 21.8.1.3.1.7 postanowienia umowne mające zapewnić bezpieczeństwo dostaw gazu,
- 21.8.1.3.2 środków dotyczących strony popytowej:
- 21.8.1.3.2.1 stosowania umów na usługi przerywane,
  - 21.8.1.3.2.2 możliwości przestawienia się na inne paliwa, w tym wykorzystywanie paliw alternatywnych w elektrowniach przemysłowych i zakładach energetycznych,
  - 21.8.1.3.2.3 dobrowolnego zmniejszania odbioru gazu,
  - 21.8.1.3.2.4 poprawy efektywności energetycznej,
  - 21.8.1.3.2.5 większego wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii.
- 21.8.1.3.3 przewidywanego efektu wynikającego z zastosowania tych środków.
- 21.8.1.4 informację o Odbiorcach ZUP bezpośrednio przyłączonych do systemu przesyłowego OSP podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze paliw gazowych – w terminie do dnia 31 lipca każdego roku. Informacja ta powinna zawierać nazwę i adres Odbiorcy, oznaczenie punktu wyjścia, do którego dany Odbiorca jest przyłączony oraz moc umowną,
  - 21.8.1.5 informację o wielkości zapasów obowiązkowych oraz o charakterystyce instalacji magazynowej zgodnie z pkt. 22.6,
  - 21.8.1.6 informację o wielkościach zapasów obowiązkowych paliwa gazowego zweryfikowanych lub ustalonych decyzją Prezesa URE - w terminie do dnia 15 czerwca każdego roku,
  - 21.8.1.7 rzeczywistej wielkości utrzymywanych zapasów obowiązkowych paliwa gazowego oraz miejscu ich magazynowania, według stanu na dzień 15 września – w terminie do dnia 20 września każdego roku,
  - 21.8.1.8 procedury postępowania przygotowane zgodnie z pkt. 22.4.1.
- 21.8.2 ZUP przekazuje do OSP, z punktów wejścia do systemu przesyłowego, nie będących w użytkowaniu OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje:
- 21.8.2.1 dane pomiarowe, zawierające godzinowe, dobowe i miesięczne ilości przekazanego do przesłania paliwa gazowego wyrażone w jednostkach energii i objętości, oraz ciśnienia dostawy,
  - 21.8.2.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, oraz zawartość siarki całkowitej i wartości temperatury punktu rosy wody, o ile są one dostępne.

- 21.8.3 Informacje, o których mowa w punktach od 21.8.1 do 21.8.2, są przekazywane w formatach określonych przez OSP.

## 22 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

### 22.1 Sytuacja awaryjna w systemie przesyłowym

- 22.1.1 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie sytuacji awaryjnej oraz przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 22.1.2 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej deficyt paliwa gazowego w systemie przesyłowym, OSP w szczególności:
  - 22.1.2.1 wykorzysta instrumenty regulacyjne, o których mowa w pkt. 17.2,
  - 22.1.2.2 podejmie we współpracy z zainteresowanymi podmiotami niezbędne działania określone w pkt. 22.2 oraz pkt. 22.4.
- 22.1.3 Jeżeli środki wymienione w pkt. 22.1.2 okażą się niewystarczające, OSP zgłosi ministrowi właściwemu do spraw gospodarki potrzebę wprowadzenia ograniczeń zgodnie z art. 53 w zw. z art. 56 ustawy o zapasach.
- 22.1.4 OSP niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu, 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 przesyłaniu paliwa gazowego.
- 22.1.5 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP nie przyjmie do przesyłania paliwa gazowego lub nie dostarczy paliwa gazowego do punktu wyjścia, jeżeli mogłoby to spowodować zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, zdrowia lub życia ludzi, środowiska naturalnego lub szkody majątkowe, o czym OSP niezwłocznie poinformuje ZUP.
- 22.1.6 W sytuacji awaryjnej Użytkownicy Systemu zobowiązani są do współpracy z OSP w niezbędnym zakresie.
- 22.1.7 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa umowa przesyłowa.

### 22.2 Procedura uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego

- 22.2.1 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia lub w przypadku gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmie we współpracy z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność w zakresie przywozu paliwa gazowego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, innymi operatorami systemów gazowych oraz ZUP działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 22.2.2 W przypadkach, o których mowa w pkt. 22.2.1:

- 22.2.2.1 przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przywozu paliwa gazowego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, operatorzy systemów magazynowania paliwa gazowego i skraplania gazu ziemnego oraz podmioty dysponujące mocą instalacji magazynowych i instalacji skroplonego gazu ziemnego, są obowiązane do pozostawania w gotowości do uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego,
- 22.2.2.2 OSP niezwłocznie informuje przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą oraz podmioty dokonujące przywozu paliwa gazowego o konieczności i terminie uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego,
- 22.2.2.3 przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przywozu paliwa gazowego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom oraz ZUP są obowiązani realizować polecenia OSP.
- 22.2.3 OSP uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego po uzyskaniu zgody ministra właściwego do spraw gospodarki. Uruchomienie zapasów obowiązkowych paliwa gazowego następuje poprzez wydanie przez OSP polecenia OSM, określającego wymagane ilości godzinowe paliwa gazowego konieczne do przekazania do systemu przesyłowego z określonych instalacji magazynowych.
- 22.2.4 W przypadku, gdy nominacje nie pokrywają zapotrzebowania na paliwo gazowe w systemie przesyłowym OSP ma prawo wydać ZUP polecenie uruchomienia dodatkowych ilości paliwa gazowego z instalacji magazynowych na podstawie art. 51 ust. 2 pkt. 3 ustawy o zapasach, o czym informuje OSM.
- 22.2.5 OSP informuje ZUP o uruchomieniu na jego rzecz zapasów obowiązkowych w dniu ich uruchomienia. Informacje są przekazywane służbom dyspozytorskim ZUP drogą elektroniczną lub faksem.
- 22.2.6 OSP informuje OSM o całkowitej ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych z jego instalacji magazynowych do godziny 12:00 następnego dnia.
- 22.2.7 Niezwłocznie po uzyskaniu od OSM informacji o właścicielach i ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, OSP przekazuje te informacje:
  - 22.2.7.1 OSD, którego zlecających usługę dystrybucji te informacje dotyczą,
  - 22.2.7.2 przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przywozu paliwa gazowego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom – będącym właścicielami pobranego paliwa gazowego,
  - 22.2.7.3 ZUP, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego.
- 22.2.8 Rozliczenie pomiędzy właścicielami paliwa gazowego oraz podmiotami, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego nastąpi na zasadach określonych w art. 52 ustawy o zapasach.



- 22.2.9 W przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przywozu paliwa gazowego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom, jest obowiązane do ich uzupełnienia, do wielkości ustalonej zgodnie z art. 25 ust. 2 albo ust. 5 ustawy o zapasach, w okresie czterech (4) miesięcy, licząc od końca miesiąca, w którym nastąpiło ich uruchomienie. Niezwłocznie po uzupełnieniu zapasów obowiązkowych ZUP informuje o tym fakcie OSP.
- 22.2.10 W przypadku uzyskania przez ZUP zgody ministra właściwego do spraw gospodarki na wydłużenie okresu uzupełnienia zapasów obowiązkowych zgodnie z art. 26 ust. 4 ustawy o zapasach, ZUP niezwłocznie informuje o tym OSP.
- 22.3 Sytuacja awaryjna w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP lub systemie współpracującym
- 22.3.1 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, strona umowy przesyłowej, która jako pierwsza poweźmie taką informację, jest zobowiązana do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o tym fakcie. ZUP poinformuje niezwłocznie OSP o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń.
- 22.3.2 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.
- 22.4 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.
- 22.4.1 ZUP opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSP niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie czternastu (14) dni od dnia zawarcia umowy przesyłowej, lub czternastu (14) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 22.4.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu przesyłowego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUP, ZUP podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 22.4.1. Ponadto, ZUP zajmujące się obrotem paliw gazowych, informują niezwłocznie OSP o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze kraju, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 22.4.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe, ZUP zawiadamiają OSP o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 22.4.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa, w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie

bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu przesyłowego.

- 22.4.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 22.4.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu, a w szczególności opisane w pkt. 22.2.
- 22.4.5 Jeżeli w ocenie OSP działania, o których mowa powyżej, nie spowodują przywrócenia stanu bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie paliwa gazowego, OSP z własnej inicjatywy lub na podstawie informacji uzyskanych od ZUP, zgłasza ministrowi właściwemu do spraw gospodarki potrzebę wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń.
- 22.4.6 W czasie trwania ograniczeń w poborze paliwa gazowego wprowadzonych przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach, OSP:
- 22.4.6.1 realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń, przez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń,
  - 22.4.6.2 koordynuje działania przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym, OSD, OSM, operatorów systemów skraplania paliwa gazowego w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu przesyłowego i realizacji ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
  - 22.4.6.3 dysponuje pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania paliwa gazowego oraz skraplania paliwa gazowego przyłączonych do systemu przesyłowego oraz uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego,
- 22.4.7 ZUP zobowiązany jest do uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń wprowadzonych zgodnie z postanowieniami ustawy o zapasach.
- 22.4.8 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego Odbiorców ZUP zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami.
- 22.4.9 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego dostawców ZUP dostarczających paliwo gazowe do fizycznych punktów wejścia objętych ograniczeniami.
- 22.5 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.
- 22.5.1 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego dla poszczególnych stopni zasilania.

- 22.5.2 Odbiorcy oraz ZUP będący Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z systemu przesyłowego podlegający ograniczeniom w poborze, informują OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10. stopniu zasilania.
- 22.5.3 ZUP jest zobowiązany do przekazania do OSP do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUP, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach i przyłączanych do systemu przesyłowego OSP.
- 22.5.4 OSP może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 22.5.5 Czynności weryfikacyjne wykonują na zlecenie OSP autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej, upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez operatora.
- 22.5.6 Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń, jako odpowiadające 10. stopniowi zasilania.
- 22.5.7 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSP informuje ZUP, o których mowa w pkt. 22.5.3 oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 22.5.2, o ustalonej dla nich, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 22.5.8 Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy przesyłowej.
- 22.5.9 ZUP oraz Odbiorcy, o których mowa w pkt. 22.5.3, zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach.
- 22.5.10 OSD lub przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów, na wniosek OSP, przekazują mu dane dotyczące dobowych ilości poboru paliwa gazowego przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni.
- 22.5.11 OSD oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują OSP plany wprowadzania ograniczeń w terminie piętnastu (15) dni od zatwierdzenia ich przez Prezesa URE.

- 22.6 Weryfikacja możliwości dostarczenia do systemu przesyłowego zapasów obowiązkowych paliwa gazowego
- 22.6.1 ZUP oraz inne podmioty ustalające wielkość zapasów obowiązkowych paliwa gazowego w trybie art. 25 ust 1 i 2 ustawy o zapasach, informują OSP o:
- 22.6.1.1 zweryfikowanych przez Prezesa URE wielkościach zapasów obowiązkowych, oraz
- 22.6.1.2 charakterystyce instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 22.6.1.2.1 międzysystemowe fizyczne punkty wejścia ( $MFPWE_{OSM}$ ) i wyjścia ( $MFPWY_{OSM}$ ), poprzez które instalacja magazynowa jest przyłączona do systemu przesyłowego,
- 22.6.1.2.2 ilości lub objętości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 22.6.1.2.3 całkowitą wykorzystywaną pojemność czynną w danej instalacji magazynowej.
- 22.6.2 Podmioty rozpoczynające przywóz paliwa gazowego, dla których wielkość zapasów obowiązkowych ustalana jest w trybie art. 25 ust. 5 ustawy o zapasach, informują OSP o:
- 22.6.2.1 ustalonej przez Prezesa URE wielkości zapasów obowiązkowych, oraz
- 22.6.2.2 charakterystyce instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 22.6.2.2.1 międzysystemowe fizyczne punkty wejścia ( $MFPWE_{OSM}$ ) i wyjścia ( $MFPWY_{OSM}$ ), poprzez które instalacja magazynowa jest przyłączona do systemu przesyłowego,
- 22.6.2.2.2 ilości lub objętości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 22.6.2.2.3 całkowitą wykorzystywaną pojemność czynną w danej instalacji magazynowej.
- 22.6.3 OSP informuje podmiot przekazujący informacje, o których mowa w pkt. 22.6.1 lub pkt. 22.6.2, że parametry techniczne instalacji magazynowej zapewniają albo nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż czterdzieści (40) dni – w terminie czternastu (14) dni od dnia ich otrzymania.
- 22.6.4 W przypadku stwierdzenia, że parametry techniczne instalacji magazynowych nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż czterdzieści (40) dni, OSP informuje o tym fakcie również Prezesa URE w terminie siedmiu (7) dni od stwierdzenia takiej sytuacji.

## 23 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE

- 23.1 W dniu zatwierdzenia niniejszej IRiESP przez Prezesa URE trwa rok gazowy, który kończy się o godzinie 06:00 dnia 1 stycznia 2013 r. Kolejny rok gazowy w rozumieniu niniejszej IRiESP ulega skróceniu, rozpocznie się 1 stycznia 2013 r. i będzie trwał do 30 września 2013 r.
- 23.2 W procedurze udostępniania przepustowości w roku gazowym 2012 zostanie przedzielona przepustowość ciągła tylko na okres od 1 stycznia 2013r. do 30 września 2013 r. Wnioski o zmianę mocy umownej obejmują rok gazowy trwający od 1 stycznia 2013 r. do 30 września 2013 r.
- 23.3 Każdy kolejny rok gazowy, następujący po dniu 30 września 2013r., rozpoczyna się 1 października roku bieżącego i trwa do 1 października roku następnego, zgodnie z definicją zawartą w pkt. 1.1.
- 23.4 Umowy o świadczenie usługi przesyłania, zawarte na zasadach dotychczasowych, stają się umową przesyłową, w rozumieniu niniejszej IRiESP z dniem wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP. Treść umowy przesyłowej, przydział przepustowości (PP) lub przydział zdolności (PZ) dla każdego FPWE i FPWY oraz PWE i PWY, dla którego świadczona była usługa przesyłania na podstawie dotychczasowej umowy o świadczenie usługi przesyłania, strony potwierdzą na piśmie.
- 23.5 OSP w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia opublikowania w Biuletynie URE niniejszej IRiESP przedstawi ZUP propozycję umowy przesyłowej, odpowiednio zmieniającej lub łączącej w swej treści dotychczasowe umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego, tak, aby dla każdego ZUP zastąpić je jedną umową przesyłową, odpowiadającą celom niniejszej IRiESP, jednocześnie nie ograniczając ich praw i obowiązków wynikających z umów dotychczasowych. Do zawartej umowy przesyłowej zostaną załączone przydziały przepustowości (PP) i przydziały zdolności (PZ), w których będzie określona moc umowna i czas, zgodnie z dotychczas zawartymi umowami (osobno dla FPWE/PWE oraz FPWY/PWY), z zastrzeżeniem pkt. 23.7 i pkt. 23.8.
- 23.6 ZUP zobowiązany jest podpisać i odesłać do OSP umowę przesyłową, zgodną z propozycją przedstawioną przez OSP w trybie pkt. 23.5, w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia jej otrzymania. Przepis art. 68<sup>2</sup> kodeksu cywilnego stosuje się odpowiednio.
- 23.7 W umowie, o której mowa w pkt. 23.5, ZUP otrzyma prawo do odpowiedniej zdolności w punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (WPWY<sub>OSD</sub>), odpowiadającej zsumowanej mocy dotychczas posiadanej przez ZUP dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (MFPWY<sub>OSD</sub>), dla których zawarta była dotychczasowa umowa (umowy), nie większej jednak niż przepustowość zamówiona przez OSD dla wszystkich MFPWY<sub>OSD</sub> dla danego obszaru dystrybucyjnego. ZUP otrzyma prawo do odpowiedniej zdolności w punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego (WPWE<sub>OSD</sub>), odpowiadającej zsumowanej mocy dotychczas posiadanej przez ZUP dla punktów, dla których zawarta była dotychczasowa umowa (umowy), nie większej jednak niż zamówiona przez OSD dla wszystkich MFPWE<sub>OSD</sub> danego obszaru dystrybucyjnego.
- 23.8 W umowie, o której mowa w pkt. 23.5, ZUP otrzyma prawo do odpowiedniej

zdolności w punkcie wyjścia i wejścia do/z instalacji magazynowania ( $PWE_{OSM}$ ,  $PWY_{OSM}$ ), odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) dotychczas posiadanej przez ZUP dla tego punktu, dla którego zawarta była umowa dotychczasowa, nie większej jednak niż przepustowość (moc umowna) nabyta przez OSM dla  $MFPWE_{OSM}$  i  $MFPWY_{OSM}$ .

- 23.9 Operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego świadczący usługi dystrybucji w obszarze dystrybucyjnym, zobowiązany jest do zawarcia MUP, będącej podstawą do przydziału przepustowości, o którym mowa w pkt. 7.1.5 dla okresu od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP do końca roku gazowego 2012 i złożenia wniosku o przydział przepustowości (PP) w  $MFPWE_{OSD}$  i  $MFPWY_{OSD}$  najpóźniej do dnia 30 sierpnia 2012 r.
- 23.10 Operator systemu magazynowania zobowiązany jest do zawarcia MUP, będącej podstawą do przydziału przepustowości, o którym mowa w pkt. 7.1.4 dla okresu od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP do końca roku gazowego 2012 i złożenia wniosku o przydział przepustowości w  $MFPWE_{OSM}$  i  $MFPWY_{OSM}$  najpóźniej do dnia 30 sierpnia 2012 r.
- 23.11 Porozumienia regulujące szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem innego systemu przesyłowego oraz z operatorem fizycznego punktu wejścia ze źródła krajowego, zawarte na zasadach dotychczasowych i przed wejściem w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP, podlegają dostosowaniu do wymogów określonych w pkt. 3.8. W tym celu Strony podpiszą nowe porozumienia, zgodne z wymogami określonymi w pkt. 3.8, w terminie sześciu (6) miesięcy od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP.
- 23.12 Porozumienia regulujące szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem systemu dystrybucyjnego i operatorem systemu magazynowania, zawarte na zasadach dotychczasowych, podlegają włączeniu do Międzyoperatorskich Umów Przesyłowych.
- 23.13 Porozumienia regulujące szczegółowe warunki i sposoby współpracy z OPR, zawarte na zasadach dotychczasowych i przed wejściem w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP, podlegają dostosowaniu do wymogów określonych w pkt. 3.10. W tym celu Strony podpiszą nowe porozumienia, zgodne z wymogami określonymi w pkt. 3.10, w terminie sześciu (6) miesięcy od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP.
- 23.14 Opłaty określone w pkt. 20.22.8 nie są pobierane przez okres przejściowy do dnia 30 listopada 2013 r.
- 23.15 Nowe umowy przesyłowe, których realizacja w zakresie przydziału przepustowości (PP) lub zdolności (PZ) następuje począwszy od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP, są zawierane zgodnie z postanowieniem niniejszej IRiESP.
- 23.16 W roku 2012 dokonywany jest przydział przepustowości (PP) na zasadach i w trybie określonym w niniejszej IRiESP dla okresu od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP do końca roku gazowego 2012 oraz dla roku gazowego od 1 stycznia 2013 r. do 30 września 2013 r. z zastrzeżeniem, iż:

- 23.16.1 W procedurze udostępniania przepustowości dla roku gazowego 2013 mogą wziąć udział wnioski, które zostaną złożone w okresie od 15 sierpnia 2012r. do 15 września 2012 r., które do dnia 15 października 2012r. przejdą pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, przy czym OSD i OSM złożą wnioski o przydział przepustowości w MFPWE i MFPWY dla roku gazowego od 1 stycznia 2013 r. do 30 września 2013 r. w ciągu 30 dni od dnia zawarcia MUP, o których mowa w pkt. 23.9 i pkt. 23.10.
- 23.16.2 Jeżeli suma przepustowości, o którą wnioskuje uczestnicy procedury w punkcie wejścia przekroczy dostępną przepustowość, zostaną oni wezwani przez OSP do dnia 30 października 2012r. do wzięcia udziału w aukcji;
- 23.16.3 Aukcja, o której mowa w pkt. 20.5, dla roku gazowego 2013 zostanie przeprowadzona w następujących terminach:
- 23.16.3.1 prawo uczestnictwa w aukcji ma wnioskodawca, który zarejestrował się na stronie internetowej OSP [www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl) oraz uzyskał login w terminie do dnia 6 listopada 2012 (pierwszy wtorek listopada),
- 23.16.3.2 aukcja na usługi roczne odbywa się 7 listopada 2012r., na usługi półroczne 9 listopada 2012r., na usługi kwartalne 12 listopada 2012r., na usługi miesięczne 14 listopada i każdorazowo trwa od godz. 9:00 do jej zakończenia, nie dłużej jednak niż do godz. 22:00.
- 23.16.4 OSP informuje Uczestnika do 30 października 2012r. o:
- 23.16.4.1 o przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) w fizycznych punktach wejścia i wyjścia, w procedurze udostępnienia przepustowości, albo
- 23.16.4.2 o przeprowadzeniu dla danych fizycznych punktów wejścia i wyjścia procedury aukcji zgodnie z pkt. 20.5, z powodów określonych w pkt. 7.7.7, albo
- 23.16.4.3 o konieczności dokonania przydziału przepustowości w trybie pkt. 7.4.15,
- 23.16.5 Użytkownik Systemu przedkłada OSP jednostronnie podpisany przydział przepustowości (PP) w terminie 15 dni od dnia otrzymania projektu przydziału przepustowości.
- 23.17 Na zasadach, w trybie i terminach określonych w niniejszej IRiESP dokonywany jest przydział zdolności dla okresu od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP.
- 23.18 Od dnia opublikowania w Biuletynie URE niniejszej IRiESP stosuje się przepisy pkt. 1-3 oraz pkt. 5-9 w zakresie w jakim dotyczą nowo wydanych warunków przyłączenia oraz nowo zawieranych umów przyłączeniowych oraz nowo zawieranych przez OSP umów przesyłowych, w tym międzyoperatorskich umów Przesyłowych (MUP), których realizacja w zakresie przydziału przepustowości lub zdolności nastąpi począwszy od dnia wejścia w życie wszystkich postanowień niniejszej IRiESP.
- 23.19 Do wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie złożonych a nie rozpatrzonych do dnia opublikowania w Biuletynie URE niniejszej IRiESP stosuje się postanowienia niniejszej IRiESP.

Jeżeli wniosek o określenie warunków przyłączenia lub wniosek o zawarcie umowy o przyłączenie wymaga uzupełnienia zgodnie z postanowieniami niniejszej IRiESP, OSP wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia w odpowiednim terminie, nie krótszym niż 14 (czternaście) dni licząc od dnia doręczenia wezwania.

- 23.20 W związku z planowanym udostępnieniem we wspólnej procedurze OSP i ONTRAS przepustowości powiązanej w FPWE Lasów (ID: 272411) w roku gazowym 2013 nie zostanie udostępniona przepustowość tego punktu w ramach procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7.