



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

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

Warszawa, listopad 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.....	19
3	CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	26
4	PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	46
5	PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ.....	48
6	UMOWA PRZESYŁOWA	55
7	PRZYDZIAŁ PRZEPUSTOWOŚCI (PP)	59
8	PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ).....	76
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.....	102
17	BILANSOWANIE FIZYCZNE.....	106
18	RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH.....	109
19	BILANSOWANIE HANDLOWE	115
20	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....	119
21	WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	141
22	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	147
23	PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE.....	154

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 H_{SN}</i>	<i>Ciepło spalania H_{SN} [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 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.</i>
<i>Fizyczny punkt wejścia</i>	<i>Miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji 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 danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.</i>
<i>Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa (MUP)</i>	<i>Umowa o świadczenie usługi przesyłania zawierana przez OSP z OSD 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>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>

Nominacja	<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>
Obszar Dystrybucyjny	<i>Obszar, w którym Operator Systemu Dystrybucyjnego świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego do co najmniej 500 tys. odbiorców, opublikowany na stronie internetowej OSP.</i>
Obszar Rynku Bilansującego	<i>Część systemu gazowego opisana w pkt. 14.6, 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>
Odbiorca	<i>Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, m.in. ZUP, OSD, OSM.</i>
Odbiorca końcowy	<i>Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek.</i>
Ograniczenia kontraktowe	<i>Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z zarezerwowania przez Użytkownika Sieci przepustowości (mocy umownej) większej niż rzeczywiście wykorzystywana.</i>
Ograniczenia techniczne	<i>Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.</i>
Operator Instalacji Regazyfikacji (OIR)	<i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wyładunkiem, procesowym składowaniem i regazyfikacją skroplonego gazu (LNG).</i>
Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)	<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>
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	<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>
Operator Systemu Magazynowania (OSM)	<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>
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	<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 (moc umowna)</i>	<i>Określona w przydziale przepustowości (PP) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości (m³) w warunkach normalnych, która może być przekazana do przesłania w fizycznym punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wyjścia.</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 warunkowa</i>	<i>Przepustowość na zasadach ciągłych przyznawana Użytkownikowi Sieci w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY) pod warunkiem uzyskania odpowiedniego przydziału przepustowości na zasadach ciągłych w określonym przez OSP fizycznym punkcie wejścia (FPWE), z którego zasilanie jest niezbędne dla zapewnienia dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia (FPWY).</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 wewnątrzwspólnotowego 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. 3.1.6.4.</i>
<i>Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP)</i>	<i>Punkt, na który składają się wszystkie fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu systemu przesyłowego z Systemem Gazociągów Tranzytowych.</i>
<i>Renominacja</i>	<i>Zmiana zatwierdzonej nominacji.</i>
<i>Rok gazowy</i>	<i>Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.</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 sieciowy odpowiedzialny jest OSD.</i>
<i>Sieć przesyłowa System przesyłowy</i>	<i>Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, położona na terenie Rzeczypospolitej Polskiej, 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>System Gazociągów Tranzytowych (SGT)</i>	<i>System przesyłowy stanowiący własność EuRoPol Gaz S.A., na którym operatorem został wyznaczony OSP.</i>
<i>Sytuacja awaryjna</i>	<i>Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci przesyłowej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.</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/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.</i>
<i>Usługa przesyłania rewersowego</i>	<i>Usługa przesyłania zwrotnego lub usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczona przez OSP na zasadach ciągłych lub przerywanych, w 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, z późn. zm.).</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 H_i [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>

Zdolność	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.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	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).

1.2 Stosowane jednostki.

1.2.1 Użyte w IRiESP jednostki miar to:

m ³	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 wyrażnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m³) w warunkach normalnych.

1.3 Wykaz skrótów:

B _{NCW}	Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego
B _{NCWgr}	Bonifikata za niedotrzymanie granicznej wartości ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego
B _{NSJW}	Bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego
B _{NSTW}	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)
FPWE _M	Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego
FPWE _{OA}	Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego
FPWE _{OIR}	Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z terminalem LNG
FPWE _{OSD}	Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z systemem dystrybucyjnym
FPWE _{OSP}	Fizyczne Punkty Wejścia do systemu na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów
FPWE _R	Fizyczne Punkty Wejścia, w których jest świadczona usługa przesyłania rewersowego, opublikowane na stronie internetowej OSP
FPWE _{ŻDO}	Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach ze złożami krajowymi paliwa gazowego
FPWY	Fizyczne Punkty Wyjścia, dla których dokonywany jest przydział przepustowości (PP)

FPWY _M	Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego
FPWY _O	Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją odbiorcy (nie będącego OSW) przyłączoną do systemu przesyłowego
FPWY _{OA}	Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego
FPWY _{OSD}	Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemem dystrybucyjnym
FPWY _{OSP}	Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów
FPWY _R	Fizyczne Punkty Wyjścia, w których jest świadczona usługa przesyłania rewersowego, opublikowane na stronie internetowej OSP
H _{SNmin}	Minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1
H _{SNmingr}	Minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.4
H _{ZW}	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/m ³]
HRP	Handlowy Raport Przesyłu
I _G	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
Mp	Przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach aukcji w punkcie wejścia
MCOSB	Maksymalna Cena Oferty Sprzedaży paliwa gazowego na cele bilansowania
MFPWE _{OSD}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z obszarem dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia
MFPWE _{OSM}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia
MFPWY _{OSD}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu na połączeniach z obszarem dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia
MFPWY _{OSM}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia
MOD	Wartość bezwzględna
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 _{NMC}	Oplata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w fizycznym punkcie wejścia [zł]
O _{NSJW}	Oplata za niedotrzymanie parametru jakościowego
O _{NTSW}	Oplata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody

OIR	Operator Instalacji Regazyfikacji
ONOB	Opłata za niezrealizowaną część usług systemowych
ONP	Opłata za nietrafność prognozy transportowej
ONWW	Opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia
OPM _D	Opłata za dostarczone paliwo gazowe
OPM _P	Opłata za pobrane paliwo gazowe
OPR	Operator Punktu Rozliczeniowego
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSGT	Operator Systemu Gazociągów Tranzytowych
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
PP	Przydział Przepustowości

PWE	Punkty Wejścia, dla których dokonywany jest przydział zdolności (PZ)
PWE _M	Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego
PWE _{OA}	Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego
PWE _{OIR}	Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z terminalem LNG
PWE _{OSD}	Punkt Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z siecią dystrybucyjną nie będącą obszarem dystrybucyjnym
PWE _{OSDŻ}	Punkt Wejścia ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego
PWE _{OSM}	Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami magazynowymi
PWE _{OSP}	Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów
PWE _R	Punkty Wejścia w których świadczona jest usługa przesyłania rewersowa, opublikowane na stronie internetowej OSP
PWE _{ŻDO}	Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego
PWP	Punkt Wzajemnego Połączenia
PWY	Punkty Wyjścia, dla których dokonywany jest przydział zdolności (PZ)
PWY _M	Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego
PWY _O	Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami odbiorców (nie będących OSW) przyłączonych do sieci przesyłowej
PWY _{OA}	Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu

	ziemnego
PWY _{OSD}	Punkt Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z siecią dystrybucyjną nie będącą obszarem dystrybucyjnym
PWY _{OSM}	Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami magazynowymi
PWY _{OSP}	Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów
PWY _R	Punkty Wyjścia w których świadczona jest usługa przesyłania rewersowego, opublikowane na stronie internetowej OSP
Q	Ilość paliwa gazowego dla której nie została zrealizowana usługa systemowa
Q _{min}	Minimalna ilość paliwa gazowego, która musi płynąć w kierunku zgodnym z fizycznym kierunkiem przepływu paliwa gazowego, publikowana na stronie internetowej OSP.
S _{OS}	Stawka opłaty z tytułu zarządzania ograniczeniami kontraktowymi
S _{sg}	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 _{GG}	Wirtualny Punkt Wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu
WPWE _{OSD}	Wirtualny Punkt Wejścia z obszaru dystrybucyjnego

WPWE _{OSP}	Wirtualny Punkt Wejścia dla transakcji z OSP na rynku bilansującym
WPWE _{OTC}	Wirtualny Punkt Wejścia z rynku OTC
WPWY _{GG}	Wirtualny Punkt Wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu
WPWY _{OSD}	Wirtualny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego
WPWY _{OSP}	Wirtualny Punkt Wyjścia dla transakcji z OSP na rynku bilansującym
WPWY _{OSPPW}	Wirtualny Punkt Wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne
WPWY _{OTC}	Wirtualny Punkt Wyjścia do rynku OTC
WTP	Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie
X _{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 20.23.10
X _{SJW}	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia
X _{STNmax}	Maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X _{STW}	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, Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r., nr 133, poz. 891, z późn. zm.), Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz.820), 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 kodeksach sieciowych, o których mowa w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005.

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.
- 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 pod warunkiem nieprzekroczenia przez Użytkownika Systemu przepustowości (mocy umownej) w punkcie wyjścia.
- 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 OSP 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 przepustowości (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 Taryfie 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 r. 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 należyтым stanie technicznym,
 - 2.5.2.2 respektowania postanowień o których mowa w pkt. 3.6.1,
 - 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 [.](#)
- 2.8 Stosowanie IRiESP.
- 2.8.1 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.
- 2.8.2 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.
- 2.8.3 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.
- 2.8.4 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.
- 2.8.5 IRiESP stanowi integralną 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.
- 2.8.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESP lub nowej IRiESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej z zachowaniem 10-dniowego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP. W przypadku gdy termin wejścia w życie zmian IRiESP lub nowej IRiESP jest krótszy niż czternaście (14) dni od daty wydania decyzji Prezesa URE zatwierdzającej te zmiany lub nową IRiESP, wówczas Użytkownik Systemu ma prawo rozwiązania umowy bez wypowiedzenia ze skutkiem na dzień

poprzedzający wejście w życie tych zmian lub nowej IRiESP. W przypadku, gdy zmiana IRiESP lub nowy IRiESP wchodzi w życie z dniem opublikowania w Biuletynie URE, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo wypowiedzenia umowy z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia. W takim przypadku Użytkownik Systemu stosuje zmieniony IRiESP lub nowy IRiESP w zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.

- 2.8.7 OSP publikuje na stronie internetowej OSP 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 (FPWE_{OSP}),

3.1.4.1.2 instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia (MFPWE_{OSM}),

3.1.4.1.3 obszarami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia (MFPWE_{OSD}),

3.1.4.1.4 siecią dystrybucyjną, nie będącą obszarem dystrybucyjnym (FPWE_{OSD}),

3.1.4.1.5 terminalem LNG (FPWE_{OIR}),

3.1.4.1.6 złożami krajowymi paliwa gazowego (FPWE_{ZDO}),

3.1.4.1.7 mieszalniami gazu ziemnego (FPWE_M),

3.1.4.1.8 odazotowniami gazu ziemnego (FPWE_{OA}),

3.1.4.1.9 Systemem Gazociągów Tranzytowych – Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP).

3.1.4.2 punkty, dla których świadczona jest usługa przesyłania rewersowego, opublikowane na stronie internetowej OSP (FPWE_R).

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 świadczona jest usługa przesyłania rewersowego, 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 (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_{ŻDO}),
 - 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 świadczona jest usługa przesyłania rewersowego, 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}),
 - 3.1.6.4 punkt na połączeniu systemu przesyłowego i Systemu Gazociągów Tranzytowych – Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP).

- 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 świadczona jest usługa przesyłania rewersowego, 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}),
- 3.1.7.2.4 punkt wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne (WPWY_{OSPPW}).
- 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 OSP publikuje:

- 3.1.10.1 wykaz punktów wejścia,
- 3.1.10.2 wykaz punktów wyjścia,
- 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 gazu ziemnego wysokometanowego grupy E - nie mniej niż $H_{SNmin} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³),
- 3.3.1.2 gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw - nie mniej niż $H_{SNmin} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³).

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 kWh/m³) $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³), 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 ciepłe spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³) 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/m³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,
- 3.3.4.2 $H_{SNmingr} = 30 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³) 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 ³	7,0
Zawartość tlenu*	% (mol/mol)	0,2
Zawartość ditlenku węgla*	% (mol/mol)	3,0
Zawartość par rtęci*	µg/m ³	30,0
Zawartość siarki merkaptanowej*	mg/m ³	16,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	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 ³	1,0
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	MJ/m ³	45,0 ÷ 56,9
	kWh/m ³	12,500 ÷ 15,806
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw	MJ/m ³	37,5 ÷ 45,0
	kWh/m ³	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 przepustowości (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.

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,
- 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 pkt. 3.4.7. Jeżeli w danym miejscu pomiary analizy składu paliwa gazowego są wykonywane rzadziej niż jeden (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 internetowej OSP.
- 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 pkt. 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.
- 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 jest przekazywane do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbierane w fizycznym punkcie wyjścia publikowane jest na stronie internetowej OSP. Zmiana wartości ciśnienia paliwa gazowego opublikowanego na stronie internetowej OSP następuje po uzgodnieniu z właściwym OSW lub Odbiorcą przyłączonym w danym fizycznym punkcie wyjścia.
- 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/m³ 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/m³]. Jednostka wyliczonej wartości godzinowej jest zmieniana z MJ/m³ na kWh/m³ poprzez podzielenie wartości H_s 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 umożliwia 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 Podstawowe wymagania funkcjonalne dotyczące projektowania, budowy, uruchomienia i użytkowania stacji pomiarowych, zawarte są w normie PN-EN 1776:2002: Systemy dostawy gazu. Stacje pomiarowe gazu ziemnego. Wymagania funkcjonalne, a także w niżej wymienionych normach:
- 3.6.1.1.1.1 PN-EN ISO 13443:2008: Gaz ziemny – Standardowe warunki odniesienia,
- 3.6.1.1.1.2 PN-EN 12261:2005: Gazomierze - Gazomierze turbinowe, PN-EN 12261:2005/A1:2008: Gazomierze - Gazomierze turbinowe,
- 3.6.1.1.1.3 PN-EN 12480:2005: Gazomierze - Gazomierze rotorowe, PN-EN 12480:2005/A1:2008: Gazomierze - Gazomierze rotorowe,
- 3.6.1.1.1.4 PN-EN ISO 5167-1 do PN-EN ISO 5167-4:2005 Pomiary strumienia płynu za pomocą zwężek pomiarowych wbudowanych w całkowicie wypełnione rurociągi o przekroju kołowym,
- 3.6.1.1.1.5 ISO 17089-1:2010 Measurement of fluid flow in closed conduits – Ultrasonic meters for gas – Part 1: Meters for custody transfer and allocation measurement,

- 3.6.1.1.1.6 PN-EN 12405-1:2007: Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości,
 - 3.6.1.1.1.7 PN-EN 12405-1:2007/A1:2008: Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości,
 - 3.6.1.1.1.8 PN-EN ISO 12213-1:2011 Gaz ziemny – Obliczanie współczynnika ściśliwości – Część 1: Wprowadzenie i wytyczne,
 - 3.6.1.1.1.9 PN-EN ISO 12213-2:2008: Gaz ziemny – Obliczanie współczynnika ściśliwości – Część 2: Obliczenia z zastosowaniem składu molowego,
 - 3.6.1.1.1.10 ST-IGG-0205:2011 Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1: Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego.
- 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 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.
- 3.6.1.4 W stacjach pomiarowych stosuje się trzy rodzaje układów pomiarowych: U-1, U-2 i U-3, w zależności od wielkości strumienia objętości przepływającego gazu. Dla maksymalnego strumienia objętości gazu w warunkach normalnych do 5000 m³/h włącznie, należy stosować układ pomiarowy U-1. W układzie tym może znajdować się jeden lub kilka ciągów pomiarowych roboczych. Ciągi pomiarowe mogą mieć taką samą lub zróżnicowaną przepustowość. Gdy nie jest możliwe przerwanie dostaw gazu do odbiorcy i nie zainstalowano rezerwowego ciągu pomiarowego, w układzie U-1 należy przewidzieć ciąg obejściowy. Jeżeli przewidywany maksymalny strumień objętości gazu w warunkach normalnych jest większy niż 5000 m³/h i nie przekracza 50000 m³/h, należy stosować układ pomiarowy U-2. Układ pomiarowy U-2 składa się z jednego lub kilku ciągów pomiarowych roboczych oraz jednego ciągu pomiarowego kontrolnego, którego zadaniem jest kontrola każdego z ciągów roboczych. Ciąg pomiarowy kontrolny powinien być włączany w szereg z ciągami pomiarowymi roboczymi, a jego przepustowość powinna pozwolić na kontrolę każdego z ciągów pomiarowych roboczych. Dla przewidywanego maksymalnego strumienia objętości gazu w warunkach normalnych powyżej 50000 m³/h należy stosować układ pomiarowy U-3. Układ ten składa się z jednego lub kilku ciągów pomiarowych roboczych oraz jednego ciągu pomiarowego rezerwowego. W każdym ciągu pomiarowym roboczym oraz rezerwowym jest zainstalowany gazomierz roboczy oraz połączony z nim szeregowo gazomierz kontrolny. Zadaniem układu U-3 jest porównywanie na bieżąco wyników wskazań gazomierza roboczego z wynikami wskazań gazomierza kontrolnego. Dla strumieni objętości kwalifikujących pomiar do układu typu U-1 dopuszcza się zastosowanie układu pomiarowego U-2 lub U-3, a do U-2

zastosowanie układu typu U-3, jeżeli analiza techniczno-ekonomiczna wykaże celowość takiej zmiany.

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 i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) 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 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) 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 i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) oraz w normach: PN-EN 12186:2004 Systemy dostawy gazu – Stacje redukcji ciśnienia gazu w przesyle 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 przesyle 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 przesyle 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 Przepisy prawne, postanowienia IRiESP i umów zawartych z OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm.

3.6.5 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 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_{GG} lub WPWY_{GG}.
- 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 (MFPWY_{OSD}), które następnie zostaną opublikowane na stronie internetowej OSP

- 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 (renominacji) 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 (renominacji) 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_{OSD} i MFPWY_{OSD},
 - 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 (renomnacji) 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 Wymiana informacji pomiędzy OSP a podmiotami wymienionymi w pkt. 3.8, pkt. 3.9 i pkt. 3.10 oparta jest na standardzie EDIG@S lub realizowana poprzez System Wymiany Informacji (portal SWI).

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 pkt. 4.1.3.1,
- 4.1.4 Na podstawie badań, o których mowa w pkt. 4.1.3 OSP opracowuje założenia do planu rozwoju.
- 4.1.5 OSP na potrzeby planowania rozwoju sieci przesyłowej gromadzi informacje na temat wieloletnich prognoz zapotrzebowania na paliwo gazowe na poszczególnych obszarach kraju.
- 4.1.6 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.
- 4.1.7 OSP opracowuje w okresach nie dłuższych niż dwuletnie dziesięcioletni plan rozwoju systemu przesyłowego.
- 4.1.8 OSP poza planem, o którym mowa w pkt. 4.1.7 sporządza aktualizowane każdego roku plany:
 - 4.1.8.1 inwestycyjne,
 - 4.1.8.2 remontowe.
- 4.1.9 Przy opracowaniu planów wymienionych w pkt. 4.1.7 i pkt. 4.1.8 OSP bierze pod uwagę:
 - 4.1.9.1 bezpieczeństwo eksploatacji systemu przesyłowego oraz zapewnienie ciągłości świadczenia usług przesyłania,
 - 4.1.9.2 konieczność przystosowania systemu przesyłowego do obowiązujących norm, przepisów prawnych oraz technicznych,
 - 4.1.9.3 stan techniczny elementów systemu przesyłowego,
 - 4.1.9.4 obniżanie kosztów eksploatacji,
 - 4.1.9.5 zwiększenie przepustowości technicznej systemu przesyłowego,

- 4.1.9.6 przyłączenia do sieci przesyłowej,
 - 4.1.9.7 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 OSP.
- 4.4 OSP oraz OSW współpracują w zakresie koordynacji rozwoju systemu przesyłowego oraz innych systemów współpracujących, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na paliwa gazowe.

5 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

5.1 Ogólne warunki przyłączania do sieci przesyłowej

- 5.1.1 W celu maksymalnego wykorzystania istniejącej infrastruktury przesyłowej przyjmuje się jako podstawową zasadę przyłączanie 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 z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.
- 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 Przyłączanie 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 Przyłączanie 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 przyłączenia 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 oraz ich przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie przez OSP,
 - 5.1.9.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie przez OSP 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 dwadzieścia jeden (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 zero (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 OSP określa warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminie nie dłuższym niż:
- 5.3.12.1 60 dni dla podmiotów zajmujących się przesyłaniem, dystrybucją, wytwarzaniem, przetwarzaniem, wydobywaniem lub magazynowaniem paliwa gazowego oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego, licząc od daty złożenia kompletnego wniosku, który spełnia wymagania formalne,
 - 5.3.12.2 45 dni dla podmiotów innych aniżeli określone w pkt. 5.3.12.1, których urządzenia i instalacje są bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej wysokiego ciśnienia, licząc od daty złożenia kompletnego wniosku, który spełnia wymagania formalne.
- 5.3.13 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. 5.3.12, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 5.3.14 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest poprzez złożenie do OSP nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia lub poprzez postanowienia umowy o przyłączenie.
- 5.3.15 Warunki przyłączenia określają w szczególności:
- 5.3.15.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 5.3.15.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci gazowej,
 - 5.3.15.3 parametry techniczne przyłącza do sieci gazowej,
 - 5.3.15.4 grupę oraz podgrupę paliwa gazowego zgodnie z PN-C-04750/2011 „Paliwa gazowe klasyfikacja, oznaczenie i wymagania”,
 - 5.3.15.5 minimalne i maksymalne ciśnienie dostawy i odbioru paliwa gazowego,
 - 5.3.15.6 wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 5.3.15.7 moc przyłączeniową,
 - 5.3.15.8 charakterystykę dostarczania i odbioru, w tym minimalne i maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego wyrażone w jednostkach objętości, oraz dobowe i roczne ilości paliwa gazowego,

- 5.3.15.9 miejsce dostawy oraz odbioru paliwa gazowego,
 - 5.3.15.10 miejsce rozgraniczenia własności systemu przesyłowego OSP i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
 - 5.3.15.11 zasady korzystania przez Odbiorcę z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego,
 - 5.3.15.12 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
 - 5.3.15.13 przewidywany termin rozpoczęcia odbioru paliwa gazowego,
 - 5.3.15.14 cel wykorzystania paliwa gazowego,
 - 5.3.15.15 szacunkowe nakłady związane z realizacją przyłączenia.
- 5.3.16 Warunki przyłączenia instalacji magazynowej poza danymi określonymi w pkt. 5.3.15 określają:
- 5.3.16.1 pojemność czynną instalacji magazynowej,
 - 5.3.16.2 przewidywaną charakterystykę pracy instalacji magazynowej,
 - 5.3.16.3 maksymalną i minimalną moc napełniania i odbioru paliwa gazowego do i z instalacji magazynowej,
 - 5.3.16.4 minimalne i maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego wyrażone w jednostkach objętości oraz roczne ilości odbioru paliwa gazowego na potrzeby własne magazynu.
- 5.3.17 Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem przesyłowym poza danymi określonymi w pkt. 5.3.15 będą określać skład paliwa gazowego dostarczanego do systemu przesyłowego.
- 5.3.18 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, a także o zasadach dotyczących zawierania umów o przyłączenie, wynikających z postanowień pkt. 5.4.2 i pkt. 5.4.5.
- 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 Projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej przesyłany jest wnioskodawcy w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia wydania warunków przyłączenia, zgodnie z kolejnością złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia. 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. Przekazanie przez

OSP projektu umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej nie stanowi oferty zawarcia umowy w rozumieniu kodeksu cywilnego.

- 5.4.3 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej może być zawarta w okresie dwóch lat od wydania warunków przyłączenia przez OSP, zgodnie z pkt 5.4.4, chyba że nastąpiła zmiana uwarunkowań technicznych systemu przesyłowego.
- 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 jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu przesyłowego.
- 5.4.6 OSP informuje podmioty, które otrzymały warunki przyłączenia, o których mowa w pkt. 5.3.18, o ile nie upłynął termin, o którym mowa w pkt. 5.4.3 o:
- 5.4.6.1 ograniczeniach przepustowości technicznej systemu przesyłowego dla fizycznego punktu, którego dotyczą wydane warunki przyłączenia,
 - 5.4.6.2 określeniu i przesłaniu kolejnym wnioskodawcom warunków przyłączenia, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części,
 - 5.4.6.3 zawarciu umów o przyłączenie do sieci przesyłowej oraz braku warunków technicznych przyłączenia do sieci przesyłowej (tj. utracie ważności warunków przyłączenia do sieci przesyłowej).
- 5.4.7 Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych na warunkach w niej określonych.
- 5.4.8 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 5.4.8.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego,
 - 5.4.8.2 moc przyłączeniową i moc umowną w poszczególnych latach, do roku, w którym zostanie osiągnięta moc docelowa dla przyłączanego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia,
 - 5.4.8.3 minimalne i maksymalne godzinowe objętości, dobowe oraz roczne ilości paliwa gazowego przeznaczonego do dostawy i/lub odbioru,
 - 5.4.8.4 okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
 - 5.4.8.5 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. 5.4.8.1 lub odstąpienie od umowy,
- 5.4.8.6 termin realizacji przyłączenia,
 - 5.4.8.7 wysokość lub sposób określenia opłaty za przyłączenie oraz terminy płatności poszczególnych rat,
 - 5.4.8.8 miejsce rozgraniczenia własności sieci przesyłowej i instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,
 - 5.4.8.9 zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
 - 5.4.8.10 wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
 - 5.4.8.11 warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 5.4.9 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 stronie internetowej OSP.
- 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, odpis koncesji, decyzji o wyznaczeniu operatorem lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej ustawą Prawo energetyczne.
- 6.2.2.6 podmioty zamierzające uczestniczyć w procedurze przydziału przepustowości (mocy umownej) w punktach, o których mowa w pkt. 7.4.5, przedkładają pełnomocnictwo dla osób, które będą je reprezentować w toku aukcji, zgodnie z formularzem opublikowanym na stronie internetowej OSP.
- 6.2.3 Podmiot nieposiadający siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wraz z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej poza dokumentami, o których mowa w pkt. 6.2.2, przedstawia również tłumaczenie przysięgłe na język polski dokumentów, o których mowa w pkt. 6.2.2.3 oraz pkt. 6.2.2.5.

- 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. Wskazanie osoby lub zmiana osoby uprawnionej do reprezentacji Użytkownika Systemu w aukcji następuje poprzez złożenie nowego formularza pełnomocnictwa.
- 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 trzydziestu (30) dni, licząc od dnia doręczenia projektu umowy przesyłowej, przekazuje do OSP, za potwierdzeniem odbioru, podpisany projekt umowy.
- 6.2.11 Jeżeli wnioskodawca nie prześle podpisanego projektu umowy przesyłowej albo nie zgłosi uwag do treści 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) sporządzane 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 rozstrzygającą będzie polska wersja dokumentu.
- 6.4.5 Z zastrzeżeniem pkt. 8.1.2 - pkt. 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. 7.4.5, pkt. 7.4.6, pkt. 7.5 lub pkt. 8.2 stosuje się odpowiednio.
- 6.4.7 Po zawarciu umowy przesyłowej i złożeniu pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 6.2.2.6 lub pkt 6.2.4 Użytkownik Systemu uzyskuje login i hasło do platformy internetowej OSP umożliwiającej udział w aukcji, o której mowa w pkt. 7.4.5, pkt. 20.3.6.4 oraz pkt. 20.5.
- 6.4.8 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.
- 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, pkt. 7.1.5 i pkt. 7.1.8.
- 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 (moc umowna) na zasadach ciągłych 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. O rozpoczęciu niniejszej procedury OSP poinformuje na stronie internetowej OSP z co najmniej dwumiesięcznym wyprzedzeniem.

- 7.1.8 Przepustowość (moc umowna) na zasadach ciągłych Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w pierwszej kolejności jest udostępniana na zasadach powiązanych. Uczestnikiem procedury udostępnienia przepustowości (mocy umownej) powiązanej Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) może być jedynie Użytkownik Systemu, który jest ponadto stroną obowiązującej umowy o świadczenie usług przesyłania Systemem Gazociągów Tranzytowych zawartej z Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
- 7.1.9 W wyniku wspólnie przeprowadzonej przez operatorów systemów współpracujących, procedury przydziału przepustowości (mocy umownej) w punkcie na połączeniu międzysystemowym lub przydziału przepustowości (mocy umownej) w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), w obu systemach następuje kontraktacja takiej samej ilości przepustowości (mocy umownej), w takim samym czasie („udostępnienie przepustowości na zasadach powiązanych”) w ramach takiego samego produktu.
- 7.1.10 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.
- 7.1.10.1 O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na stronie internetowej OSP, 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>).
- 7.1.10.2 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.
- 7.1.11 OSP przydziela dostępną przepustowość systemu przesyłowego na okresy roczne, kwartalne, miesięczne, jednej doby gazowej, odrębnie dla:
- 7.1.11.1 przepustowości na zasadach ciągłych,
 - 7.1.11.2 przepustowości rewersowej na zasadach ciągłych,
 - 7.1.11.3 przepustowości warunkowej na zasadach ciągłych,
 - 7.1.11.4 przepustowości na zasadach przerywanych,
 - 7.1.11.5 przepustowości rewersowej na zasadach przerywanych.
- 7.1.12 OSP udostępniając przepustowość na zasadach ciągłych, zapewni Użytkownikowi Sieci 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.

- 7.1.13 OSP może udostępnić dla fizycznego punktu wyjścia (FPWY) przepustowość warunkową na zasadach ciągłych. W takim przypadku Użytkownik Sieci ma zapewnioną ciągłą możliwość korzystania z przepustowości pod warunkiem uzyskania odpowiedniego przydziału przepustowości na zasadach ciągłych w określonym przez OSP fizycznym punkcie wejścia (FPWE) oraz zapewnienia zasilania paliwem gazowym w tym punkcie wejścia zgodnie z postanowieniami pkt. 15.2.15, pkt. 15.2.16 i pkt. 15.2.18. OSP informuje na stronie internetowej OSP o dostępnej przepustowości warunkowej na zasadach ciągłych w fizycznych punktach wyjścia (FPWY), wskazując fizyczne punkty wejścia (FPWE), w których wymagany jest odpowiedni przydział przepustowości na zasadach ciągłych oraz zapewnienie zasilania paliwem gazowym. Przepustowość (moc umowna) warunkowa na zasadach ciągłych jest przydzielana przez OSP, gdy w danym punkcie brak jest możliwości przydziału przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych oraz uzgodniono przydzielenie przepustowości warunkowej na zasadach ciągłych w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej z Odbiorcą przyłączonym do danego fizycznego punktu wyjścia (FPWY).
- 7.1.14 Ze względu na okres w jakim świadczona jest usługa przesyłania, wyróżnia się następujące produkty:
- 7.1.14.1 roczny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego roku gazowego, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym roku gazowym,
 - 7.1.14.2 kwartalny - w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia i 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale,
 - 7.1.14.3 miesięczny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się 1 dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu,
 - 7.1.14.4 dobowy – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednej doby gazowej,
- 7.1.15 W przypadkach określonych w pkt. 7.1.17 i pkt. 11.1.8 oraz wprowadzenia ograniczeń zgodnie z ustawą o zapasach, przepustowość (moc umowna) w ramach danego produktu może być ustalona w różnej wartości.
- 7.1.16 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.
- 7.1.17 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 stronie internetowej OSP.
- 7.2 Przepustowość na zasadach przerywanych.

- 7.2.1 OSP oferuje przepustowość na zasadach przerywanych w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego, gdy cała przepustowość techniczna została zakontraktowana w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.2.2.
- 7.2.2 OSP oferuje przepustowość na zasadach przerywanych w fizycznych punktach wejścia, o których mowa w pkt. 3.1.4.1.1 oraz w pkt. 3.1.4.1.9, gdy 90% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została zakontraktowana w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych.
- 7.2.3 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego okresu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do rezygnacji z przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują w drodze aneksu.
- 7.2.4 Użytkownik Sieci, któremu przydzielono w danym fizycznym punkcie przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych (PP), korzysta jako ZUP z usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych na podstawie przydziału zdolności (PZ).
- 7.2.5 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 przepustowość (moc umowna) nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt. 7.2.10.
- 7.2.6 Warunki udostępniania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, w szczególności czas trwania i częstotliwość przerw w udostępnianiu przepustowości (mocy umownej), określa Taryfa.
- 7.2.7 Dla każdego fizycznego punktu wyjścia i wejścia możliwą do zaoferowania ilość przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych definiuje OSP.
- 7.2.8 Nie przydziela się przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w fizycznych punktach wyjścia do Odbiorców lub obiektów, w których mogłyby 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).
- 7.2.9 Przepustowość (moc umowna) międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia i wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego oraz do/z instalacji magazynowej (MFPWE_{OSD}, MFPWY_{OSD}, MFPWE_{OSM}, MFPWY_{OSM}) jest udostępniana na zasadach przerywanych, gdy przepustowość na zasadach ciągłych została w całości przydzielona. Przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych jest przydzielana za zgodą OSW, o ile w ocenie tego OSW nie dojdzie do naruszenia postanowień pkt. 7.2.8.

- 7.2.10 W ramach udostępniania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, OSP ma prawo ograniczyć przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, na zasadach określonych odpowiednio w pkt. 15 i pkt. 21.4.11.
- 7.2.11 Użytkownik Sieci zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt. 7.2.10, ograniczeń przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia. Niedostosowanie się Użytkownika Sieci do wprowadzonych ograniczeń stanowi przekroczenie przepustowości (mocy umownej).
- 7.2.12 Przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESP.
- 7.3 Usługa przesyłania rewersowego (Przepustowość rewersowa).
- 7.3.1 OSP oferuje usługi przesyłania rewersowego w ograniczonej ilości fizycznych punktów, wskazanych na stronie internetowej OSP.
- 7.3.2 Usługa przesyłania rewersowego jest świadczona jako przepustowość (moc umowna) na zasadach:
- 7.3.2.1 ciągłych – usługa przesyłania zwrotnego,
 - 7.3.2.2 przerywanych – usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego.
- 7.4 Udostępnianie przepustowości.
- 7.4.1 O udostępnienie przepustowości może się ubiegać jedynie Użytkownik Systemu, z którym została zawarta umowa przesyłowa.
- 7.4.2 Załącznikiem do umowy przesyłowej są przydziały przepustowości i zdolności (PP/PZ) zawierane w formie pisemnej, lub w formie elektronicznej. Zawarcie przydziału przepustowości (PP) w formie elektronicznej następuje poprzez udostępnienie przez OSP Użytkownikowi Systemu dokumentu elektronicznego, zgodnie z pkt. 7.8.1, za pomocą Systemu Wymiany Informacji (SWI). Tworzy się załącznik obejmujący fizyczne punkty wejścia i fizyczne punkty wyjścia, zgodnie ze wzorem załącznika przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) publikowanym na stronie internetowej OSP, w którym określa się ilość przysługującej Użytkownikowi Sieci przepustowości (mocy umownej), rodzaj przysługującej przepustowości (na zasadach ciągłych lub przerywanych) oraz produkt (czas, na jaki została przydzielona przepustowość).
- 7.4.3 Zmiana zakresu udostępnionej przepustowości (mocy umownej) następuje w drodze aneksu, zmieniającego przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem postanowień IRiESP dotyczących przepustowości udostępnionej na okres jednej doby gazowej.
- 7.4.4 OSP ustala dostępną przepustowość z uwzględnieniem:
- 7.4.4.1 zawartych umów o świadczenie usług przesyłania obowiązujących w dniu wprowadzenia niniejszego IRiESP,
 - 7.4.4.2 przydzielonych przepustowości (mocy umownych) w ramach przydziału przepustowości (PP),

- 7.4.4.3 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,
- 7.4.4.4 przepustowości zachowanych w celu ich udostępniania jako produkt powiązany wspólnie z operatorem systemu współpracującego.
- 7.4.5 Z zastrzeżeniem pkt. 7.1.7 i pkt. 7.1.10 przydział przepustowości (moc umowna) na zasadach ciągłych produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, w fizycznych punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ($FPWE_{OSP}$ i $FPWY_{OSP}$), oraz w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), następuje w ramach aukcji, zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 20.5. Postanowień pkt. 7.5, pkt. 7.6 oraz pkt. 7.7 nie stosuje się.
- 7.4.6 W fizycznych punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ($FPWE_{OSP}$ i $FPWY_{OSP}$), dla których przepustowość techniczna wynosi „0” (zero), przepustowość na zasadach przerywanych jest udostępniana w ramach procedury aukcji, o której mowa w pkt. 20.5. Postanowień pkt. 7.5, pkt. 7.6 oraz pkt. 7.7 nie stosuje się.
- 7.4.7 OSP udostępnia przepustowość (moc umowną) na zasadach ciągłych fizycznych punktów wejścia i wyjścia, o których mowa w pkt. 7.4.5:
- 7.4.7.1 maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu na produkty roczne,
- 7.4.7.2 co najmniej 10% przepustowości technicznej danego punktu na produkty kwartalne oferowane na następny rok gazowy,
- 7.4.7.3 niesprzedaną w ramach produktów rocznych i kwartalnych jako produkty miesięczne oraz na okres jednej doby gazowej.
- 7.4.8 Przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych dla punktów, o których mowa w pkt. 7.4.5, następuje dla produktu:
- 7.4.8.1 rocznego, na którykolwiek z czterech (4) lat gazowych następujących po sobie i przypadających po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej).
- 7.4.8.2 kwartalnego, na okres kwartału w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym został złożony wniosek;
- 7.4.8.3 miesięcznego, na okres miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej).
- 7.4.9 Jeżeli przydział przepustowości (PP) na zasadach ciągłych dotyczy produktu rocznego, kwartalnego lub miesięcznego w punkcie 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 na 21 (dwadzieścia jeden) dni roboczych przed rozpoczęciem procedury aukcji, przedkłada OSP dokument potwierdzający, że zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia, dla którego przeprowadzana jest procedura aukcji. 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.

- 7.4.10 Umowy lub wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt. 7.4.9 powinny zawierać, co najmniej następujące dane:
- 7.4.10.1 okres obowiązywania umowy z wszelkimi klauzulami ograniczającymi jej realizację wraz z warunkami jej rozwiązania,
 - 7.4.10.2 przepustowość (moce umowne) (wraz z definicją przyjętą w danej umowie) w poszczególnych latach obowiązywania umowy,
 - 7.4.10.3 potwierdzenie dotrzymania parametrów jakościowych i ciśnień w punktach wejścia zgodnie z wymaganiami określonymi i opublikowanymi przez OSP.
- 7.4.11 Umowy, o których mowa w pkt.7.4.9, 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. 7.4.9 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. Dokumenty, o których mowa powyżej są przedkładane do OSP w formie papierowej lub elektronicznego skanu dokumentu.
- 7.4.12 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.
- 7.4.13 W przypadku nieprzedstawienia dokumentów, o których mowa w pkt. 7.4.9, lub jeżeli przedłożone dokumenty nie spełniają wymogów określonych w pkt. 7.4.10 lub pkt. 7.4.11, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania tych dokumentów wzywa wnioskodawcę do złożenia uzupełnienia o stosowne dokumenty i informacje, w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem niedopuszczenia do aukcji na produkty oferowane dla punktów, o których mowa w pkt. 7.4.9.
- 7.4.14 Jeżeli z dokumentów, o których mowa w pkt. 7.4.9 wynika, iż Użytkownikowi Systemu zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia w określonej ilości, mniejszej niż przepustowość (moc umowna) oferowana w tym punkcie, OSP dopuści tego Użytkownika Systemu do udziału w aukcji maksymalnie do ilości przepustowości (mocy umownych) wynikających z przedłożonych dokumentów.
- 7.4.15 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.4.6 i pkt. 7.4.24, przepustowość (moc umowna) na zasadach ciągłych dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia (FPWE/FPWY) innych aniżeli określono w pkt. 7.4.5 oraz przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych, jest udostępniania na wniosek, w trybie określonym w pkt. 7.5, pkt. 7.6 i pkt. 7.7.
- 7.4.16 Przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych dla fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia (FPWE/FPWY), o których mowa w pkt. 7.4.15 następuje dla produktów:

- 7.4.16.1 rocznych na którykolwiek z czterech (4) lat gazowych następujących po sobie i przypadających po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej);
- 7.4.16.2 kwartalnych lub miesięcznych, na rok gazowy następujący po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej) lub na rok gazowy, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej).
- 7.4.17 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.
- 7.4.18 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.
- 7.4.19 Przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego (FPWE_{ŻDO}), mieszalnikami gazu ziemnego (FPWE_M), odazotownikami 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), odazotownikami gazu ziemnego (PWY_{OA}), dokonuje się z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 7.4.21, pkt. 7.4.22 i pkt. 7.4.23.
- 7.4.20 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość na zasadach ciągłych, o której mowa w pkt. 7.4.19 przekracza ilość dostępnej przepustowości, przydział przepustowości (PP) następuje z uwzględnieniem poniższych postanowień.
- 7.4.21 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego (FPWE_{ŻDO}), mieszalnikami gazu ziemnego (FPWE_M), odazotownikami gazu ziemnego (FPWE_{OA}) oraz punkcie wyjścia na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego (PWY_M), odazotownikami gazu ziemnego (PWY_{OA}), przekroczy dostępną przepustowość, podmiot eksploatujący taką instalację, wskaże podmioty oraz wartości przepustowości, która ma być im przydzielona.
- 7.4.22 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:
- 7.4.22.1 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,
- 7.4.22.2 jeżeli zamówienie na przepustowość danego fizycznego punktu wyjścia złożą inne podmioty, aniżeli określono w pkt. 7.4.22.1, Odbiorca lub podmiot eksploatujący instalację lub sieć, wskaże podmiot oraz przepustowość, która ma być mu przydzielona,

z uwzględnieniem pkt. 11.2.8. oraz z poszanowaniem umów handlowych zawartych przez Odbiorców przyłączonych do jego sieci. Zasady alokacji przepustowości zostaną opisane w IRiESD.

- 7.4.23 OSP informuje podmioty, o których mowa w pkt. 7.4.21 lub 7.4.22 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 zero (0_ dla każdego z wnioskodawców.
- 7.4.24 Przepustowość (moc umowna) na zasadach ciągłych lub przerywanych na okres jednej doby gazowej dla wszystkich fizycznych punktów jest przydzielana przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt 9.
- 7.4.25 Przepustowość (moc umowna) na zasadach ciągłych 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 średniej mocy regazyfikacji 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,
- 7.4.26 Przepustowość na zasadach przerywanych, jest udostępniana każdemu wnioskodawcy do wartości przepustowości opublikowanej przez OSP na stronie internetowej OSP, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.6.
- 7.5 Wniosek o przydział przepustowości.
- 7.5.1 Użytkownik Systemu składa wniosek o przydział przepustowości w wyniku którego uzyskuje:
- 7.5.1.1 przydział przepustowości (mocy umownych) na zasadach ciągłych dla produktów, o których mowa w pkt. 7.7.5 dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia (FPWE/FPWY), o których mowa w pkt. 7.4.15 w terminie określonym w pkt. 7.7.2.
- 7.5.1.2 przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych dla produktów kwartalnych lub miesięcznych w trakcie roku gazowego, w którym produkty te mają być realizowane, oraz przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, nie wcześniej niż trzy (3) miesiące i nie później niż jeden (1) miesiąc przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej),
- 7.5.1.3 przydział 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.

- 7.5.2 Użytkownik Systemu składa do OSP wnioski o przydział przepustowości z wykorzystaniem obowiązujących formularzy publikowanych na stronie internetowej OSP.
 - 7.5.3 Użytkownik Systemu może złożyć zbiorczy wniosek o przydział przepustowości w wielu fizycznych punktach wejścia i wyjścia.
 - 7.5.4 We wniosku określa się odrębnie przepustowość dla fizycznych punktów wejścia i odrębnie dla fizycznych punktów wyjścia oraz produkt, tj. czas, na jaki przepustowość ma zostać udostępniona.
 - 7.5.5 Wartość przepustowości, o której mowa w pkt. 7.5.4, wyrażana jest w liczbach naturalnych.
 - 7.5.6 Do wniosku należy załączyć oświadczenie o wyborze formy zabezpieczenia finansowego.
 - 7.5.7 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.
 - 7.5.8 Złożenie wniosku następuje z chwilą doręczenia wniosku do OSP.
- 7.6 Weryfikacja wniosku o przydział przepustowości.
- 7.6.1 Na podstawie informacji podanych we wniosku o przydział przepustowości OSP dokonuje weryfikacji formalno-prawnej wniosku.
 - 7.6.2 W przypadku gdy w złożonym formularzu wniosku, o którym mowa w pkt. 7.5.1.2 i pkt. 7.5.1.3 występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie.
 - 7.6.3 W przypadku, gdy w złożonym formularzu wniosku, o którym mowa w pkt. 7.5.1.1 występują błędy lub braki, OSP nie później niż dziesięć (10) dni od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie dziesięciu (10) dni od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie.
 - 7.6.4 Wniosek, którego błędy lub braki nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, pozostawiony jest bez rozpatrzenia.
 - 7.6.5 Wniosek po pozytywnej weryfikacji formalno-prawnej poddawany jest analizie technicznej.

- 7.6.6 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:
- 7.6.6.1 istnieje przepustowość techniczna systemu przesyłowego umożliwiająca przesyłanie paliwa gazowego z fizycznych punktów wejścia lub do fizycznych punktów wyjścia określonych we wniosku o przydział przepustowości,
 - 7.6.6.2 wyposażenie fizycznych punktów wejścia lub wyjścia umożliwi pomiar i rejestrację ilości przesyłanego paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach objętości,
 - 7.6.6.3 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,
 - 7.6.6.4 nie występują inne okoliczności powodujące obniżenie niezawodności przesyłania paliwa gazowego poniżej parametrów określonych przepisami prawa lub postanowieniami IRiESP,
 - 7.6.6.5 zawarcie umowy nie uniemożliwia wywiązania się przez OSP z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców lub ochrony środowiska,
 - 7.6.6.6 został spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 7.2.1.
- 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. 7.6.6, gdy brak jest możliwości technicznych udostępnienia przepustowości i jeżeli nie zachodzi przypadek z pkt. 7.6.7, a ZUP odmówił przyjęcia oferty OSP o świadczenie usługi na zasadach przerywanych, OSP może odmówić przydziału przepustowości.
- 7.6.9 OSP może odmówić przydziału 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 OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku w terminie określonym w procedurze udostępnienia przepustowości (pkt. 7.7), a w przypadku wniosków, o których mowa z pkt. 7.5.1.2 lub pkt. 7.5.1.3, 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.
- 7.6.12 Korespondencja w toku weryfikacji wniosku o przydział przepustowości (PP) jest przekazywana w formie elektronicznej oraz elektronicznych skanów dokumentów wysłanych na adres poczty elektronicznej wskazany we wniosku. Informację uważa się za doręczoną z chwilą przekazania dokumentów w formie elektronicznej.
- 7.7 Procedura udostępniania przepustowości (PP).
- 7.7.1 W ramach procedury udostępniania przepustowości następuje przydzielenie przepustowości w kolejności: przepustowość na zasadach ciągłych, przepustowość warunkowa na zasadach ciągłych, przepustowość na zasadach przerywanych. Każdy Użytkownik Systemu 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, kwartalne i miesięczne. Przyjmuje się, iż wniosek dotyczy przepustowości na zasadach ciągłych. Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z przepustowości na zasadach ciągłych jak i na zasadach przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi.
- 7.7.2 W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 1 maja do 10 maja oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i wstępnej technicznej, do dnia 10 czerwca roku gazowego, w którym składany jest wniosek.
- 7.7.3 Wnioski o przydział przepustowości na zasadach ciągłych, złożone w terminie wcześniejszym, aniżeli określono dla procedury udostępnienia przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7.2, pozostawiane są bez rozpatrzenia, o czym Użytkownik Systemu informowany jest niezwłocznie.
- 7.7.4 Rozpatrywanie wniosków o przydział przepustowości na zasadach ciągłych, złożonych w terminie późniejszym, aniżeli określono dla procedury udostępnienia 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.
- 7.7.5 OSP dokonuje przydziału przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia 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: kwartalne i miesięczne) dotyczące roku gazowego, następującego po roku gazowym, w którym przeprowadzana jest procedura udostępniania przepustowości. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla okresów kwartalnych i miesięcznych, których realizacja ma się rozpocząć 1 października roku następującego po roku gazowym, w którym przydzielana jest przepustowość (moc umowna).

- 7.7.6 Przydział przepustowości na zasadach ciągłych następuje w kolejności: przepustowość na okresy roczne, kwartalne, miesięczne.
- 7.7.7 Wartość przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia określona liczbą naturalną, nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.
- 7.7.8 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość, w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia, nie przekracza dostępnych przepustowości, każdy z Użytkowników Systemu otrzymuje przepustowość określoną we wniosku.
- 7.7.9 Jeżeli suma przepustowości, o którą wnioskuje Użytkownicy Systemu w punkcie, o którym mowa w pkt. 7.4.19 przekroczy dostępną przepustowość, znajdzie zastosowanie tryb alokacji określony w pkt. 7.4.21 i pkt. 7.4.22.
- 7.7.10 OSP informuje do dnia 10 czerwca Użytkownika Systemu i podmioty, o których mowa w pkt. 7.4.21 oraz pkt. 7.4.22, o konieczności dokonania przydziału przepustowości w trybie pkt. 7.4.21 i pkt. 7.4.22.
- 7.7.11 OSP informuje Użytkowników Systemu do dnia 31 lipca o przydzielonej im przepustowości (mocy umownej) w procedurze udostępniania przepustowości.
- 7.7.12 Korespondencja, w zakresie pkt. 7.7.10 i pkt. 7.7.11, 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.
- 7.8 Zawarcie przydziału przepustowości (PP).
- 7.8.1 Zawarcie przydziału przepustowości w ramach aukcji, następuje zgodnie z pkt. 20.5.
- 7.8.1.1 Jeżeli w wyniku przeprowadzenia aukcji, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość (moc umowna), OSP poinformuje go o przydzielonej przepustowości (mocy umownej) i wysokości zabezpieczenia finansowego niezwłocznie, nie później jednak niż następnego dnia roboczego po zamknięciu aukcji.
- 7.8.1.2 Z chwilą przekazania przez OSP Użytkownikowi Systemu informacji, o której mowa w pkt. 7.8.1.1 oraz udostępnienia w SWI załącznika do umowy przesyłowej w postaci przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) uwzględniającego zmiany wynikające z nabytej w toku aukcji przepustowości (mocy umownej), przyjmuje się, iż OSP oraz Użytkownik Systemu dokonali wiążącej zmiany przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) w zakresie wskazanym przez

OSP. Informację uważa się za doręczoną z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Postanowień pkt. 7.8.2.2, pkt. 7.8.2.3 oraz pkt. 7.8.2.4 nie stosuje się.

- 7.8.2 Zawarcie przydziału przepustowości w ramach procedury udostępniania przepustowości zgodnie z pkt. 7.5.1.2 oraz pkt. 7.5.1.3 albo zgodnie z pkt. 7.7.
- 7.8.2.1 Użytkownik Systemu, zostanie poinformowany o przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej):
- 7.8.2.1.1 zgodnie z postanowieniami pkt. 7.6.10. w ramach procedury udostępniania przepustowości zgodnie z pkt. 7.5.1.2 oraz pkt. 7.5.1.3 , albo
- 7.8.2.1.2 zgodnie z postanowieniami pkt. 7.7.11 w ramach procedury udostępniania przepustowości zgodnie z pkt. 7.7.
- 7.8.2.2 Użytkownik Systemu, któremu została przydzielona przepustowość (moc umowna), zostanie o tym poinformowany w formie pisemnej oraz elektronicznych skanów dokumentów. Informację uważa się za doręczoną z chwilą przekazania dokumentów w formie elektronicznej.
- 7.8.2.3 Przesyłając informacje o przydziale przepustowości (PP), o których mowa w pkt. 7.8.2.1, OSP informuje o wysokości zabezpieczenia finansowego oraz przekazuje projekt przydziału przepustowości (PP).
- 7.8.2.4 Użytkownik Systemu w terminie 14 dni od dnia otrzymania informacji o przydziale przepustowości (PP) przedkłada OSP jednostronnie podpisany przydział przepustowości (PP). Jeżeli w przesłanym przez OSP przydziale przepustowości (PP) wystąpią oczywiste błędy, Strony w terminie (trzech) 3 dni roboczych ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.
- 7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP).
- 7.9.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje na zasadach określonych w pkt. 7.4, pkt. 7.5 i 20.5.
- 7.9.2 W terminie do 1 maja 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).
- 7.9.3 W terminie do 15 maja OSP poinformuje Użytkownika Sieci, wnioskującego o zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) w odniesieniu do określonych punktów, tj. o zmianie przydziału przepustowości (PP) na następny rok gazowy lub kolejne lata gazowe.
- 7.9.4 Postanowienia pkt 7.9.2 i pkt. 7.9.3 nie dotyczą fizycznych punktów wejścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów (FPWE_{OSP}) oraz fizycznych punktów wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów (FPWY_{OSP}) i Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP). W takim przypadku zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) następuje na zasadach określonych w pkt. 20.18.

- 7.9.5 W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Użytkownika Sieci i za zgodą OSP, przepustowość (moc umowna) dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia określona w przydziale przepustowości (PP) może być zmieniona w ciągu danego roku gazowego, w szczególności w przypadku:
- 7.9.5.1 podłączenia w trakcie roku gazowego nowych Odbiorców Użytkownika Sieci zasilanych z sieci dystrybucyjnej;
 - 7.9.5.2 modernizacji i rozbudowy stacji redukcyjno-pomiarowej i pomiarowej, skutkującej trwałym zwiększeniem przepustowości (mocy umownej);
 - 7.9.5.3 zmiany procesu technologicznego Odbiorcy Użytkownika Sieci, skutkującą trwałą zmianą przepustowości (mocy umownej);
 - 7.9.5.4 uruchomienia dodatkowej produkcji spowodowanej wzrostem zapotrzebowania na wyroby Odbiorcy, skutkujące trwałym zwiększeniem przepustowości (mocy umownej) (tj. na okres powyżej 12 miesięcy).
- 7.9.6 Wniosek o zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) w trybie pkt. 7.9.5 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).
- 7.9.7 W przypadku wniosku, o którym mowa w pkt. 7.9.5 dotyczącego zmiany przepustowości (mocy umownej), złożonego w trakcie roku gazowego, OSP informuje Użytkownika Sieci o jego rozpatrzeniu w terminie czternastu (14) dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.
- 7.9.8 Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności.
- 7.9.9 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.
- 7.9.10 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.9, zmiana przepustowości (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 m³/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 przepustowości (mocy umownej) w okresie rozruchu technologicznego.
- 7.10.3 OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (moc umowną), 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_O lub $WPWY_{OSD}$ zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych oraz OSD, korzystający z przepustowości $MFPWY_{OSD}$ 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 dwa (2) miesiące, dla nowego lub modernizowanego $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$, w którym odbiór paliwa gazowego z instalacji magazynowej i zatłaczanie 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 $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$.
- 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 $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$, 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 $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$ 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 Użytkownikowi Systemu, 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 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 Użytkownikowi Systemu, 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 Użytkownikowi Systemu, o którym mowa w pkt. 8.1.18 i pkt. 8.1.19, przez OSP zdolność dla punktów wyjścia do instalacji magazynowych (PWY_{OSM}) jest publikowana na stronie internetowej OSP 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 Użytkownikowi Systemu, o którym mowa w pkt. 8.1.18 i pkt. 8.1.19 przez OSP zdolność dla punktów wejścia z instalacji magazynowych (PWE_{OSM}) jest publikowana na stronie internetowej OSP 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), w tym w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), 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 i w takiej samej formie, przydział zdolności (PZ) następuje jednocześnie z przydziałem przepustowości (PP).
- 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 internetowej 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 pkt. 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 każdemu Użytkownikowi Systemu 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. Zmiana przysługującej Użytkownikowi Systemu zdolności następuje z chwilą dokonania aktualizacji przez OSP informacji opublikowanej na stronie internetowej OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.5 i pkt. 8.1.6, i nie wymaga zmiany przydziału zdolności (PZ) w trybie pisemnym lub elektronicznym.
- 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. Zmiana przysługującej Użytkownikowi Systemu zdolności następuje z chwilą dokonania aktualizacji przez OSP informacji opublikowanej na stronie internetowej OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.8 i pkt. 8.1.9, i nie wymaga zmiany przydziału zdolności (PZ) w trybie pisemnym lub elektronicznym.
- 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 przydział zdolności (PZ) dla $WPWE_{OSP}$ i $WPWY_{OSP}$.
- 8.1.22 Nie wprowadza się limitów wartości zdolności przydzielanej 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. 7.8.1.2, pkt. 8.1.17, pkt. 8.1.19, pkt. 8.1.22, wymaga potwierdzenia w formie zmiany przydziału zdolności (PZ) zgodnego z formularzem publikowanym na stronie internetowej OSP, pod rygorem nieważności.
- 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 niebędących członkami Unii Europejskiej oraz dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP). 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.
- 8.1.25 W przydziale zdolności (PZ) dla punktu wyjścia (PWY), dla którego została przydzielona zdolność warunkowa na zasadach ciągłych, zostanie wskazany punkt wejścia (PWE), w którym odpowiedni przydział zdolności na zasadach ciągłych warunkuje przydział zdolności warunkowej na zasadach ciągłych w danym punkcie wyjścia (PWY).

8.1.26 Warunkiem skorzystania przez ZUP z przydzielonej zdolności warunkowej na zasadach ciągłych w punkcie wyjścia (PWY) jest złożenie odpowiedniej nominacji dla tego punktu wyjścia (PWY) oraz właściwego punktu wejścia (PWE).

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.

8.2.9 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia z Giełdy Gazu (WPWE_{GG}), punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego (WPWE_{OSD}) lub punkcie wejścia z rynku OTC (WPWE_{OTC}) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wyjścia do Giełdy Gazu (WPWY_{GG}), punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (WPWY_{OSD}) lub punktu wyjścia do rynku OTC (WPWY_{OTC}).

8.2.10 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do Giełdy Gazu (WPWY_{GG}), punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego (WPWY_{OSD}) lub punkcie wyjścia do

rynku OTC ($WPWY_{OTC}$) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia z Giełdy Gazu ($WPWE_{GG}$), punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$) lub punktu wejścia z rynku OTC ($WPWE_{OTC}$).

9 USŁUGI NA OKRES JEDNEJ DOBY GAZOWEJ

- 9.1 Przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, na okres jednej doby gazowej oraz zdolność na okres jednej doby gazowej jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) 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 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 na zasadach ciągłych, w tym w ramach mechanizmu, o którym mowa w pkt. 20.3.6.1, 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 na zasadach ciągłych, OSP dokona przydziału przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego zgłoszonej w nominacjach przewyższających ilości wynikające z przepustowości (mocy umownych) dostępnych dla danego Użytkownika Systemu z innych posiadanych przez niego produktów dla danego punktu. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość na zasadach przerywanych.
- 9.8 Przydzielona przepustowość odpowiada maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego, określonej w zatwierdzonej przez OSP nominacji podzielonej przez wartość ciepła spalania wyznaczoną zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.12 oraz opublikowaną na stronie internetowej 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 Użytkownik Systemu zalega z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności.
- 10.2 OSP wstrzymuje przesyłanie paliwa gazowego, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Użytkownika Systemu lub jego Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
- 10.3 OSP wznowi przesyłanie pełnych ilości paliwa gazowego bezzwłocznie po ustaniu przyczyn wstrzymania.
- 10.4 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.
- 10.5 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 b ustawy Prawo energetyczne.
- 10.6 Polecenia mogą dotyczyć tylko tych fizycznych punktów wyjścia, co do których istnieją techniczne możliwości dokonywania wstrzymania dostarczania/przesyłania paliwa gazowego do Odbiorcy ZUP.
- 10.7 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. 10.5, o terminie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 10.8 Do polecenia należy załączyć dokumenty potwierdzające spełnienie przesłanek wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, określonych przepisami prawa. W poleceniu ZUP zobowiązany jest określić:
- 10.8.1 fizyczny punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - 10.8.2 datę wykonania polecenia przez OSP, nie wcześniejszą niż pierwszy dzień po upływie trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności należności przez Odbiorcę ZUP.
 - 10.8.3 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.

- 10.9 Polecenie powinno być przekazane do OSP wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 10.8, najpóźniej na siedem (7) dni przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 10.10 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.
- 10.11 Przedstawiciel ZUP ma obowiązek być obecny przy wykonywaniu polecenia.
- 10.12 OSP jest zobowiązany niezwłocznie po otrzymaniu polecenia wznowienia od ZUP, wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia, w stosunku do którego ustala 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.
- 10.13 Wstrzymanie dokonane na skutek polecenia ZUP, nie zwalnia go z ponoszenia opłat związanych z realizacją umowy przesyłowej w danym punkcie, którego dotyczy polecenie.
- 10.14 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 lub umowę kompleksową 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_O), 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_O), 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_O) 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_O), w którym następuje zmiana sprzedawcy, następuje zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.22 i 7.4.23.
 - 11.1.7 nowy sprzedawca lub Odbiorca informuje OSP o dniu rozpoczęcia przez niego dostarczania paliw gazowych do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O),
 - 11.1.8 z dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O) 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_O), 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_O) poprzez podpisanie zmiany przydziału przepustowości (PP), w terminie pięciu (5) dni. Postanowień pkt. 7.4.22 nie stosuje się,
- 11.1.8.2 Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w przydziale przepustowości (PP) lub w zmianie 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, który jest bezpośrednio przyłączony do 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 przepustowości (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_O, FPWY_{OSD}), 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 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. Przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia, w którym dokonywana jest zmiana sprzedawcy, następuje zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.22 i pkt. 7.4.23,

- 11.2.7 nowy sprzedawca informuje OSP o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży paliw gazowych do Odbiorcy,
- 11.2.8 z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę:
- 11.2.8.1 zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O, FPWY_{OSD}), 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_O, FPWY_{OSD}) poprzez podpisanie zmiany przydziału przepustowości (PP), w terminie pięciu (5) dni. Postanowień pkt. 7.4.22 nie stosuje się.
- 11.2.8.2 Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O, FPWY_{OSD}), 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 zmianie 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).
- 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 dwadzieścia jeden (21) dni.
- 11.7 Zmiana sprzedawcy w systemie przesyłowym następuje poprzez przydzielenie przez OSP przepustowości nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy, dlatego też

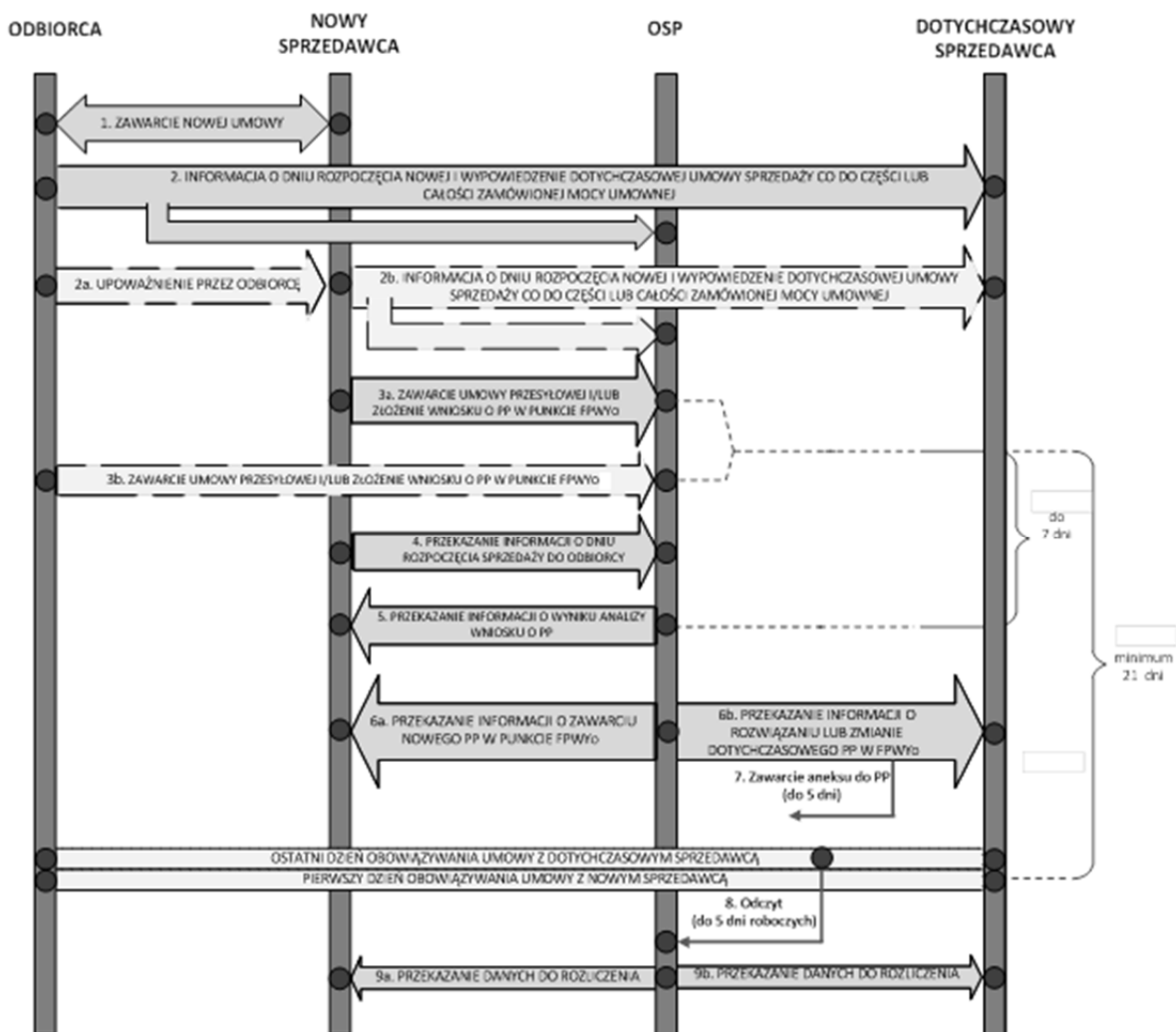
niezbędne jest, aby odpowiednio nowy sprzedawca lub Odbiorca był stroną umowy przesyłowej z OSP (posiadał status Użytkownika Systemu). Umowa przesyłowa powinna być zawarta nie później niż w momencie przystąpienia do procesu zmiany sprzedawcy w systemie przesyłowym.

11.8 Postanowienia pkt. 11 stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca dokonuje zmiany sprzedawcy („częściowa zmiana sprzedawcy”) polegającej na:

11.8.1 zawarciu umowy kompleksowej z kolejnym Sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) u dotychczasowego Sprzedawcy, albo

11.8.2 zawarciu umowy przesyłowej i złożeniu wniosku o przydział przepustowości (PP) w $FPWY_0$ lub $FPWY_{OSD}$ i jednoczesnym zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) u dotychczasowego Sprzedawcy.

11.9 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 OSP 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 przepustowości (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 przepustowości (mocy umownej). OSP wyraża zgodę na przekroczenie przepustowości (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 przepustowości (mocy umownej).
- 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 przepustowości (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 przepustowości (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 poinformuje 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 pkt. 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 poinformować o tym fakcie drugą stroną umowy. 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 W obszarach systemu przesyłowego, obejmujących strefy zasilane z punktów Tietierowka (ID 572405), Branice (ID 372414) oraz Gubin (ID 272416), niepołączonych bezpośrednio z instalacjami magazynowymi, w których OSP nie ma możliwości bilansowania fizycznego, ZUP zobowiązany jest do przekazania do przesłania w punktach wejścia do tych obszarów systemu przesyłowego paliwa gazowego w takich samych ilościach w danej dobie gazowej, w jakich zostanie ono odebrane w punktach wyjścia z tej części systemu w tej samej dobie.
- 14.5 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.
- 14.6 OSP prowadzi bilansowanie handlowe polegające m.in. na równoważeniu zapotrzebowania na paliwo gazowe z dostawami tego paliwa, obejmujące:
 - 14.6.1 system przesyłowy gazu wysokometanowego grupy E wraz z punktami wejścia i wyjścia, w tym:
 - 14.6.1.1 punktami wyjścia do obszarów dystrybucyjnych oraz punktami wejścia z obszarów dystrybucyjnych,
 - 14.6.1.2 punktami wirtualnymi, o których mowa w pkt. 3.1.6.2 i pkt. 3.1.7.2.
 - 14.6.2 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. 15.2.4 oraz pkt. 15.2.6, 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 ZUP może złożyć nominacje i renominacje nie wcześniej niż dwa (2) dni robocze po podpisaniu przydziału zdolności (PZ) przydzielającego zdolność w danym punkcie wejścia lub wyjścia.
- 15.2.3 W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego Lw nominacje składane są jedynie dla punktów wyjścia.
- 15.2.4 Giełda Gazu składa nominacje lub renominacje dla wirtualnego punktu wejścia ($WPWE_{GG}$) i wirtualnego punktu wyjścia ($WPWY_{GG}$) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym Giełdy Gazu. W nominacji lub renominacji składanej przez Giełdę Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP przeprowadzonych na Giełdzie Gazu. Nominacja lub renominacja otrzymana od Giełdy Gazu nie podlega zatwierdzeniu w trybie postanowień pkt. 15.3.3 oraz pkt. 15.4.4. Nominację lub renominację otrzymaną od Giełdy Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSP.
- 15.2.5 Suma ilości paliwa gazowego zgłoszona przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wejścia ($WPWE_{GG}$) dotycząca danej doby gazowej jest równa ilościom paliwa gazowego zgłoszonym przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wyjścia ($WPWY_{GG}$) w tej dobie gazowej.
- 15.2.6 ZUP składa nominacje i renominacje dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) zgodnie z postanowieniami Instrukcji SGT, z uwzględnieniem postanowień pkt. 8.1.24. Zatwierdzona nominacja w Systemie Gazociągów Tranzytowych stanowi podstawę realizacji usługi przesyłowej (zatwierdzona nominacja) w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) w krajowym systemie przesyłowym.
- 15.2.7 Zmiana nominacji (renominacji), o której mowa w pkt. 15.2.6 powoduje automatycznie odpowiednią zmianę nominacji (renominacji) w krajowym systemie przesyłowym dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP).
- 15.2.8 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.
- 15.2.9 Z zastrzeżeniem pkt. 15.2.10, 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.
- 15.2.10 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.

- 15.2.11 W celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji, należy określić w nich ilości paliwa gazowego w podziale na kontrahentów ZUP, którzy:
- 15.2.11.1 dostarczają ZUP paliwo gazowe w punktach wejścia (m.in. zleceniodawca usług transportowych w systemie OSW, sprzedający paliwo gazowe ZUP w punkcie wirtualnym),
 - 15.2.11.2 odbierają od ZUP paliwo gazowe w punktach wyjścia (m.in. zleceniodawca usług transportowych w systemie OSW, kupujący paliwo gazowe od ZUP w punkcie wirtualnym).
- 15.2.12 W nominacjach lub renominacjach składanych przez Giełdę Gazu kontrahent ZUP określany jest jako Giełda Gazu.
- 15.2.13 ZUP dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym poza Giełdą Gazu, 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}).
- 15.2.14 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 pkt. 15.4.4 jest przekazywana obu ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjęte do realizacji.
- 15.2.15 Ilość paliwa gazowego określona w nominacji (renominacji) dla punktu wyjścia (PWY), w którym przydzielono zdolność warunkową na zasadach ciągłych, powinny być nie większe od ilości paliwa gazowego w nominacji (renominacji) dla odpowiadającego punktu wejścia (PWE), w którym przydzielona zdolność warunkuje zdolność warunkową na zasadach ciągłych w danym punkcie wyjścia (PWY). W przypadku, gdy ilość określona w nominacji (renominacji) dla punktu wyjścia (PWY), dla którego przydzielono zdolność warunkową na zasadach ciągłych, jest większa od ilości określonej w nominacji (renominacji) dla odpowiadającego/właściwego punktu wejścia (PWE), ilość dla punktu wyjścia (PWY) zostanie odpowiednio zredukowana.
- 15.2.16 W przypadku, gdy ZUP posiada przydział zdolności warunkowej na zasadach ciągłych dla kilku punktów wyjścia (PWY) i gdy warunkiem korzystania z tej zdolności warunkowej na zasadach ciągłych w tych punktach jest posiadanie odpowiedniej zdolności na zasadach ciągłych w określonym punkcie wejścia (PWE), w sytuacji gdy suma ilości określonych w nominacji (renominacji) dla tych punktów wyjścia (PWY), dla których przydzielono zdolność warunkową na zasadach ciągłych, jest większa od ilości paliwa gazowego określonej w nominacji (renominacji) dla odpowiadającego punktu wejścia (PWE), w którym przydzielona zdolność determinuje zdolność warunkową na zasadach ciągłych w w/w punktach wyjścia (PWY), ilości dla punktów wyjścia (PWY)

zostaną zredukowane proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego określonego w nominacjach (renominacjach) dla tych punktów wyjścia.

- 15.2.17 W przypadkach, o których mowa w pkt. 15.2.16 informacja o zatwierdzeniu nominacji (renominacji) przekazywana ZUP, będzie zawierała ilości zredukowane dla punktów wyjścia (PWY), które zostały przyjęte do realizacji.
- 15.2.18 W przypadku gdy zdolność na zasadach ciągłych warunkowana jest odpowiednią zdolnością na więcej niż jednym punkcie wejścia (PWE), wtedy jako ilość odniesienia przyjmuje się sumę nominacji dla odpowiednich punktów wejścia.
- 15.2.19 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.
- 15.2.20 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESP renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 15.2.21 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. 15.2.24 i pkt. 18.3. W technicznie uzasadnionych przypadkach OSP może wyrazić zgodę na zwiększenie różnicy, o której mowa w pierwszym zdaniu.
- 15.2.22 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.
- 15.2.23 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.
- 15.2.24 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.
- 15.2.25 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 począwszy dla zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności

redukowane będą zdolności dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne). W przypadku produktów o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.

- 15.2.26 ZUP, który otrzymał od OSP informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji/renomnacji, 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 renomnacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 15.2.27 Nominacje i renomnacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 21.
- 15.2.28 OSP jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renomnacji OSW i OPR w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renomnacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.
- 15.2.29 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.
- 15.2.30 W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 15.2.29, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 20.19.3 i pkt. 20.20.

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. 16:00 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 OSP.
- 15.3.6 W przypadku, gdy ZUP nie przekaze OSP, w terminie określonym w pkt. 15.3.1, nominacji na kolejną dobę gazową, przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona dla odpowiedniego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „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 oraz Giełda Gazu może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 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 niezwłocznie odpowiednią renominację. Postanowień pkt. 15.4.1 nie stosuje się.
- 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. 15.2.21.

- 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. 15.2.23.
- 15.5 Sprawdzanie zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących.
- 15.5.1 Sprawdzanie 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 wykaże 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 14:45 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 15:30 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

renominalacji w ciągu 90 minut od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renowinacji.

- 15.5.3.3 W przypadku wystąpienia niezgodności renowinacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w renowinacjach. OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu renowinacji 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, całkowite ilości paliwa gazowego określone na podstawie pomiaru dla danego punktu wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji, o ile ZUP korzystający z danego punktu nie zawrą porozumienia określającego inny algorytm podziału całkowitych ilości paliwa gazowego określonych na podstawie pomiaru.
- 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.
- 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.
- 16.1.8 Alokacje ilości paliwa gazowego dla punktów wejścia dokonywane są w liczbach naturalnych.

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 z przydziału przepustowości i zdolności tego punktu (PP/PZ).

- 16.2.4 W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESP lub ciśnienia dostawy określonego na stronie internetowej OSP, 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.
- 16.2.11 Alokacje ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia dokonywane są w liczbach naturalnych.
- 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 OSD przekazuje OSP informacje o pobranej przez odbiorców ZUP/ZUD przyłączonych do obszaru dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z obszaru dystrybucyjnego danego OSD. Ta informacja przekazywana jest jako alokacja dla $WPWY_{OSD}$.
 - 16.3.3 OSD przekazuje OSP informacje o dostarczonej przez źródła przyłączone do obszaru dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z podziałem na ZUP/ZUD. Ta informacja przekazywana jest jako alokacja dla $WPWE_{OSD}$.
 - 16.3.4 Nadanie kodów 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.
 - 16.3.5 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:
 - 16.3.5.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;
 - 16.3.5.2 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.
 - 16.3.6 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.
 - 16.3.7 Dla wirtualnego punktu wyjścia/wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego OSD ($WPWY_{OSD}/WPWE_{OSD}$) nie określa się maksymalnej objętości godzinowej.
 - 16.3.8 Dane, o których mowa w pkt. 16.3.5. są przekazywane do OSP w postaci pliku tekstowego w formacie zgodnym ze wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP.
- 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 OSP.

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 punktach wejścia do tych części systemu przesyłowego niepołączonych bezpośrednio z instalacją magazynową, w których OSP nie ma możliwości bilansowania fizycznego zgodnie z pkt. 14.4, ZUP zobowiązany jest do przekazania do przesłania w punktach wejścia paliwa gazowego w takich samych ilościach w danej dobie gazowej, w jakich zostanie ono odebrane w punktach wyjścia z tej części systemu w tej samej dobie. Katalog punktów wejścia i wyjścia, o których mowa powyżej, publikowany jest na stronie internetowej OSP.
- 17.3 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:
- 17.3.1 pojemność akumulacyjną systemu przesyłowego,
 - 17.3.2 pojemności magazynowe,
 - 17.3.3 nabyte usługi systemowe, o których mowa w pkt. 18.1.4.
- 17.4 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.
- 17.5 OSP do 15 października danego roku, informuje podmiot, o którym mowa w pkt. 17.4, 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).
- 17.6 Pojemność czynna, moc odbioru i zatłaczania instalacji służącej do magazynowania zarezerwowana przez OSP nie może być udostępniona, bez zgody OSP, innym podmiotom.
- 17.7 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).
- 17.8 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.
- 17.9 Paliwo gazowe przekazywane do instalacji magazynowych oraz pobierane z instalacji magazynowych powinno odpowiadać parametrom jakościowym określonym w IRIESP.
- 17.10 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i integralności systemu

przesyłowego, w tym bilansowania systemu przesyłowego, OSP:

- 17.10.1 zarządza strumieniami paliwa gazowego zatłaczanymi i odbieranymi z instalacji magazynowej oraz częścią instalacji służącej do magazynowania, którą OSP wykorzystuje dla realizacji swoich zadań,
 - 17.10.2 nabywa od URB usługi systemowe niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 17.11 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:
- 17.11.1 współpracy z OSP, w szczególności do przekazywania operatorowi niezbędnych informacji o posiadanych mocach umownych oraz możliwościach zakupu paliwa gazowego, w tym o elastyczności poboru,
 - 17.11.2 dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego lub pozostawiania w gotowości do jego dostarczenia w ilościach określonych przez OSP, w ramach elastyczności, o której mowa w pkt. 17.11.1,
 - 17.11.3 złożenia stosownych nominacji lub renominacji paliwa gazowego w ilościach określonych w poleceniach wydawanych przez OSP, w ramach elastyczności, o której mowa w pkt. 17.11.1.
- 17.12 Paliwo gazowe jest pobierane od ZUP w trybie postanowień pkt. 17.11 za wynagrodzeniem odpowiadającym cenie taryfowej ZUP (zatwierdzonej przez Prezesa URE), a w przypadku nie stosowania taryfy, po kosztach realizacji tej usługi.
- 17.13 Po zakończeniu doby gazowej, w której OSP pobrał paliwo gazowe od ZUP w trybie postanowień pkt. 17.11, OSP przygotowuje dobowy raport rozliczeniowy, w którym podaje w szczególności:
- 17.13.1 oznaczenie ZUP,
 - 17.13.2 cena po jakiej OSP pobrał paliwo gazowe od ZUP,
 - 17.13.3 ilość pobranego przez OSP paliwa gazowego,
 - 17.13.4 PWE, w którym nastąpiło pobranie paliwa gazowego.
- 17.14 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. 17.13.
- 17.15 W terminie siedmiu (7) dni od otrzymania miesięcznego raportu rozliczeniowego, ZUP wystawia fakturę zawierającą opłaty z tytułu, dokonanego w trybie pkt. 17.11, dostarczenia paliwa gazowego, płatną w terminie podanym na fakturze, nie krótszym jednak niż czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury.

- 17.16 OSP bilansując system przesyłowy bierze pod uwagę zrównoważenie poboru i dostaw paliwa gazowego, ograniczenia systemowe oraz złożone oferty bilansujące.
- 17.17 W przypadku, gdy mechanizmy opisane w pkt. 17.16 są niewystarczające, OSP może wprowadzić ograniczenia w punktach wejścia lub wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 20.22.1.
- 17.18 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 przekaże 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 W przypadku, gdy URB składa ofertę na produkt lokalizowany, w punkcie wejścia 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 na daną usługę systemową 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 przekáže 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 pkt. 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, nie później jednak niż do piętnastego (15) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, 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 zero (0), a ilość odebrana w punktach wyjścia jest różna od zera (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. 20.22.

- 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. 20.19 i pkt. 20.20 sporządzany jest w 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 (m³), 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 stronie internetowej OSP. Podstawą rozliczenia z tytułu niezbilansowania jest CRG opublikowana do godz. 18 doby poprzedzającej daną dobę gazową. Jeżeli nie nastąpił zakup paliwa gazowego – 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 mniejszą niż 100% CRG. OSP publikuje MCOSB na swojej stronie internetowej OSP.
- 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_D), 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_P), 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 zero (0).

20 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI 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 celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych OSP współpracuje z operatorami systemów współpracujących na warunkach określonych w porozumieniach operatorskich lub międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).
 - 20.3.5 Ponadto, OSP podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:
 - 20.3.5.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,

- 20.3.5.2 podejmuje działania mające na celu maksymalne wykorzystanie przepustowości systemu przesyłowego przy jednoczesnym zapewnieniu jego integralności,
 - 20.3.5.3 eksploatuje system przesyłowy oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,
 - 20.3.5.4 monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,
 - 20.3.5.5 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,
 - 20.3.5.6 opracowuje procedury działań na wypadek wystąpienia w systemie przesyłowym sytuacji awaryjnej,
 - 20.3.5.7 wprowadza dodatkowe opłaty, o których mowa w pkt. 20.20, pkt. 20.21 i pkt. 20.23,
 - 20.3.5.8 stosuje mechanizmy nadsubskrypcji i wycofania.
- 20.3.6 Mechanizmy nadsubskrypcji i wykupu.
- 20.3.6.1 Dla Fizycznych Punktów Wejścia do systemu na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów (FPWE_{OSP}), Fizycznych Punktów Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów (FPWY_{OSP}) i Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) OSP publikuje na stronie internetowej OSP do godz. 12.00 doby gazowej informacje o dodatkowej dostępnej przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, udostępnianej na kolejną dobę gazową, z uwzględnieniem warunków technicznych, prognozowanych odbiorów z systemu przesyłowego oraz przepustowości w sąsiadujących systemach przesyłowych. OSP informuje Użytkowników Sieci, że dodatkowa przepustowość jest oferowana w ramach mechanizmu nadsubskrypcji.
 - 20.3.6.2 W celu realizacji usługi przesyłania z wykorzystaniem przepustowości, o której mowa w pkt. 20.3.6.1, Użytkownicy Sieci uwzględniają tę przepustowość w trakcie składania nominacji zgodnie z pkt. 15.3. Przydział dodatkowej przepustowości (mocy umownej) następuje zgodnie z postanowieniami pkt. 9.
 - 20.3.6.3 W przypadku, gdy w trakcie realizacji usług przesyłania wystąpi konieczność redukcji przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, udostępnionej w trybie pkt. 20.3.6.1, OSP zastosuje mechanizm wycofania przepustowości (mocy umownej) od Użytkowników Sieci, opisany poniżej.
 - 20.3.6.4 Wycofanie nastąpi w trybie aukcji, której szczegółowy regulamin, sporządzony z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 20.3.6.7, zamieszczony zostanie na stronie internetowej OSP.
 - 20.3.6.5 W aukcji ma prawo wziąć udział Użytkownik Sieci, który posiada przepustowość (moc umowną) na zasadach ciągłych w punkcie, którego dotyczy procedura wycofania.

- 20.3.6.6 OSP informuje Użytkowników Sieci, o których mowa w pkt. 20.3.6.5 o rozpoczęciu procedury wycofania w ramach aukcji najpóźniej na trzydzieści (30) minut przed rozpoczęciem aukcji.
- 20.3.6.7 Zasady aukcji:
- 20.3.6.7.1 w aukcji jako uczestnik aukcji ma prawo wziąć udział Użytkownik Sieci, o którym mowa w pkt. 20.3.6.5, jeśli uzyskał login i hasło do platformy internetowej OSP zgodnie z pkt. 6.4.7,
 - 20.3.6.7.2 udział w aukcji jest anonimowy, tożsamość uczestnika aukcji w toku aukcji jest znana wyłącznie OSP,
 - 20.3.6.7.3 każda aukcja obejmuje tylko jedną rundę licytacji i trwa trzydzieści (30) minut,
 - 20.3.6.7.4 oferta uczestnika aukcji może być dowolnie składana, zmieniana i wycofywana podczas rundy licytacji w trakcie jej trwania; oferta jest uważana za wiążącą do momentu jej modyfikacji lub usunięcia,
 - 20.3.6.7.5 w ofercie uczestnik aukcji wskazuje:
 - 20.3.6.7.5.1 tożsamość uczestnika aukcji,
 - 20.3.6.7.5.2 punkt wejścia/wyjścia, dla którego składana jest oferta,
 - 20.3.6.7.5.3 ilość oferowanej przepustowości (mocy umownej), nie większą niż przepustowość (moc umowną), którą posiada uczestnik aukcji na zasadach ciągłych w zakresie wykorzystywanym w zatwierdzonej nominacji, w okresie którego dotyczy procedura wycofania,
 - 20.3.6.7.5.4 cenę, z uwzględnieniem postanowień pkt. 20.3.6.7.7.
 - 20.3.6.7.6 Oferta uczestnika aukcji będzie uważana za wiążącą, jeśli spełnia wszystkie wymogi, o których mowa w pkt. 20.3.6.7.5.
 - 20.3.6.7.7 Maksymalna cena, po jakiej uczestnik aukcji może zaoferować wycofanie przepustowości nie może przekroczyć półtorakrotności (1,5) stawki opłaty stałej, dla usługi świadczonej na okres jednej doby gazowej, określonej w Taryfie OSP.
 - 20.3.6.7.8 Wycofanie przepustowości (mocy umownych) w procedurze aukcji następuje po najniższej cenie zaoferowanej OSP,
 - 20.3.6.7.9 OSP może przyjąć ofertę uczestnika aukcji w części,
 - 20.3.6.7.10 W ciągu trzydziestu (30) minut od zakończenia aukcji, OSP opublikuje jej ostateczny wynik. Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki.
- 20.3.6.8 W przypadku, gdy w wyniku aukcji, o której mowa w pkt. 20.3.6.4, OSP nie uzyska wystarczającej przepustowości, niezbędnej do zrealizowania usługi przesyłania w zakresie zatwierdzonych nominacji dla określonego punktu dla danej doby gazowej, OSP dokona za odpowiednią bonifikatą określoną w Taryfie OSP, redukcji przydziału przepustowości (PP) na zasadach ciągłych. Użytkownikom Sieci, którym przepustowość (moc umowna) i zdolność została przydzielona

- w trybie pkt. 9, redukcja, o której mowa powyżej zostanie dokonana proporcjonalnie do godzinowych ilości paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach dla okresu, którego dotyczy redukcja.
- 20.3.6.9 W wyniku przeprowadzonej procedury wycofania, OSP dokona odpowiedniej redukcji zatwierdzonych nominacji podmiotów, których oferta została przyjęta lub, o których mowa w pkt. 20.3.6.8.
- 20.3.6.10 Obniżenie wynagrodzenia OSP z tytułu wycofania przepustowości Użytkownika Sieci w ramach procedury, o której mowa w pkt. 20.3.6.4, uwzględnia się w fakturze wystawionej Użytkownikowi Sieci przez OSP z tytułu realizacji umowy przesyłowej, w postaci odpowiedniej bonifikaty.
- 20.3.6.11 Sposób ustalania ilości przepustowości oferowanej w ramach mechanizmu nadsubskrypcji będzie uzgadniany przez OSP z Prezesem URE.
- 20.3.6.12 OSP w terminie do czerwca 2014 r. będzie podejmował czynności w celu uzgodnienia z odpowiednimi OSW procedury ustalania ilości przepustowości w ramach mechanizmu nadsubskrypcji tak aby przepustowość oferowana w ramach mechanizmu nadsubskrypcji była oferowana wspólnie przez OSP i OSW jako przepustowość powiązana.
- 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 wniosku o przydział przepustowości okaże się, że brak jest dostępnej przepustowości przesyłowej, a istnieją zakontraktowane, a niewykorzystywane przepustowości, tj. gdy:
- 20.4.3.1 Użytkownik Sieci systematycznie wykorzystuje przyznaną przepustowość (moc umowną) w niepełnym zakresie, tj. wykorzystuje rocznie średnio mniej niż 80 % przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) zarówno w okresie od dnia 1 kwietnia do 30 września, jak i w okresie od dnia 1 października do dnia 31 marca, przy efektywnym czasie trwania przydziału przepustowości (mocy umownej), wynoszącym ponad jeden rok gazowy, czego nie może należycie uzasadnić,
- 20.4.3.2 Użytkownik Sieci nie sprzedał, ani nie zaoferował na rozsądnych warunkach swojej niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownej), a inni Użytkownicy Sieci ubiegają się o przepustowość (moc umowną) i zdolność na zasadach ciągłych w tym punkcie,
- 20.4.3.3 Użytkownik Sieci nie uzasadni należycie niewykorzystywanie przepustowości, w szczególności:

- 20.4.3.3.1 koniecznością spełnienia wymogów prawa w zakresie bezpieczeństwa dostaw,
- 20.4.3.3.2 awarią OSP lub w systemie współpracującym,
- 20.4.3.3.3 nadzwyczajnym zdarzeniem u odbiorcy,
- 20.4.3.3.4 siłą wyższą.

składa się odpowiednie oświadczenie – po zobowiązaniu przez Prezesa URE do częściowego lub całkowitego wycofania przydziału przepustowości i zdolności (PP) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia.

- 20.4.4 O wystąpieniu sytuacji, o której mowa w pkt. 20.4.3, OSP informuje Prezesa URE.

20.5 Przydział przepustowości w ramach procedury aukcji.

- 20.5.1 Prawo uczestnictwa w aukcji ma Uczestnik Aukcji, tj. Użytkownik Systemu, który ma zawartą umowę przesyłową oraz uzyskał login i hasło do platformy internetowej OSP zgodnie z pkt. 6.4.7.
- 20.5.2 Przepustowość Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) nieoferowana w ramach przepustowości powiązanej zgodnie z pkt. 7.1.8, przydzielana jest w ramach procedury aukcji, Użytkownikom Sieci, którzy posiadają przepustowość (moc umowną) niepowiązaną na zasadach ciągłych dla fizycznych punktów wyjścia wchodzących w skład Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w Systemie Gazociągów Tranzytowych.
- 20.5.3 Przepustowość (moc umowna) punktów, o których mowa w pkt. 7.4.5, oferowana jako niepowiązana, udostępniana jest jako produkt roczny lub kwartalny na rok gazowy, następujący po roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja lub jako produkty kwartalne i miesięczne w roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja.
- 20.5.4 Udział w aukcji jest anonimowy, tożsamość Uczestnika Aukcji w toku aukcji jest znana wyłącznie OSP.
- 20.5.5 Aukcje odbywają się w następujących terminach, o ile co innego nie wynika z opublikowanego przez OSP kalendarza aukcji:
 - 20.5.5.1 Aukcja produktów rocznych odbywa się w pierwszy poniedziałek czerwca każdego roku (produkty roczne na kolejne cztery lata gazowe),
 - 20.5.5.2 Aukcja produktów kwartalnych odbywa się w trzeci poniedziałek czerwca każdego roku (cztery kolejne produkty kwartalne w następnym roku gazowym),
 - 20.5.5.3 Aukcja produktów miesięcznych odbywa się w trzeci poniedziałek każdego miesiąca (produkt miesięczny w następnym miesiącu gazowym),
- 20.5.6 Algorytm aukcji.
 - 20.5.6.1 Rundy licytacyjne każdej aukcji rozpoczynają się o godzinie 09:00 i trwają do 18:00, we wszystkie odpowiednie dni.

- 20.5.6.2 W przypadku, gdy po zakończeniu aukcji na dany produkt pozostanie wolna przepustowość w danym punkcie, OSP zaoferuje tę wolną przepustowość w ramach aukcji na produkt o krótszym okresie obowiązywania.
- 20.5.6.3 W przypadku, gdy aukcja nie zakończy się do czasu rozpoczęcia kolejnej aukcji zgodnie z pkt. 20.5.5, aukcja zostanie zamknięta, a dostępna przepustowość zostanie zaoferowana w kolejnej aukcji na produkt o krótszym okresie obowiązywania.
- 20.5.6.4 Pierwsza runda licytacji (R_1) trwa dwie (2) godziny, kolejne rundy (R_n) po trzydzieści (30) minut każda. Pomiedzy rundami licytacji występują okresy przerw obejmujące każdorazowo okres trzydziestu (30) minut.
- 20.5.6.5 Pierwsza runda licytacji (R_1) odbywa się dla S_{os} w wysokości "0"(zero), a kolejna runda licytacji (R_2) odbywa się dla S_{os} w wysokości jednej dużej zmiany wartości S_{os} .
- 20.5.6.6 Zmiany wartości S_{os} :
- 20.5.6.6.1 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 OSP 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.
- 20.5.6.6.2 Mała i duża zmiana wartości S_{os} są wartościami stałymi lub zmiennymi. Mała zmiana wartości S_{os} wynosi 20% dużej zmiany wartości S_{os} .
- 20.5.6.6.3 Określenie dużej zmiany wartości S_{os} ma na celu zminimalizowanie długości procesu aukcji.
- 20.5.6.6.4 Określenie małej zmiany wartości S_{os} ma na celu zminimalizowanie poziomu niesprzedanej przepustowości tam, gdzie aukcja będzie zamykana po cenie wyższej niż cena wywoławcza.
- 20.5.6.6.5 OSP może zmienić wartości małej lub dużej zmiany wartości S_{os} po każdych dwóch rundach licytacji.
- 20.5.6.7 W aukcji oferty (zgłoszenia) mogą składać wyłącznie Uczestnicy Aukcji.
- 20.5.6.8 Oferta może być dowolnie składana, zmieniana i wycofywana podczas rundy licytacji, pod warunkiem, że jest ona zgodna z pkt. 20.5.6.9. Oferta jest uważana za wiążącą do momentu jej modyfikacji lub usunięcia.
- 20.5.6.9 W ofercie Uczestnik Aukcji wskazuje:
- 20.5.6.9.1 tożsamość Uczestnika Aukcji,
- 20.5.6.9.2 punkt wejścia/wyjścia, którego dotyczy zgłoszenie,
- 20.5.6.9.3 produkt, na który składane jest zgłoszenie,
- 20.5.6.9.4 ilość przepustowości dla danej wartości S_{os} dla każdej z przedstawianych przez OSP w toku aukcji rund licytacji.
- 20.5.6.10 Oferta będzie uważana za wiążącą, jeśli będzie zgodna z wszystkimi wymogami punktu 20.5.6.9.

- 20.5.6.11 W pierwszej ofercie Uczestnik Aukcji wybiera formę zabezpieczenia finansowego.
- 20.5.6.12 Warunkiem uczestnictwa w kolejnych rundach licytacji (R_n) jest złożenie oferty w pierwszej rundzie licytacji (R_1).
- 20.5.6.13 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.
- 20.5.6.14 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} .
- 20.5.6.15 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.
- 20.5.6.16 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} .
- 20.5.6.17 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.
- 20.5.6.18 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. 20.5.6.16 (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}).
- 20.5.6.19 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} .
- 20.5.6.20 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. 20.5.6.16.
- 20.5.6.21 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. 20.5.6.18.
- 20.5.6.22 Po każdej rundzie licytacji OSP publikuje sumę przepustowości, na którą zostały złożone wiążące oferty wszystkich Uczestników Aukcji w danej rundzie licytacji.

- 20.5.6.23 Wartość S_{os} dla rundy licytacji, w której aukcja zostanie zamknięta, stanowi podstawę do obliczenia opłaty z tytułu ograniczeń kontraktowych, o której mowa w pkt. 20.5.7.
- 20.5.6.24 W ciągu dwóch (2) 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.
- 20.5.6.25 OSP może unieważnić procedurę udostępniania przepustowości w ramach aukcji z ważnych powodów w każdym czasie. O unieważnieniu procedury OSP informuje Użytkownika Systemu oraz Prezesa URE, podając przyczyny unieważnienia oraz przewidywany termin ponownego przeprowadzenia procedury.
- 20.5.7 Z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi), OSP pobiera opłatę ustaloną w następujący sposób:
- $$OZO = S_{os} * Mp * T$$
- gdzie:
- | | |
|----------|---|
| OZO | opłata z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi) [zł] |
| S_{os} | stawka opłaty z tytułu zarządzania ograniczeniami [zł/(m ³ /h)h] |
| Mp | przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach aukcji [m ³ /h] |
| T | ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h] |
- 20.5.8 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. 7.4.5.
- 20.5.9 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. 7.4.5.
- 20.6 Użytkownik Sieci, z wyłączeniem OSD i OSM, może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystanej przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 20.8 - pkt. 20.17.
- 20.7 W celu ułatwienia sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), OSP publikuje na stronie internetowej OSP 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,
- 20.11 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, nie później niż czternaście (14) dni przed terminem, od którego jest oferowana sprzedaż, udostępnienie lub nabycie przepustowości.
- 20.12 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.
- 20.13 OSP nie bierze odpowiedzialności za treść opublikowanych ofert, z tym że ponosi odpowiedzialność za zgodność opublikowanych ofert z formularzem dostarczonym przez Użytkownika Sieci.
- 20.14 Po upływie terminu związania ofertą, OSP usuwa ofertę z Tabeli Ofert wolnych przepustowości.

20.15 W przypadku sprzedaży niewykorzystywanej przepustowości na rzecz Użytkownika Systemu, stosuje się poniższą procedurę:

20.15.1 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,

20.15.2 do Użytkowników Systemu OSP przesyła projekt aneksów zmieniających przydział przepustowości (PP) dla odpowiednich punktów wejścia i wyjścia wraz z nowymi przepustowościami (mocami umownymi) w tych punktach,

20.15.3 do OSP zostaną przesłane, jednostronnie podpisane przez Użytkowników Systemu, aneksy zmieniające przydział przepustowości (PP) dla odpowiednich punktów wejścia i wyjścia wraz z nowymi przepustowościami (mocami umownymi) w tych punktach, zgodnie z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości,

20.16 W przypadku odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) na rzecz podmiotu niebędącego Użytkownikiem Systemu, procedury opisane w pkt. 20.15 stosuje się po zawarciu przez nabywcę umowy przesyłowej z OSP w trybie postanowień pkt. 6.

20.17 W przypadku udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości, prawa i obowiązki wynikające z przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) wykonuje Użytkownik Systemu.

20.18 Rezygnacja z przydzielonej przepustowości (mocy umownej).

20.18.1 W przypadku rezygnacji przez Użytkownika Sieci z przydzielonej przepustowości (mocy umownej), Użytkownik Sieci przedkłada do OSP na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP, oświadczenie o rezygnacji zawierające następujące informacje:

20.18.1.1 nazwę i kod Użytkownika Sieci,

20.18.1.2 nazwę i kod punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oświadczenie,

20.18.1.3 ilość przepustowości (mocy umownej) i zdolności, z której rezygnuje Użytkownik Sieci,

20.18.1.4 produkt oraz termin, od którego Użytkownik Sieci rezygnuje z przydziału przepustowości (mocy umownej) i zdolności.

20.18.2 Oświadczenie powinno spełniać następujące warunki:

20.18.2.1 Użytkownikowi Sieci, zgodnie z umową przesyłową oraz przydziałem przepustowości (PP), musi przysługiwać przepustowość (moc umowna) w określonych w oświadczeniu fizycznych punktach wejścia lub wyjścia,

20.18.2.2 okres, w którym oferowana jest przepustowość (moc umowna) powinien obejmować pełne miesiące gazowe,

20.18.2.3 termin, od którego jest oferowana przepustowość (moc umowna) powinien przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.

- 20.18.3 Formularz oświadczenia zgodny ze wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP powinien zostać dostarczony do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz w formie pisemnej do siedziby OSP, nie później niż czternaście (14) dni przed terminem, od którego Użytkownik Sieci zamierza zrezygnować z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) i zdolności.
- 20.18.4 Użytkownik Sieci zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP), dopóki przepustowość (moc umowna), której dotyczy rezygnacja Użytkownika Sieci, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP w ramach procedury, o której mowa w pkt. 7.7 innemu Użytkownikowi Sieci, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP. Udostępnienie przepustowości (mocy umownej), której dotyczy rezygnacja następuje według kolejności zgłoszenia przez Użytkownika Sieci kompletnych oświadczeń o rezygnacji.
- 20.18.5 Przepustowość (moc umowna) będącą przedmiotem rezygnacji Użytkownika Sieci jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSP przydziału całej niezarezerwowanej przepustowości przesyłowej.
- 20.18.6 Użytkownik Sieci może wycofać oświadczenie o rezygnacji, o którym mowa w pkt. 20.18.1, nie później niż dwa (2) dni robocze przed terminem, od którego Użytkownik Sieci zamierza wycofać oświadczenie o rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) i zdolności, o ile nie rozpoczęła się procedura przydziału tej przepustowości (mocy umownej) i zdolności.
- 20.18.7 OSP niezwłocznie powiadamia Użytkownika Sieci o ponownym przydzieleniu przepustowości (mocy umownej), która była przedmiotem jego rezygnacji, przesyłając jednocześnie projekt zmiany przydziału przepustowości (PP) uwzględniającego zmiany wynikające z rezygnacji Użytkownika Sieci i przydziału przepustowości (PP) innym Użytkownikom Sieci.
- 20.18.8 Użytkownik Sieci w terminie pięciu (5) dni roboczych, przekaze OSP jednostronnie podpisaną zmianę przydziału przepustowości (PP).
- 20.18.9 W przypadku ponownego dokonania przez OSP przydziału przepustowości (mocy umownej), o której mowa w pkt. 20.18.7 Użytkownik Sieci, który zrezygnował z przepustowości (mocy umownej) uiszcza opłaty z tytułu usług przesyłowych za przepustowość (moc umowną) nieobjętą ponownym przydziałem przepustowości innemu Użytkownikowi Sieci, na zasadach odpowiadających pierwotnie nabytemu produktowi.
- 20.19 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUP:
- 20.19.1 W oparciu o otrzymywane od ZUP nominacje i renominacje oraz prognozy transportowe przedstawione przez OSD, o których mowa w pkt. 20.21.1, OSP planuje ruch systemu przesyłowego.
- 20.19.2 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.

20.19.3 Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji określony w pkt. 15.2.30, OSP naliczy dodatkowe opłaty, zgodnie z pkt. 20.20.

20.20 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji

20.20.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

20.20.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

<i>MOD</i>	wartość bezwzględna
<i>N_z</i>	dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji
<i>I_G</i>	dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP

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

$$ONWW = (PNWW - 10\%) * N_z * 0,01 * CRG$$

gdzie:

<i>PNWW</i>	względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia
<i>N_z</i>	dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji [kWh]
<i>CRG</i>	Cena Referencyjna Gazu [kWh/h]

20.20.2 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:

$$ONWW = I_G * 0,01 * CRG$$

gdzie:

<i>I_G</i>	dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP [kWh]
<i>CRG</i>	Cena Referencyjna Gazu [kWh/h]

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

20.20.3.1 do obszaru dystrybucyjnego (WPWY_{OSD});

- 20.20.3.2 jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP, w tym z powodu awarii w systemie przesyłowym OSP.
- 20.21 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSD.
- 20.21.1 OSD składają OSP prognozę transportową na każdą dobę gazową dla międzysystemowych fizycznych punktów znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego i obszaru dystrybucyjnego.
- 20.21.2 Prognoza transportowa składana jest do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy.
- 20.21.3 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.
- 20.21.4 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.
- 20.21.5 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSD, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero (0).
- 20.21.6 Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienie pkt. 15.4.
- 20.21.7 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.
- 20.21.8 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 20.21.7, przekroczy 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego punktu lub grupy punktów, o której mowa w pkt. 3.8.4, od OSD zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:
- 20.21.8.1 Opłata za nietrafność prognozy transportowej (ONP) jest naliczana w następujący sposób:

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

gdzie:

WTP względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie

IPT dobową ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh]

CRG Cena Referencyjna Gazu [kWh/h]

- 20.21.8.1.1 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 [kWh]
<i>IZM</i>	dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh/h]

- 20.21.8.1.2 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 [kWh]
<i>CRG</i>	Cena Referencyjna Gazu [kWh/h]

- 20.21.9 Handlowy Raport Przesyłu OSD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 20.21 sporządzany jest w terminie do 28 dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.
- 20.22 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego.
- 20.22.1 W sytuacjach, gdy niezbilansowanie ZUP prowadzi do braku możliwości zachowania integralności systemu przesyłowego po wykorzystaniu metod regulacyjnych opisanych w pkt. 17.3, OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym ograniczenia:
- 20.22.1.1 w przyjmowaniu paliwa gazowego do przesłania w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym, lub
- 20.22.1.2 w odbiorze paliwa gazowego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego w systemie przesyłowym.
- 20.22.2 OSP, wprowadzając ograniczenia określone w pkt. 20.22.1, 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.
- 20.22.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 20.22.1 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSP poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do/ z systemu przesyłowego.

- 20.22.4 Koszty ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego, a także wznowienia przesyłania umownych ilości paliwa gazowego, ponosi ZUP.
- 20.22.5 Za okres ograniczenia OSP przysługuje opłata ustalona zgodnie z obowiązującą Taryfą.
- 20.22.6 W przypadku, o którym mowa w pkt. 20.22.1.2 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.
- 20.23 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.
- 20.23.1 W sytuacjach niezachowania właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia, określonych w pkt. 3.3.5, 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.
- 20.23.2 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.
- 20.23.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 20.23.1, 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.
- 20.23.4 Jeżeli Użytkownik Sieci przekaze do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbierze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższym aniżeli określone w pkt. 3.3.1., strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.
- 20.23.5 W przypadku przekazania przez Użytkownika Sieci do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o wartości ciepła spalania powyżej wartości określonej w pkt. 3.3.1, OSP jest zobowiązany do zapewnienia w fizycznym punkcie wyjścia paliwa gazowego o ciepła spalania nie niższym niż H_{SNmin} .
- 20.23.6 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 ³ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E
$H_{SNmingr}$	8,333 kWh/m ³ dla systemu gazu zaazotanego podgrupy Lw

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 (kWh)
CRG	Cena Referencyjna Gazu (zł/kWh)
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh/m ³],
$H_{SNmingr}$	minimalna graniczna wartość ciepła spalania, określona w tabeli powyżej [kWh/m ³]

- 20.23.7 W przypadku wprowadzenia w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej 9,444 kWh/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 10,556 kWh/m³, 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 [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh/m ³]
H_{SNmin}	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa powyżej [kWh/m ³]

- 20.23.8 W przypadku, gdy OSP wyrazi, w formie pisemnej, zgodę na wprowadzenie do systemu paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania określonej w pkt. 20.23.7 opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 20.23.7. Zgoda OSP na przyjęcie w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 20.23.7. 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.

- 20.23.9 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.
- 20.23.10 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 ³	7,0
Zawartość par rtęci*	µg/m ³	30,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0

* Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

- 20.23.10.1 Jeżeli Użytkownik Sieci wprowadzi do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia, paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 20.23.10, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata, za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 20.23.10, 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 [kWh]
- CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
- MOD Wartość bezwzględna
- X_{SJNmax} najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 20.23.10
- X_{SJW} rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia

- 20.23.10.2 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:
- 20.23.10.2.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi $+3,7\text{ °C}$ (276,85 K),
- 20.23.10.2.2 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).
- 20.23.10.3 W przypadku wprowadzenia do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 20.23.10.2, 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}	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
MOD	Wartość bezwzględna
X_{STNmax}	maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X_{STW}	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [K]

- 20.23.10.4 OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 20.23.10.1 lub pkt. 20.23.10.3 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 20.23.10 lub pkt. 20.23.10.2. Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno.
- 20.23.10.5 W przypadku odebrania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o cieple spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ określonej w pkt. 20.23.6, OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczonej według wzoru:

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

gdzie:

B_{NCWgr}	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
-------------	--

I_{GI}	rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m ³]
H_{SNmin}	Minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.4 [kWh/m ³]

20.23.10.6 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/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 10,556 kWh/m³, OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczanej według wzoru:

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

gdzie:

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

20.23.10.7 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. 20.23.10.6.

20.23.10.8 Jeżeli OSP przekaże w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 20.23.10, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 20.23.10. z wyłączeniem bonifikaty, o której mowa w pkt. 20.23.10.10, obliczanej według wzoru:

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

gdzie:

B_{NSJW}	bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
------------	---

I_{GI}	<i>ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]</i>
CRG	<i>Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</i>
MOD	<i>Wartość bezwzględna</i>
X_{SJNmax}	<i>najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 20.23.10</i>
X_{SJW}	<i>rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego</i>

20.23.10.9 OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 20.23.10.8 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 20.23.10. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

20.23.10.10 W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 20.23.10.2, 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}	<i>bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]</i>
I_{GI}	<i>ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]</i>
CRG	<i>Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</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 przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia [K]</i>

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

20.23.10.12 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. 20.23.10 lub pkt. 20.23.10.2 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.

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

20.23.11.1 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
- Δp_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.

20.23.11.2 W przypadku niedotrzymania ciśnienia dostawy w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP może żądać od Użytkownika Sieci, oprócz opłaty określonej w pkt. 20.23.11.1, pokrycia kosztów odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na fizycznych punktach wyjścia OSP wypłacił innym Użytkownikom Systemu.

20.23.11.3 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.

20.23.11.4 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.
- 20.23.11.5 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 20.23.11.3 są realizowane przez Użytkownika Systemu stosownie do informacji przekazanych zgodnie z pkt. 20.23.11.4. W przypadku niedostosowania się Użytkownika Systemu do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego i jego przekazywanie w punktach wyjścia.
- 20.23.11.6 W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, opłaty, o których mowa w pkt. 20.23 i pkt. 20.23.10 pkt. 20.23.11, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Sieci w stosunku do alokacji rozliczeniowej (ZUP) dla każdego z nich w danym punkcie.
- 20.24 Postanowień pkt. 20.3.6, pkt. 20.4 oraz pkt. 20.18 nie stosuje się do fizycznych punktów wejścia i punktów wyjścia z systemów przesyłowych państw niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym.

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

21.1 Postanowienia ogólne.

- 21.1.1 Do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usług przesyłania pomiędzy OSP oraz Użytkownikami Systemu, i OPR, w tym ZUP i Użytkownikami Sieci służy System Wymiany Informacji (SWI).
- 21.1.2 Szczegółowe informacje odnośnie uzyskania dostępu do SWI, jego działania, zawartości i funkcjonalności, opisane są w podręczniku użytkownika dostępnym na stronie internetowej OSP.
- 21.1.3 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych jest oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S w wersji opisanej na stronie internetowej OSP.
- 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 OSP.

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 OSP pełny tekst IRiESP zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki Użytkowników Systemu.
- 21.4.2 OSP publikuje na stronie internetowej OSP informacje określone przepisami prawa, w szczególności uzgodnione z właściwymi władzami dane dotyczące punktów wejścia i wyjścia.
- 21.4.3 OSP publikuje na stronie internetowej OSP 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 niezbilansowanie 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, wyznaczane są w oparciu o pomiary wykonywane w punktach systemu przesyłowego wyznaczonych przez OSP.
- 21.4.10 OSP przekazuje OSD HRP_{OSD} .
- 21.4.11 Dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), dla których przydzielona została przepustowość na zasadach przerywanych OSP przekazuje OSD informacje o ograniczeniu odbioru w danym międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), o ile zaistnieje taka konieczność. OSD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować pobór w danym punkcie do otrzymanej informacji o ograniczeniu.
- 21.4.12 Dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), dla których przydzielona została przepustowość warunkowa na zasadach ciągłych, OSP informuje OSD o niezapewnieniu zasilania paliwem gazowym w określonych fizycznych punktach wejścia (PWE) w oparciu o złożone nominacje.
- 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. 20.21,
 - 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.
 - 21.6.1.9 informację o ZUP/ZUD, których odbiorcy zasilani są z obszarów, o których mowa w pkt. 14.4.
- 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. 21.6.1.4, pkt. 21.6.1.5, 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.
 - 21.7.1.8 Dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia (MFPWY_{OSM}) lub międzysystemowych fizycznych punktów wejścia (MFPWE_{OSM}), dla których przydzielona została przepustowość na zasadach przerywanych OSP przekazuje OSM informacje o ograniczeniu odbioru w danym międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia (MFPWY_{OSM}) lub międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia (MFPWE_{OSM}), o ile zaistnieje taka konieczność. OSM w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować pobór w danym punkcie do otrzymanej informacji o ograniczeniu.
- 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 pkt. 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 podażowej:
 - 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 składowania 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 wykorzystywania 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.
 - 21.8.1.9 w sytuacji uruchomienia zapasów obowiązkowych z instalacji magazynowej zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, informację o ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych z tej instalacji magazynowej w danej dobie gazowej, do godziny 9:00 następnego dnia.
- 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. 17.3,
 - 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 przesył 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.
- 22.2.4 W przypadku, gdy dostawy paliwa gazowego 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 OSM informuje OSP o całkowitej ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych w poszczególnych instalacjach magazynowych w danej dobie gazowej do godziny 09:00 następnego dnia, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 22.2.7.
- 22.2.7 W przypadku utrzymywania zapasu obowiązkowego w instalacjach magazynowych zlokalizowanych poza terytorium RP, ZUP informuje o całkowitej ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych w poszczególnych instalacjach magazynowych w danej dobie gazowej do godziny 09:00 następnego dnia.
- 22.2.8 Niezwłocznie po uzyskaniu od OSM informacji o właścicielach i ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, OSP przekazuje te informacje:
- 22.2.8.1 OSD, którego zlecających usługę dystrybucji te informacje dotyczą,
- 22.2.8.2 przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przywozu paliwa gazowego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom – będącym właścicielami pobranego paliwa gazowego,
- 22.2.8.3 ZUP, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego.

- 22.2.9 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.
- 22.2.10 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.
- 22.2.11 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 lub objętości 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 i objętości 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 i objętości 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 lub objętości 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 lub objętości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 22.5.8 Maksymalne ilości lub objętości 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 lub objętości 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 lub objętości 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 danych dotyczących instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 22.6.1.2.1 nazwę i numer identyfikacyjny punktu wyjścia z instalacji magazynowej,
- 22.6.1.2.2 ilości lub objętości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 22.6.1.2.3 dostępną zdolność odbioru, którą dysponuje ZUP na zasadach ciągłych w danej instalacji magazynowej w przypadku uruchomienia zapasu obowiązkowego.
- 22.6.2 Wraz z informacją, o której mowa w pkt. 22.6.1 ZUP przekazuje oświadczenie ZUP o możliwości dostarczania paliwa gazowego na zasadach ciągłych z instalacji magazynowej zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do punktu wejścia do systemu przesyłowego.
- 22.6.3 Podmioty rozpoczynające przywóz paliwa gazowego, dla których wielkość zapasów obowiązkowych ustalana jest w trybie art. 25 ust. 5 ustawy o zapasach, informują OSP o:
- 22.6.3.1 ustalonej przez Prezesa URE wielkości zapasów obowiązkowych, oraz
- 22.6.3.2 danych dotyczących instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 22.6.3.2.1 nazwę i numer identyfikacyjny punktu wyjścia z instalacji magazynowej,
- 22.6.3.2.2 ilości lub objętości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 22.6.3.2.3 dostępną zdolność odbioru, którą dysponuje ZUP na zasadach ciągłych w danej instalacji magazynowej w przypadku uruchomienia zapasu obowiązkowego.
- 22.6.4 OSP informuje podmiot przekazujący informacje, o których mowa w pkt. 22.6.1 lub pkt. 22.6.3, 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.
- 22.6.5 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.

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

23 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE

- 23.1 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 do dnia 30 listopada 2014 r.
- 23.2 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 do dnia 30 listopada 2014 r.
- 23.3 Opłaty określone w pkt. 20.21.8 nie są pobierane przez okres przejściowy do dnia 30 listopada 2014 r.
- 23.4 Do czasu przeprowadzenia procedury aukcji na produkty roczne dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w terminie, o którym mowa w pkt 20.5.5.1, OSP udostępnia w tym punkcie jedynie przepustowość powiązaną.
- 23.5 Do dnia 1 marca 2014 r. do godz. 6.00:
- 23.5.1 ilekroć w IRiESP jest mowa o Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) należy przez to rozumieć Fizyczny Punkt Wejścia (FPWE) Lwówek i Fizyczny Punkt Wejścia (FPWE) Włocławek oraz odpowiadające im Punkty Wejścia (PWE);
- 23.5.2 postanowień pkt. 15.2.6 nie stosuje się.
- 23.6 Do dnia 1 listopada 2015 r.:
- 23.6.1 przydział przepustowości (mocy umownej) dla punktów, o których mowa w pkt. 7.4.5 dla produktów kwartalnych następuje na rok gazowy następujący po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej) lub na rok gazowy, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej),
- 23.6.2 aukcja produktów kwartalnych odbywa się w trzeci poniedziałek czerwca każdego roku (cztery kolejne produkty kwartalne w następnym roku gazowym) oraz w pierwszy poniedziałek miesiąca poprzedzającego kwartał, którego dotyczy przydział przepustowości (mocy umownej).
- 23.6.3 postanowień pkt. 20.5.3 nie stosuje się.
- 23.7 Przydział przepustowości (mocy umownej) dla produktów, których realizacja będzie trwać po dniu 1 sierpnia 2014 r., następuje w jednostkach energii (kWh/h).
- 23.8 Postanowienia pkt. 1.3, pkt. 20.23.10, pkt. 20.23.10.5, pkt. 20.23.10.6, pkt. 20.23.10.7, pkt. 20.23.10.8, pkt. 20.23.10.9, pkt. 20.23.10.10 w zakresie, w jakim regulują udzielanie przez OSP bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, obowiązują do dnia wejścia w życie postanowień Taryfy OSP w tym zakresie.