

**Projekt**

**Instrukcja  
Ruchu i Eksploatacji  
Sieci Dystrybucyjnej Gazowej  
(IRiESDg)**

Tekst zatwierdzony przez

.....  
*Podpis i pieczęć osób zatwierdzających*

Data wejścia w życie .....

## Spis treści:

<b>Część I</b>	<b>4</b>
<b>POSTANOWIENIA OGÓLNE</b>	<b>4</b>
1. WSTĘP I DEFINICJE	5
2. PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD	14
3. DOKUMENTY POWIĄZANE	15
4. INFORMACJE DODATKOWE	16
<b>Część II</b>	<b>17</b>
<b>Ogólne Warunki Korzystania z Systemu Dystrybucyjnego</b>	<b>17</b>
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)	18
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	18
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	24
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	24
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	27
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	28
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA	34
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI	39
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI	41
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA	49
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	52
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	55
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	56
<b>Część III</b>	<b>60</b>
<b>BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE</b>	<b>60</b>
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	61
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH	67
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ	71
21. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	71
22. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI	72
23. BILANSOWANIE HANDLOWE OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO	74
24. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	77
25. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	81
26. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI	81
27. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	81
28. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE	84

<b>ZAŁĄCZNIK NR 1</b>	<b>85</b>
1. WPROWADZENIE	85
2. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY	85
2.1. Przedmiot umowy, stosunek umowy do taryfy oraz IRIESD	85
2.2. Okres obowiązywania umowy	85
2.3. Zabezpieczenie finansowe – postanowienia ogólne	85
2.4. Wymiana informacji	87
2.5. Postanowienia ogólne	87
2.6. Zasady rozwiązywania kwestii spornych	87
3. Postanowienie końcowe	88
3.1. Wszystkie załączniki Umowy stanowią integralną część Umowy.	88
3.2. Umowa wchodzi w życie z dniem jej zawarcia przez obie Strony.	88
3.3. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron	88
4. Istotne postanowienia Umowy – część szczegółowa	88
4.1. Ogólne zasady świadczenia usługi Dystrybucji.	88
4.2. Podstawowe obowiązki OSD	88
4.3. Podstawowe obowiązki ZUD	89
4.4. Zasady udzielania bonifikat	91
4.5. Zasady zgłaszania PZD do realizacji, zamawiania Mocy umownej oraz deklaracje ilości	91
4.6. Zasady zakończenia realizacji oraz wypowiedzenia PZD	91
4.7. Zasady rozliczeń	93
4.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wyjścia	93
4.9. Rozwiązanie i wypowiedzenie Umowy	94
4.10. Zasady zmiany Umowy	96
5. Pozostałe istotne postanowienia Umowy	96

**CZĘŚĆ I**  
**POSTANOWIENIA OGÓLNE**

## 1. WSTĘP I DEFINICJE

1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji paliw gazowych w Systemie dystrybucyjnym spółki PCC Rokita Spółka Akcyjna z siedzibą w Brzegu Dolnym wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego gazowego (zwana w dalszej części OSD), zatwierdzona decyzją Zarządu Spółki.

1.2 Definicje.

<b>Alokacja</b>	Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości Paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do Dystrybucji lub odebranego w Punkcie wyjścia.
<b>Alokacja rozliczeniowa</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego w $PWE_{OSD}$ $PWY_{OSPW}$ w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, na potrzeby Bilansowania handlowego.
<b>Awaria</b>	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.
<b>Bilansowanie fizyczne</b>	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
<b>Bilansowanie handlowe</b>	Działalność Operatora polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w obszarze bilansowania, wykonywana na zasadach określonych w IRIESD.
<b>Biogaz</b>	Gaz uzyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.
<b>Biogaz rolniczy</b>	Gaz otrzymywany w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków.

<b>Biometan</b>	Gaz uzyskany z Biogazu, Biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do Sieci gazowej.
<b>Cena referencyjna gazu (CRG)</b>	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla poszczególnych rodzajów gazu.
<b>Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego (CRG<sub>BIL</sub>)</b>	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD na potrzeby prowadzenia rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego.
<b>Ciepło spalania</b>	Ilość energii, która została by wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m <sup>3</sup> Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
<b>Ciśnienie</b>	Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.
<b>Chłonność strefy</b>	Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie Strefy dystrybucyjnej, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tej Strefy dystrybucyjnej.
<b>Dni robocze</b>	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
<b>Doba gazowa</b>	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
<b>Dystrybucja</b>	Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.
<b>Gaz ziemny</b>	Gaz ziemny wysokometanowy we wszystkich stanach skupienia.
<b>Giełda gazu</b>	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na której zawierane są transakcje sprzedaży Paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.
<b>Instalacja Biometanu</b>	Instalacja służąca do wytwarzania Biometanu.
<b>Instalacja regazyfikacji LNG</b>	Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.
<b>Instrukcja (IRiESD)</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej

<b>Liczba Wobbego</b>	Stosunek wartości Ciepła spalania do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia
<b>Miesiąc gazowy</b>	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
<b>Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUP)</b>	Rodzaj Umowy przesyłowej zawartej pomiędzy OSD a OSPW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD, lub którego system dystrybucyjny zasila System dystrybucyjny OSD.
<b>Moc umowna</b>	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, która może być dostarczona do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
<b>Moc przyłączeniowa</b>	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie, wyrażona w m <sup>3</sup> /h.
<b>Kontrola metrologiczna</b>	Weryfikacja czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
<b>Niezbilansowanie</b>	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i odebranego w Punktach wyjścia w ramach Obszaru dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby Alokacji.
<b>Nominacja</b>	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia lub wprowadzona w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji Bioetanolu.
<b>Nominalna wartość Ciepła spalania</b>	Wartość Ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju Gazu ziemnego i wynosząca: -10,972 kWh/m <sup>3</sup> [39,5 MJ/m <sup>3</sup> ] w przypadku Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
<b>Odbiorca chroniony</b>	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń
<b>Obszar dystrybucyjny</b>	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego, zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
<b>Obszar dystrybucyjny E</b>	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca końcowy</b>	Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliwa gazowego na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się Paliw gazowych zakupionych w celu ich zużycia na potrzeby przesyłania,

	dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
<b>Okres odczytowy</b>	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach wyjścia typu WR.
<b>Okres rozliczeniowy</b>	Ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
<b>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</b>	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Przesyłaniem Paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE.
<b>Operator Systemu Przesyłowego Współpracującego (OSPW)</b>	Operator Systemu Przesyłowego zasilającego System dystrybucyjny OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE
<b>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</b>	OSPW lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD.
<b>Operator Źródła</b>	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny, w tym także podmiot zarządzający Instalacją Biogmetanu, Instalacją regazyfikacji LNG, podmiot zarządzający mieszalnią gazu, podmiot zarządzający kopalnią gazu ziemnego.
<b>Paliwo gazowe</b>	Gaz ziemny wysokometanowy, w tym skroplony Gaz ziemny lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej, a także Biometan, niezależnie od ich przeznaczenia.
<b>Plan Ograniczeń</b>	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD)</b>	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie Dystrybucji do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji na okres rozruchu technologicznego</b>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia.



<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)</b>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
<b>Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji, gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany.
<b>Przepustowość</b>	Maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
<b>Przepustowość techniczna</b>	Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji.
<b>Przepustowość zarezerwowana</b>	Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.
<b>Przesyłanie</b>	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
<b>Przyłącze</b>	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
<b>Punkt wejścia</b>	Punkt, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
<b>Punkt wyjścia</b>	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji.
<b>Renominacja</b>	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
<b>Rok gazowy</b>	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
<b>Sieć gazowa</b>	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i Układami Pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do Przesyłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
<b>Siła wyższa</b>	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenie lub jego skutków, strona przy zachowaniu

	należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
<b>Sprzedawca z urzędu</b>	Wyznaczony przez Prezesa URE, w trybie określonym przepisami Ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
<b>Strona internetowa OSD</b>	<a href="https://pcc.rokita.pl/">https://pcc.rokita.pl/</a>
<b>System dystrybucyjny</b>	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
<b>System gazowy</b>	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią gazową.
<b>System przesyłowy</b>	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRIESP.
<b>System telemetryczny</b>	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
<b>Taryfa</b>	Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości Paliw gazowych i rozliczeń za Paliwa gazowe, w szczególności gazomierze.
<b>Umowa</b>	W zależności od kontekstu: Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
<b>Umowa dystrybucyjna</b>	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której, OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
<b>Umowa kompleksowa</b>	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta pomiędzy ZUD a Odbiorcą lub OSW; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług Przesyłania lub magazynowania tego Paliwa.
<b>Umowa o przyłączenie</b>	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
<b>Użytkownik Systemu dystrybucyjnego</b>	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
<b>Warunki normalne</b>	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.

<b>Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)</b>	Określenie ilości Paliwa gazowego, którą ZUD wprowadzi do Systemu dystrybucyjnego i z niego odbierze.
<b>Współczynnik konwersji</b>	Współczynnik służący do przeliczania ilości Paliwa gazowego z m <sup>3</sup> na kWh, wyznaczany i publikowany na stronie internetowej OSPW.
<b>Wzorcowanie</b>	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
<b>Zarządzanie ograniczeniami</b>	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliwa gazowego w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego systemu.
<b>(ZUP)</b>	Osoba prawna, która korzysta z usługi Przesyłania paliwa gazowego na warunkach Umowy przesyłowej zawartej z Gaz System S.A.
<b>Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)</b>	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Dystrybucji na warunkach Umowy dystrybucyjnej.
<b>Źródło</b>	Miejsce wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu gazowego, tj.: kopalnia, Instalacja regazyfikacji LNG, Instalacja Biogmetanu, mieszalnia, instalacja wytwarzająca gaz koksowniczy, sieci inne aniżeli System dystrybucyjny OSD lub system dystrybucyjny OSPW lub System przesyłowy OSP.

### 1.3 Wykaz stosowanych skrótów.

<b>CRG</b>	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu
<b>CRG<sub>BIL</sub></b>	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego
<b>°C</b>	Stopień Celsjusza
<b>DNS</b>	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
<b>E</b>	Gaz ziemny wysokometanowy
<b>H</b>	Godzina
<b>HRN</b>	Handlowy Raport Niezbilansowania
<b>HSN</b>	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
<b>HSN<sub>min</sub></b>	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
<b>HSN<sub>mingr</sub></b>	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy określona w pkt. 6.8.1.2
<b>I<sub>G</sub></b>	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego

	w Punkcie wejścia [kWh]
IN	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
K <sub>WR</sub>	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
m <sup>3</sup>	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
mg	Miligram
MFPWE <sub>OSD</sub>	Zdefiniowane w IRiESD Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY <sub>OSD</sub>	Zdefiniowane w IRiESD Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWE <sub>OSPW</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu przesyłowego OSPW do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY <sub>OSPW</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru przesyłowego do systemu dystrybucyjnego OSPW
MFPWE <sub>OSP</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Systemu przesyłowego
MFPWY <sub>OSP</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Systemu przesyłowego
MJ	Megadžul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
N <sub>z</sub>	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD
ONC	Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONWW	Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszar rozliczeniowy Ciepła spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSPW	Operator Systemu Przesyłowego Współpracującego - GAZ-SYSTEM S.A .
OSP	Operator Systemu Przesyłowego – GAZ-SYSTEM S.A
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PKD	Polska Klasyfikacja Działalności wprowadzona Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD)”
PNWW	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
PWE <sub>B</sub>	Punkt wejścia z Instalacji Biometanu
PWE <sub>LNG</sub>	Punkt wejścia z Instalacji regazyfikacji LNG
PWE <sub>OSD</sub>	Określony w IRiESD Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego
PWE <sub>OSPW</sub>	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSPW
PWE <sub>z</sub>	Punkt wejścia ze Źródła do obszaru dystrybucyjnego

<b>PWY<sub>OSD</sub></b>	Określony w IRiESD Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego
<b>PWY<sub>OSPW</sub></b>	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSPW
<b>PZD</b>	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
<b>µg</b>	Mikrogram
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WR</b>	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym Punkty wyjścia do innych Systemów gazowych
<b>ZUD</b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
<b>ZUP</b>	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
<b>Z<sub>w</sub></b>	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

1.4 Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości Paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości Paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość Paliwa gazowego” wyrażana jest w Metrach sześciennych w Warunkach normalnych.

1.5 Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1.5.1 Rozporządzenie Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE. L. 2014.91.15) – dalej „Kodeks bilansowania”,
- 1.5.2 Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
- 1.5.3 Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2020 r. poz. 1740, tj. ze zm.) – dalej „Kodeks cywilny”,
- 1.5.4 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 2020 r., poz. 411 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach”,
- 1.5.5 Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2020 r., poz. 2166, tj.) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
- 1.5.6 Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2020 r. poz. 1913, tj.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
- 1.5.7 Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r. poz. 287) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
- 1.5.8 Ustawa z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 742 z późn. zm.), dalej: “Ustawa o ochronie informacji niejawnych”,
- 1.5.9 Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2021 r., poz. 280) - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
- 1.5.10 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019 poz. 1298) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli

metrologicznej gazomierzy”,

- 1.5.11 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019 poz. 759) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”,
- 1.5.12 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158, tj. ze zm.) – dalej „Rozporządzenie systemowe”,
- 1.5.13 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,
- 1.5.14 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2021 poz. 549) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”,
- 1.5.15 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280) – dalej „Rozporządzenie SoS”,
- 1.5.16 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych (wersja przekształcona) (Dz. Urz. L 96 z 29.03.2019, s. 149) – dalej „Dyrektywa MID”.

## 2. PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD

- 2.1 IRIESD opracowana jest przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.2 Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne IRIESD uwzględnia wymagania określone w IRIESP.
- 2.3 IRIESD zatwierdza Zarząd OSD.
- 2.4 Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są na zasadach określonych w Prawie energetycznym.
- 2.5 IRIESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej strony tej Umowy dystrybucyjnej zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRIESD, zgodnie z aktualną jej wersją dostępną na stronie internetowej OSD.
- 2.6 IRIESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji paliw gazowych, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:
  - 2.6.1 przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców końcowych;
  - 2.6.2 wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
  - 2.6.3 kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego;
  - 2.6.4 współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych;
  - 2.6.5 przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;

- 2.6.6 parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.
- 2.7 Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.
- 2.8 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.
- 2.9 Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD.
- 2.9.1 IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej.
- 2.9.2 OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD. Projekty zmian IRiESD, mogą być opracowywane w formie karty aktualizacyjnej do niniejszej IRiESD lub poprzez wydanie nowej IRiESD.
- 2.9.3 Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę aktualizacyjną lub nowo opracowaną IRiESD na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
- 2.9.4 Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
- 2.9.4.1 OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
- 2.9.4.2 OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
- 2.9.4.3 OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.
- 2.9.5 Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie, o którym mowa powyżej, mogą wносить uwagi dotyczące zaproponowanych zmian. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od dnia opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- 2.9.6 OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 2.9.7 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiążą OSD, ZUD, użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia wejścia w życie aktualnej wersji IRiESD OSD.
- 2.9.8 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do umów zawartych z OSPW, w tym MUD.

### 3. DOKUMENTY POWIĄZANE

3.1 Dokumentami powiązаныmi z IRiESD są w szczególności:

- 3.1.1 IRiESP GAZ-SYSTEM S.A.
- 3.1.2 Plan Ograniczeń OSD,
- 3.1.3 Obowiązująca Taryfa i Cennik OSD,

3.1.4 aktualnie obowiązujące Polskie Normy oraz standardy techniczne obowiązujące w OSD.

#### 4. INFORMACJE DODATKOWE

4.1 OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:

- 4.1.1 IRIESD,
- 4.1.2 komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- 4.1.3 zatwierdzoną przez Zarząd OSD kartę aktualizacji IRiESD, oraz nową treść IRiESD,
- 4.1.4 procedurę zmiany sprzedawcy,
- 4.1.5 średnią ważoną wartość Ciepła spalania w ORCS,
- 4.1.6 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
- 4.1.7 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług Dystrybucji,
- 4.1.8 wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
- 4.1.9 wzór formularza PZD,
- 4.1.10 I część Planu Ograniczeń OSD,
- 4.1.11 obowiązującą Taryfę i Cennik,
- 4.1.12  $CRG_{BIL}$  (wartości aktualne oraz historyczne),
- 4.1.13 numery telefonów i adresy OSD,
- 4.1.14 listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną,
- 4.1.15 listę sprzedawców rezerwowych,



## CZĘŚĆ II

# Ogólne Warunki Korzystania z Systemu Dystrybucyjnego

## 5. CENA REFERENCYJNA GAZU ( $CRG_{BIL}$ )

- 5.1 Cena referencyjna gazu ( $CRG_{BIL}$ ), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD w zakresie ustalonym w obowiązujących przepisach prawa, IRIESD lub Taryfie, ustalana jest przez OSD dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym E.
- 5.2  $CRG_{BIL}$  publikowana jest na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym.
- 5.3  $CRG_{BIL}$  ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego przez OSD w danym okresie rozliczeniowym. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia  $CRG_{BIL}$ .
- 5.4 OSD ustala  $CRG_{BIL}$  w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

## 6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

### 6.1 Opis Systemu dystrybucyjnego.

- 6.1.1 System dystrybucyjny zarządzany przez OSD obejmuje podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

6.2 System dystrybucyjny nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, a także Źródeł, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny, chyba że Umowa stanowi inaczej.

### 6.3 Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

#### 6.3.1 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:

- 6.3.1.1 miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji, którymi mogą być:

- 6.3.1.1.1 sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSPW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSPW do Obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWE_{OSPW}$ ),

- 6.3.1.1.2 Instalacje biometanu ( $PWE_B$ ),

- 6.3.1.1.3 instalacje regazyfikacji LNG ( $PWE_{LNG}$ ).

#### 6.3.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:

- 6.3.2.1 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu przesyłowego OSPW ( $PWE_{OSPW}$ ), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSPW ( $MFPWE_{OSPW}$ ).

### 6.4 Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego.

#### 6.4.1 Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

- 6.4.1.1 międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru przesyłowego do systemów dystrybucyjnych OSPW ( $MFPWY_{OSPW}$ ),

- 6.4.1.2 Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, w ramach których wyróżnia się Punkty wyjścia typu

WR.

6.4.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:

6.4.2.1 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSPW ( $PWY_{OSPW}$ ), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSPW ( $MFPWY_{OSPW}$ ).

6.5 Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

6.5.1 Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w punktach określonych w pkt. 6.3

6.5.2 Przejście ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w punktach określonych w pkt. 6.3.1, w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.

6.5.3 W przypadku miejsc odbioru Paliwa gazowego, w których Układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzające Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:

6.5.3.1 miejscem wydania Paliwa gazowego, w którym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego przenoszone jest ryzyko związane z dystrybuowanym Paliwem gazowym, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa o przyłączenie stanowi inaczej,

6.5.3.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt. 6.8 i rozdziału 24, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.5.3.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu Układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych w Punkcie wyjścia,

6.5.3.4 OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.6 Obszary dystrybucyjne.

6.6.1 System dystrybucyjny obejmuje jeden Obszar dystrybucyjny E, który zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E oraz jeden obszar rozliczeniowy ciepła spalania (ORCS).

6.6.1 Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego przyjmowana jest z pomiarów wykonanych przez OSPW, dla obszaru rozliczeniowego ORCS 020017. Wartości ciepła spalania publikowane są na stronie internetowej OSPW.

6.6.2 Współczynnik konwersji dla obszaru rozliczeniowego ciepła spalania ORCS 020017, przyjmowany do rozliczeń przez OSD, wyznaczany jest i publikowany na stronie internetowej OSPW.

6.6.3 Wartość Współczynnika konwersji wyrażona w  $kWh/m^3$ , jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej

z dokładnością do 1 kWh.

- 6.6.4 Odbiorca ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej Ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w Okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości Ciepła spalania w takim Punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w Roku gazowym, z wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. 6.6.8.
- 6.6.5 OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt. 6.6.4, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.6.4.
- 6.6.6 Chromatografy, o których mowa w pkt. 6.6.4, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 6.6.7 W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.6.4, w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt. 6.6.1 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt. 6.6.4, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt. 6.6.4, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.
- 6.6.8 W przypadku, gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest Instalacja Biometanu, Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania, odpowiednio w Punkcie wejścia z Instalacji biometanu (PWE<sub>B</sub>), wilgotnościomierza oraz chromatografu, który będzie stanowił podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwi kontrolę parametrów jakościowych Paliwa gazowego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, pkt. 6.6.4 - 6.6.5 stosuje się odpowiednio. Wilgotnościomierz oraz chromatografy zainstalowane w PWE<sub>B</sub>, służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.6.4.

6.7 Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.

6.7.1 Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania ogólne.

6.7.1.1 Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w Polskich Normach i przepisach prawa.

6.7.1.2 Przepisy prawa, postanowienia Taryfy, IRiESD i Umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień Polskich Norm.

6.7.2 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia technicznego, odpowiednimi aktualnymi Polskimi Normami i innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

6.8 Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.8.1 Ciepło spalania.

6.8.1.1 Ustala się minimalną wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego E: od  $38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,555 \text{ kWh/m}^3$ ), gdzie  $HSN_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,555 \text{ kWh/m}^3$ ),

6.8.1.2 Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż  $HSN_{\text{mingr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \text{ kWh/m}^3$ ).

6.8.1.3 W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWE<sub>OSD</sub> lub PWE<sub>Z</sub>) Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie  $34,0 \leq HSN < 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt. 24.6.4. , z zastrzeżeniem pkt. 6.8.1.4.

6.8.1.4 OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie  $34,0 \leq HSN < 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ), w tym także Biometanu wprowadzanego w PWE<sub>B</sub>, jeżeli mogłoby to spowodować:

6.8.1.4.1 obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt. 6.8.1.1,

6.8.1.4.2 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.

6.8.2 Niezależnie od pkt. 6.8.1, Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz Polskich Normach (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Lp.	Wyszczególnienie	j. m.	Gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
1.	Liczba Wobbego		
1.1.	- nominalna	MJ/m <sup>3</sup>	53,5
		kWh/ m <sup>3</sup>	14,861

2.	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0
3.	Zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	≤ 7
4.	Zawartość ditlenku węgla	mol/mol	≤ 3%
5.	Zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 40,0
6.	Zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	≤ 30,0
7.	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7
8.	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0
9.	Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
10.	Zawartość tlenku węgla	mol/mol	≤ 0,1
11.	Zawartość związków chloru	mol/mol	≤ 0,1%
12.	Zawartość związków fluoru	mg/m <sup>3</sup>	≤ 10,0
13.	Zawartość amoniaku	mg/m <sup>3</sup>	≤ 2,0
14.	Zawartość pyłu o średnicy niż 10 µm	mg/m <sup>3</sup>	≤ 1,0
15.	Zawartość siloksanów całkowitych w przeliczeniu na krzem	mg/m <sup>3</sup>	≤ 0,3

- gęstość względna powinna wynosić nie mniej niż 0,555 i nie więcej niż 0,700;
- zawartość wodoru nie powinna przekraczać 0,0% [mol/mol], przy czym dopuszcza się inną zawartość wodoru w Paliwach gazowych, ale nie wyższą niż 10% [mol/mol], w przypadku, gdy urządzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego, instalacje i Sieci dystrybucyjne są dostosowane do dystrybucji Paliw gazowych o wyższej zawartości wodoru w sposób zapewniający bezpieczeństwo urządzeń Odbiorców końcowych;

6.8.3 OSPW oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE<sub>OSD</sub> lub PWE<sub>Z</sub> Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej oraz w pkt 6.8.6.

6.8.4 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt. 6.8.2 pod poz. 2.

6.8.5 Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt. 6.8.1.2 i 6.8.2 oraz spełniający dodatkowo następujące parametry:

Składnik/parametr	Wartość
C1 [%mol]	>87
C2 [%mol]	<8,37
C3 [%mol]	<3
iC4+nC4 [%mol]	<1,2

nC5 [%mol]	<0,1
C6+ [%mol]	<0,01
N2 [%mol]	<3
Gęstość w temp. -159°C [kg/m <sup>3</sup> ]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C] przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m <sup>3</sup> ]	38 - 45
CO2 [ppm]	<50

6.8.6 Do Systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony w PWE<sub>B</sub> Biometan spełniający parametry jakościowe określone w Warunkach przyłączenia.

6.9 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.9.1 Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.9.1.1 zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych Umów dystrybucyjnych,

6.9.1.2 utrzymywanie odpowiedniego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wyjścia,

6.9.1.3 utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

6.9.2 W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:

6.9.1.1 na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

6.9.1.2 nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

6.9.1.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,

6.9.1.4 opracowuje Plany Ograniczeń,

6.9.1.5 uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,

6.9.1.6 utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i Polskimi Normami,

6.9.1.7 podejmuje niezwłoczne działania w przypadku wystąpienia Awarii.

## **7 WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH**

- 7.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSPW ustalone są w Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP), która określa w szczególności:
- 7.1.1. obowiązki OSD oraz OSPW,
  - 7.1.2. warunki współpracy techniczno-organizacyjnej, regulujące zagadnienia określone w pkt. 7.2.
- 7.2 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSPW ustalone są w porozumieniu o współpracy, które określa w szczególności:
- 7.2.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
  - 7.2.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
  - 7.2.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,
  - 7.2.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
  - 7.2.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 7.2.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
  - 7.2.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
  - 7.2.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
  - 7.2.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
  - 7.2.10. zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

## **8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW**

- 8.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:
- 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4 oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt. 18.6,
  - 8.1.2. zapewnia dostęp do Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej,
  - 8.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowo-rozliczeniowy nie stanowi własności ZUD



- lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
- 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowo-rozliczeniowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (nie dokonuje malowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub układu redukcji Paliwa gazowego) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
  - 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
  - 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 8.2 Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD:
- 8.2.1. w przypadku, gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Gaz ziemny,
  - 8.2.2. w przypadku, gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, przy czym określona przez Odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z przepisami Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
  - 8.2.3. dostosowuje się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie I i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
  - 8.2.4. w przypadku, gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Gazu ziemnego do Odbiorcy, w całym czasie występowania ograniczenia,
  - 8.2.5. w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy Systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD,
  - 8.2.6. przekazuje, na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, informacje niezbędne do opracowania Planu ograniczeń, w tym informacje o rodzaju wykonywanej działalności, na potrzeby której pobiera paliwo gazowe (wraz z określeniem PKD lub przekazaniem danych zaczerpniętych z innych rejestrów), w zakresie niezbędnym do ustalenia czy Odbiorca posiada status Odbiorcy chronionego,

- 8.2.7. niezwłocznie informuje o zmianie danych oraz informacji, o których mowa w pkt 8.2.6.
- 8.3 Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1 i 8.2, ma obowiązek:
- 8.3.1. umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego na każde żądanie OSD,
  - 8.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym,
  - 8.3.3. umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
  - 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
  - 8.3.5. utrzymywania Układów pomiarowo-rozliczeniowych w należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub wymogami Kontroli metrologicznej wykonywanej na zasadach określonych w pkt. 18.6,
  - 8.3.6. respektowania postanowień Polskich Norm,
  - 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
  - 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4 W przypadku, gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt. 8.3, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.
- 8.5 W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:
- 8.5.1. przyjmuje zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
  - 8.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
  - 8.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwane z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
  - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
  - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
  - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
  - 8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 8.6 Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia

lub wejścia, zobowiązany jest przekazywać OSD dane, o których mowa w pkt 19.8.

- 8.7 Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 8.7.1 zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
  - 8.7.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, po uzgodnieniu z OSD,
  - 8.7.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,
  - 8.7.4 może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 8.8 Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 8.9 Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 8.10 W przypadku, gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskaźników Układu pomiarowo-rozliczeniowego przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

## 9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 9.1 OSD odpowiada za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 9.2 Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej kraju i strategii OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.
- 9.3 OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na obszarze swojego działania na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców, z uwzględnieniem polityki energetycznej Państwa.
- 9.4 OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 9.5 OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do Sieci dystrybucyjnej lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.6 Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie Paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczenia.
- 9.7 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, gminami, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się skraplaniem lub regazyfikacją oraz

przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwem gazowym, w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a w szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:

- 9.7.1 przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej, na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliwa gazowego;
- 9.7.2 zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW, a także gminnymi planami zaopatrzenia w Paliwo gazowe;
- 9.7.3 koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.

9.8 Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSPW.

## 10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1 Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.1.1 Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
- 10.1.2 Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.3 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze Paliwa gazowego, powodującą konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa powyżej, uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 10.1.4 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu przyłączanego do sieci.
- 10.1.5 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.6 Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, Instalacji Biometanu, Instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.
- 10.1.7 Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia we wnioskowanym przez Operatora Źródła miejscu przyłączenia, to OSD określi warunki przyłączenia dla innego miejsca przyłączenia, które zlokalizowane będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej Sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.

- 10.1.8 W procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
- 10.1.8.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - 10.1.8.2 określenie przez OSD warunków przyłączenia,
  - 10.1.8.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz na jego wniosek, projektu Umowy o przyłączenie,
  - 10.1.8.4 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
  - 10.1.8.5 zawarcie Umowy o przyłączenie,
  - 10.1.8.6 przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 10.1.9 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w aktach wykonawczych do tej ustawy.
- 10.1.10 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

## 10.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 10.2.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 10.2.3 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej będącej elementem Obszaru dystrybucyjnego jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy Paliwa gazowego oraz do złożenia oświadczenia o zawarciu lub zamiarze zawarcia Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia Paliwa gazowego do tego obszaru.

## 10.3 Warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 10.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
  - 10.3.2.1 OSD, w terminie 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa podmiot, pisemnie lub w formie elektronicznej, do jego uzupełnienia,
  - 10.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD, przy czym termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania przez wnioskodawcę wezwania, o którym mowa w pkt. 10.3.2.1,
  - 10.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 10.3.3 Kompletny wniosek, spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest

technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.

- 10.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte Umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji oraz zawarte Umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczenie Paliwa gazowego.
- 10.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna prowadzona jest przez OSD na podstawie informacji zawartych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
  - 10.3.5.1 analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego Punktu wyjścia, w tym analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego oraz możliwych wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia,
  - 10.3.5.2 analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (tj. ocenę Chłonności strefy dystrybucyjnej) ze Źródła,
  - 10.3.5.3 ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu.
  - 10.3.5.4 analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 10.3.6 Brak technicznych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności działania Systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości Paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 10.3.7 Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.
- 10.3.8 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł, w tym Instalacji Biometanu (PWE<sub>B</sub>), lub Instalacji regazyfikacji LNG (PWE<sub>LNG</sub>), brak technicznych warunków przyłączenia może być spowodowany m.in. brakiem wystarczającej Chłonności strefy dystrybucyjnej niezbędnej do odbioru ilości Paliw gazowych, zgodnie z wnioskowaną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie Mocą przyłączeniową, jeżeli zwiększenie Chłonności strefy dystrybucyjnej jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.9 W przypadku, odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.10 W przypadku, odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.11 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

- 10.3.11.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
  - 10.3.11.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
  - 10.3.11.3 parametry techniczne Przyłącza,
  - 10.3.11.4 minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, przy czym minimalne Ciśnienie dostarczania Paliwa gazowego może być określone na poziomie wyższym niż 0,5 MPa, jeżeli uzasadnia to charakterystyka pracy lub wymagania techniczne Systemu dystrybucyjnego,
  - 10.3.11.5 wymagania dotyczące Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
  - 10.3.11.6 moc przyłączeniową,
  - 10.3.11.7 charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
  - 10.3.11.8 miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
  - 10.3.11.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
  - 10.3.11.10 wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym Instalacji Biometanu,
  - 10.3.11.11 wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biometanu, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu,
  - 10.3.11.12 okres ważności warunków przyłączenia.
- 10.3.12 Warunki przyłączenia Źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.9, określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego oraz możliwości techniczne Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, dostarczanego ze Źródła, w tym z Instalacji Biometanu ( $PWE_B$ ) lub Instalacji regazyfikacji LNG ( $PWE_{LNG}$ ).
- 10.3.13 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 10.3.14 Do terminów na wydanie warunków przyłączenia, o których mowa w pkt. 10.3.13, nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od OSW, jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od OSD.
- 10.3.15 W szczególnie uzasadnionych przypadkach, OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 10.3.13 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych, za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.
- 10.3.16 Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają

kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.

10.3.17 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.18.

10.3.18 W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 60 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.

10.3.19 W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o:

10.3.19.1 treści zgodnej z pkt. 10.3.18 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD,

10.3.19.2 planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączanych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia.

10.3.20 Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej.

10.3.21 Jeżeli podmiot wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie w terminie dłuższym niż 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia, OSD przed zawarciem Umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.

10.3.22 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.21.

10.3.23 W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego, OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.

10.3.24 Jeżeli podmiot wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie w terminie dłuższym niż 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia, OSD przed zawarciem Umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.

10.3.25 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie



w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

#### 10.4 Umowa o przyłączenie.

- 10.4.1 Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 10.4.2 OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne. Umowa o przyłączenie zawierana w trybie art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne może być zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie za opłatą za przyłączenie równą rzeczywistym nakładom niezbędnym na budowę sieci gazowej niezbędnej do przyłączenia, w szczególności w przypadku wyczerpania środków inwestycyjnych przewidzianych na przyłączenia na dany rok w Planie rozwoju i planie działalności gospodarczej OSD.
- 10.4.3 Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, projekt Umowy o przyłączenie jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 10.4.4 Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
- 10.4.5 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
  - 10.4.5.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, Moc przyłączeniową dla przyłączanego Punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania Umowy oraz warunki jej rozwiązania,
  - 10.4.5.2 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków Umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w Umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 10.4.5.1, lub odstąpienie od Umowy,
  - 10.4.5.3 termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji Układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci dystrybucyjnej, niezbędnej do realizacji przyłączenia,
  - 10.4.5.4 w przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł – zobowiązanie przyłączanego podmiotu do zapewnienia, że w określonym terminie zostanie zawarta z OSD Umowa dystrybucyjna oraz złożone zostanie PZD, na podstawie którego realizowana będzie Usługa dystrybucji w odniesieniu do Paliwa gazowego dostarczanego do Sieci dystrybucyjnej ze Źródła, a w przypadku, gdy Źródło jest przyłączane do Obszaru dystrybucyjnego E, także że zostanie zawarta z OSP umowa o świadczenie usług przesyłania oraz zostanie złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ).
- 10.4.6 Z dniem zawarcia Umowy o przyłączenie dla podmiotu zostaje zarezerwowana Przepustowość

w Obszarze dystrybucyjnym i Chłoność strefy dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.

10.4.7 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie, OSD informuje o stanie realizacji Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4.8 Umowa o przyłączenie może zostać rozwiązana na zasadach określonych w tej umowie, na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia spowodowanej:

10.4.8.1. istotnym wzrostem kosztów realizacji przyłączenia związanych z rozbudową sieci gazowej wynikającym z ofert uzyskanych w ramach przeprowadzonego postępowania przetargowego przekraczających o ponad 30 % wartość szacowanych kosztów przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie lub

10.4.8.2. rezygnacją z przyłączenia związanego z rozbudową sieci gazowej przez część Podmiotów ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.

10.5 Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1 Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostarczania Paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 6.7.

10.5.2 Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.

10.5.3 Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego Punktu wejścia lub wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego Punktu.

## 11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA

11.1 Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

11.1.1 Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD),

11.1.2 Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

11.2 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

11.2.1 OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD. Standardowy wzorzec umowny uwzględnia w szczególności postanowienia, o których mowa w pkt 11.2.2, oraz inne postanowienia niezbędne dla świadczenia Usług dystrybucji przez OSD,

11.2.2 Zgodnie z art. 9g ust. 5d Ustawy Prawo energetyczne, OSD ustala istotne postanowienia Umowy dystrybucyjnej, której przedmiotem jest umożliwienie ZUD sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenie Usługi kompleksowej Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej OSD. Postanowienia te stanowią Załącznik nr 1 do IRiESD i są wiążące dla OSD oraz ZUD przy zawieraniu Umowy dystrybucyjnej.

11.3 Terminy składania i rozpatrywania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

- 11.3.1 Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.
- 11.3.2 W przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.
- 11.4 Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
  - 11.4.1 Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji Siecią dystrybucyjną OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.
  - 11.4.2 Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 11.5.1.2.
  - 11.4.3 Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
  - 11.4.4 Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD).
- 11.5 Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.
  - 11.5.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:
    - 11.5.1.1 dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,
    - 11.5.1.2 przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
      - 11.5.1.2.1 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, w przypadku, gdy nie będzie istniała możliwość jego sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS)- w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem,
      - 11.5.1.2.2 dowód osobisty lub paszport – w przypadku osoby fizycznej nieprowadzącej działalności gospodarczej.
- 11.6 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
  - 11.6.1 OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:
    - 11.6.1.1 obowiązujących przepisów prawa,
    - 11.6.1.2 spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 11.5.
  - 11.6.2 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:
    - 11.6.2.1 zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
    - 11.6.2.2 spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.

- 11.6.3 Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia wezwania.
- 11.6.4 Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt. 11.6.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 11.6.5 W ciągu 14 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.6 Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów formalnych, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odrzucenia wniosku.
- 11.6.7 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD, w terminie nie później niż 7 Dni roboczych od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy dystrybucyjnej udostępnianego na stronie internetowej OSD.
- 11.6.8 Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną. Dopuszcza się przekazanie podpisanej elektronicznie Umowy z potwierdzeniem odbioru.
- 11.6.9 OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy dystrybucyjnej podpisanej przez wnioskodawcę. Dopuszcza się przekazanie podpisanej elektronicznie Umowy z potwierdzeniem odbioru.
- 11.6.10 Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD, z zastrzeżeniem pkt 11.6.11. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.11 W przypadku nieprzesłania przez wnioskodawcę będącego konsumentem podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub braku zgłoszenia przez takiego wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8, OSD wyznaczy takiemu wnioskodawcy termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy dystrybucyjnej. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej, mimo wyznaczenia dodatkowego terminu, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.12 Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.6.13 Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.6.14 Umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej.

- 11.7 Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzania.
- 11.8 Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.8.1 utrzymywanie zdolności urządzeń i Sieci dystrybucyjnej do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt. 11.8.2,
  - 11.8.2 utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt. 6.8 oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSPW lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRIESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,
  - 11.8.3 zapewnianie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliwa gazowego na rzecz Odbiorców, w tym sprzedawcom rezerwowym oraz Sprzedawcy z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenia usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRIESD,
  - 11.8.4 stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
    - 11.8.4.1 bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,
    - 11.8.4.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa gazowego i jego jakości,
    - 11.8.4.3 eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
    - 11.8.4.4 zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego,
    - 11.8.4.5 współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
    - 11.8.4.6 zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
    - 11.8.4.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
    - 11.8.4.8 Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z procedury Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego,
    - 11.8.4.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi Dystrybucji,
    - 11.8.4.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,
  - 11.8.5 Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
    - 11.8.5.1 pobieranie opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRIESD,

- 11.8.5.2 prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 11.9 Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1 dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
  - 11.9.2 dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt. 6.3, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone w Umowie,
  - 11.9.3 poinformowanie, w formie pisemnej, w terminie 14 Dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.5.1.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej,
  - 11.9.4 współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,
  - 11.9.5 informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, a także podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD, w przypadku zawarcia przez ZUD Umowy kompleksowej z Odbiorcami,
  - 11.9.6 informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.
  - 11.9.7 współdziałanie z OSD w ramach procedury sprzedaży rezerwowej;
  - 11.9.8 ewentualnego ustanowienia zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej;
  - 11.9.9 współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.
- 11.10 Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.10.1 korzystanie z usług Dystrybucji świadczonych przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, realizowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 12.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 11.11 W przypadku wystąpienia przez OSWP lub OSDW z wnioskiem o zawarcie MUP lub MUD, procedurę określoną w pkt. 11.6 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:
- 11.11.1 OSDW, którego system przesyłowy przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD,

zobowiązany jest wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu Mocy umownej w MFPWY<sub>OSPW</sub> lub MFPWE<sub>OSPW</sub>.

- 11.11.2 W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w MFPWY<sub>OSPW</sub> lub MFPWE<sub>OSPW</sub>, OSPW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w MFPWY<sub>OSPW</sub> lub MFPWE<sub>OSPW</sub>.
- 11.11.3 OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 21 dni od dnia jego otrzymania.
- 11.11.4 Na podstawie zawartej MUD, OSPW zamawia Moc umowną w MFPWY<sub>OSPW</sub> lub MFPWE<sub>OSPW</sub> i zobowiązuje się do:
- 11.11.4.1 Nieprzekraczania Mocy umownych,
  - 11.11.4.2 składania PZD<sub>OSPW</sub> na zasadach określonych w IRiESD,
  - 11.11.4.3 dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
  - 11.11.4.4 realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 21
  - 11.11.4.5 składania prognoz transportowych,
  - 11.11.4.6 ewentualnego złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
  - 11.11.4.7 zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny,
  - 11.11.4.8 informowania OSD do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego sieciach lub instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego,
  - 11.11.4.9 współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.

## 12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

### 12.1 Zakres usług świadczonych przez OSD.

- 12.1.1 OSD świadczy usługi Dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej Punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną i PZD.
- 12.1.2 W przypadku złożenia przez ZUD PZD w zakresie świadczenia usług Dystrybucji od nieistniejącego Punktu wejścia lub do nieistniejącego Punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług Dystrybucji wymaga przebudowy Punktu wejścia lub Punktu wyjścia. Zasad, o których mowa w zdaniach poprzedzających, nie stosuje się do PWE<sub>OSPW</sub> lub PWY<sub>OSPW</sub>.
- 12.1.3 OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:

- 12.1.3.1 PZD długoterminowe – na okres następujących po sobie 12 miesięcy lub okres dłuższy niż następujące po sobie 12 miesięcy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
  - 12.1.3.2 PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.
  - 12.1.4 Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:
    - 12.1.4.1 usługi ciągłe – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, z wyjątkiem wystąpienia Awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych i modernizacyjnych,
    - 12.1.4.2 usługi przerywane – w ramach, których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, z wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w Umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług Dystrybucji.
  - 12.1.5 OSD może oferować usługi Dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia, na zasadach określonych w Taryfie.
- 12.2 Warunki techniczne.
- 12.2.1 OSD świadczy usługi Dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wyjścia i Punktami wejścia wymienionymi w wykazie Punktów wejścia wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji.
  - 12.2.2 Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 12.2.3
  - 12.2.3 Przez techniczne warunki Dystrybucji rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
    - 12.2.3.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD, pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,
    - 12.2.3.2 istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,
    - 12.2.3.3 spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 6.8,
    - 12.2.3.4 istnienie wolnych Przepustowości w ramach Systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD nie pogorszy warunków Dystrybucji ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,
    - 12.2.3.5 Ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSW,
    - 12.2.3.6 istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez System dystrybucyjny (Chłonność strefy dystrybucyjnej) w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w PWE<sub>z</sub>,
    - 12.2.3.7 zapewnienie przez ZUD dostaw Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego umożliwiających świadczenie przez OSD Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
  - 12.2.4 W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt. 12.2.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może,



po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.

12.2.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu dystrybucyjnego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESD przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSW usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWE<sub>OSD</sub>, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców.

12.2.6 W przypadku świadczenia usług Dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, warunkiem świadczenia usług Dystrybucji przez OSD jest zapewnienie przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG spełniającego parametry jakościowe określone w pkt. 6.8.5, w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego.

### 12.3 Warunki finansowe.

12.3.1 OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej, w wysokości i formie określonej przez OSD we wzorcu Umowy dystrybucyjnej lub w wydanym przez OSD regulaminie ustanawiania zabezpieczeń, obowiązującym wszystkich ZUD i stanowiącym wzorzec umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.

## 13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

### 13.1 Zasady zlecenia usługi Dystrybucji.

13.1.1 ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD).

13.1.2 Zlecając zmianę warunków świadczenia usługi Dystrybucji dla wielu PZD, ZUD dla każdego składa pojedyncze Zgłoszenie PZD.

13.1.3 W PZD ZUD wskazuje wybrany Punkt lub Punkt wejścia, do którego dostarczone zostanie Paliwo gazowe, oraz Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa Dystrybucji przez OSD.

13.1.4 ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.

13.1.5 W treści PZD ZUD składa następujące oświadczenia:

13.1.5.1 oświadczenie o posiadaniu statusu ZUP i dysponowaniu przydziałem zdolności (PZ), na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do PWE<sub>OSP</sub> lub PWE<sub>OSPL</sub> lub oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia PWE<sub>z</sub> – w przypadku składania PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Obszaru dystrybucyjnego E;

13.1.5.2 oświadczenie o dysponowaniu umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSPW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY<sub>OSPW</sub> lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE<sub>OSPW</sub> - w przypadku składania PZDW w celu świadczenia usług Dystrybucji

do  $PWE_{OSPW}$  lub od  $PWY_{OSPW}$ ;

- 13.1.5.3 oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia zasilającego Obszar dystrybucyjny – w przypadku składania PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.1.6 Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dane lub dokumenty potwierdzające oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.5. Zakres danych oraz dokumentów wymaganych przez OSD zostanie wskazany w żądaniu, przy czym dokumentem potwierdzającym oświadczenie, o którym mowa:
- 13.1.6.1 w pkt 13.1.5.1 - może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług Przesyłania zawartej przez ZUD z OSP oraz przysługujący ZUD przydział zdolności (PZ);
- 13.1.6.2 w pkt 13.1.5.2 – może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez ZUD z OSPW;
- 13.1.6.3 w pkt 13.1.5.3 – może być w szczególności wyciąg z promesy lub umowy przedwstępnej dostawy lub sprzedaży Paliwa gazowego, lub innego dokumentu, z treści którego takie zapewnienie wynika.
- 13.1.7 Wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt 13.1.6, powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.
- 13.2 Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.3.
- 13.3 W ramach kwalifikacji PZD rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD na okres rozruchu technologicznego, PZDSP (licznik przedpłatowy), PZD – Zmiana sprzedawcy, PZD - Zakończenie.
- 13.3.1 Zasady zamawiania usług Dystrybucji do Punktów wyjścia typu WR (PZD, PZD na okres rozruchu technologicznego, PZDSP).
- 13.3.1.1 PZD typu R i PZD typu S stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (Punkty WR). W PZD typu R i PZD typu S określa się w szczególności Moc umowną i ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZD. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZD, wykonanej zgodnie z rozdziałem 22.
- 13.3.1.2 Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 13.3.1.3 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Moc umowna dla Punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa Dystrybucji b [kWh/h]	Typ PZD
$b \leq 110$	PZDS

b > 110	PZDR
---------	------

- 13.3.1.4 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.
- 13.3.1.5 PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD, na podstawie których została zmieniona moc przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.
- 13.3.1.6 PZDSP składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. W ramach PZDSP ZUD określa w szczególności ilość Paliwa gazowego jaka ma zostać dostarczona przez OSD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Zasady realizacji PZDSP określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.3.2 PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.3.3 Procedura rozpatrywania PZD.
- 13.3.3.1 ZUD składa PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt 13.3.9. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
- 13.3.3.2 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem obowiązujących przepisów prawa oraz spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.4 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- 13.3.4.1 Etap 1 – weryfikacja formalna,
- 13.3.4.2 Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.
- 13.3.5 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi, określonymi w IRiESD.
- 13.3.6 Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni (lub 5 dni dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania

PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od dnia doręczenia ZUD wezwania.

- 13.3.7 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.6, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 13.3.8 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne realizacji wnioskowanych usług, określone w pkt. 12.2
- 13.3.9 PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, nie później jednak niż na 1 dzień przed określonym w PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni, w przypadku, gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSPW, na zasadach określonych w IRiESD, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania Nominacji dla Punktów objętych PZD danego ZUD, jeżeli to wynika z wielkości mocy zamówionej.
- 13.3.10 OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowo przyłączonego Punktu wyjścia:
  - 13.3.10.1 niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, przy czym data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD, chyba że gazomierz został zamontowany przed dniem faktycznego rozpoczęcia dostarczania Paliw gazowych – w takim przypadku data faktycznego rozpoczęcia dostaw Paliw gazowych będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD;
  - 13.3.10.2 w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi Dystrybucji w terminie określonym w pkt 13.3.10.1 okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej Odbiorcy do napełnienia Paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny, o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD;
  - 13.3.10.3 w przypadku, o którym mowa w pkt 13.3.10.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.
- 13.3.11 PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.12 Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6, lub ustanowienia bądź zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień Umowy dystrybucyjnej.
- 13.3.13 Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa

w rozdziale 12 i niniejszym rozdziale 13.

- 13.3.14 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z zastrzeżeniem pkt 13.3.7.
  - 13.3.15 PZD obowiązuje do terminu określonego w zatwierdzonym PZD lub do dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 13.9.
  - 13.3.16 Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.
- 13.4 Przypadki odmowy świadczenia usług Dystrybucji.
- 13.4.1 OSD może odmówić świadczenia usług Dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
    - 13.4.1.1 nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.2 lub warunki finansowe określone w Umowie dystrybucyjnej, w szczególności, gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt 12.3,
    - 13.4.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,
    - 13.4.1.3 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE<sub>OSP</sub>, PWE<sub>OSPL</sub>, PWE<sub>OSPW</sub>, PWE<sub>Ż</sub> lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY<sub>OSP</sub>, PWY<sub>OSPL</sub>, PWY<sub>OSPW</sub> lub innym Punkcie wyjścia,
    - 13.4.1.4 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.5 Zasady zakończenia realizacji PZD.
- 13.5.1 W celu zakończenia realizacji PZD ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności Punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD. Szczegółowe zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.
  - 13.5.2 ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD-Zakończenie nie później niż na 3 Dni robocze przed wskazanym w nim terminem zakończenia realizacji PZD. W przypadku złożenia takiego wniosku w terminie późniejszym, odstąpienie od realizacji PZD-Zakończenie może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym w przypadku gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do jego realizacji.
  - 13.5.3 PZDSP ulega zakończeniu z momentem odbioru w Punkcie wyjścia, w którym zainstalowano Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, ilości Paliwa gazowego określonej PZDSP, chyba że ZUD złoży PZDSP, w której określi dodatkową ilość Paliwa gazowego jaka ma być dostarczona do tego Punktu wyjścia lub prześle PZDSP na zakończenie wskazując moment zakończenia dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy, który ma zainstalowany Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 13.6 Zasady wypowiedzenia PZD.
- 13.6.1 W celu zakończenia realizacji PZD (tj. zakończenia realizacji sprzedaży Paliwa gazowego

do Odbiorcy) ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności Punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD. W przypadku PZD obowiązującego do terminu określonego w takim PZD, ZUD składa PZD-Zakończenie przed terminem zakończenia PZD.

- 13.6.2 Szczegółowe zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.7 Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej Mocy umownej w ramach PZD.
  - 13.7.1 Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące Punktów wyjścia określone są w Taryfie.
  - 13.7.2 Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD.
  - 13.7.3 Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.
- 13.8 Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą.
- 13.9 Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, składanego przy wykorzystaniu formularza PZD.
  - 13.9.1 Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego jest zobowiązany do wskazania uzgodnionego z Odbiorcą ZUD terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
  - 13.9.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.9, ZUD zobowiązany jest określić:
    - 13.9.2.1 Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
    - 13.9.2.2 termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.9.3,
    - 13.9.2.3 rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
  - 13.9.3 Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
  - 13.9.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego nie później niż 2 Dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
  - 13.9.5 OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 Dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznie przekazać informację o wykonaniu polecenia.
  - 13.9.6 W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.9.5 nie

będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajduje się Układ pomiarowo-rozliczeniowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:

- 13.9.6.1 OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku, gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy;
- 13.9.6.2 OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD;
- 13.9.6.3 ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego po podjęciu działań w celu zapewnienia, że Odbiorca będzie realizował obowiązki określone w pkt. 8.1.3.
- 13.9.7 ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, przy czym OSD zastrzega, że wycofanie PZD może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym przypadku, gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do realizacji polecenia wstrzymania.
- 13.9.8 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne,
- 13.9.9 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.9.10 W przypadku, gdy w jednym Punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.
- 13.10 W przypadku, gdy zaakceptowane przez OSD PZD dotyczy Punktu wyjścia, w którym PZD zawarte z dotychczasowym sprzedawcą zostało rozwiązane, a jednocześnie nie doszło do faktycznego zakończenia dostaw Paliw gazowych i wykonania Odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w terminie, o którym mowa w pkt 19.3.6:
  - 13.10.1 w przypadku, gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w 5 Dni roboczych po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD – OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD;
  - 13.10.2 w przypadku, gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.10.1- OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku, gdy pomimo dołożenia

najwyższej staranności przez OSD, odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD.

#### 13.11 Zasady opracowania i aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.

13.11.1 Na podstawie przyjętych PZD do realizacji w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD opracowuje lub aktualizuje Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych.

13.11.2 Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.

13.11.3 ZZZ zawiera odrębne dane dotyczące Punktów wyjścia typu WS, Punktów wyjścia typu WR oraz Punktów wejścia (PWE<sub>z</sub>), obejmuje w szczególności:

13.11.3.1 nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,

13.11.3.2 ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia do danego Obszaru dystrybucyjnego,

13.11.3.3 miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w pojedynczych Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej,

13.11.3.4 miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,

13.11.3.5 miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWY<sub>OSP</sub>) w ramach usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej,

13.11.3.6 nazwę OSW wprowadzającego Paliwo gazowe w Punkcie lub Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w pojedynczych Punktach wyjścia typu WR z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej.

13.11.4 ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaże je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS.

13.11.5 W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWE<sub>z</sub> lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE<sub>OSP</sub>), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY<sub>OSP</sub>), ZUD z 7-dniowym wyprzedzeniem aktualizuje ZZZ, w części dotyczącej powyższych Punktów wejścia. Na żądanie OSD, ZUD załącza do wniosku PZD kserokopię Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWE<sub>OSD</sub>) lub Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY<sub>OSD</sub>). OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ, wraz z podaniem przyczyny, niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od otrzymania ZZZ.



## 14 SPRZEDAŻ REZERWOWA

14.1 OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 14.1.1 otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
  - 14.1.2 powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub
  - 14.1.3 powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności:
    - 14.1.3.1 otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY<sub>OSD</sub>), lub
    - 14.1.3.2 otrzymania od OSW informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSD (PWY<sub>OSPW</sub>), lub
    - 14.1.3.3 rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych.
  - 14.1.4 wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, jeżeli dla danego punktu nie zostało złożone kolejne PZD lub PZD - Zmiana sprzedawcy stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia,
  - 14.1.5 wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, gdy złożone zostało kolejne PZD, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, jeżeli nie obowiązuje żadne inne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia,
  - 14.1.6 gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, a jednocześnie dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył oświadczenie o odmowie kontynuowania PZD, na podstawie którego dostarczał Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego,
  - 14.1.7 otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;
  - 14.1.8 powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;
- 14.2 Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
- 14.2.1 o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
  - 14.2.2 złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub

- 14.2.3 złożony został wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazano, że Odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 14.3 ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 14.1.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 14.4 W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, OSD niezwłocznie informuje OSW o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 14.5 Niezwłocznie po powzięciu przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 14.1 IRiESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w Umowie dystrybucyjnej i powinno zawierać informację o określonych w PZD parametrach realizowanej na rzecz dotychczasowego sprzedawcy usługi Dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca rezerwowy niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.
- 14.6 Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku, gdy wszczynana jest ona:
- 14.6.1 na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt. 14.1.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. 14.6.2 - 14.6.3,
- 14.6.2 na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP lub OSW w trybie pkt. 14.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy przesyłowej lub Przydziału zdolności lub Umowy dystrybucyjnej z OSW;
- 14.6.3 na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt. 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD;
- 14.6.4 na skutek wygaśnięcia PZD, zgodnie z pkt 14.1.4 – 14.1.5, sprzedaż rezerwowa jest realizowana od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której wygasło PZD;
- 14.6.5 w przypadku określonym w pkt 14.1.6, sprzedaż rezerwowa realizowana jest z dniem zmiany sprzedawcy określonym w PZD – Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub na podstawie którego wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca miał podać sprzedaż Paliw gazowych na jego rzecz;
- 14.6.6 na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt. 14.1.4, OSD przyjmuje, że sprzedawca zaprzestał sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu z odpowiednim zastosowaniem pkt. 14.6.2 - 14.6.3.

- 14.7 W terminie 5 dni roboczych od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej, OSD informuje Odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:
- 14.7.1 przyczyn zawarcia umowy;
  - 14.7.2 danych teleadresowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi;
  - 14.7.3 adresów stron internetowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej;
  - 14.7.4 terminu zawarcia umowy;
  - 14.7.5 terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
- 14.8 W przypadku, gdy:
- 14.8.1 w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowi albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;
  - 14.8.2 w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz Odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;
  - 14.8.3 sprzedawca rezerwowi wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej.
- OSD, w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt. 14.1, składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty Sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 14.1 - 14.7 stosuje się odpowiednio. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 14.6, OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub Sprzedawcę z urzędu, moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego lub Moc umowną przysługującą Odbiorcy końcowemu pobierającemu Paliwa gazowe na podstawie umowy sprzedaży Paliw gazowych zawartej ze sprzedawcą, który zaprzestał sprzedaży tych paliw.
- 14.9 OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
- 14.10 OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi teleadresowymi.
- 14.11 Na listę, o której mowa w pkt 14.10, może zostać wpisany ZUD, który złożył wniosek do OSD. Warunki wpisania oraz skreślenia z listy określone są w Umowie dystrybucyjnej lub ogólnych warunkach Umowy dystrybucyjnej opublikowanych na stronie internetowej OSD. ZUD składający wniosek o wpis na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do zawarcia z OSD Umowy dystrybucyjnej lub umowy wprowadzającej zmiany do Umowy dystrybucyjnej, w ramach której ustalony zostanie adres poczty elektronicznej sprzedawcy rezerwowego na który OSD złoży, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej, w trybie określonym w pkt 14.5, a także tryb wymiany dokumentów oraz informacji

w ramach procedury sprzedaży rezerwowej. ZUD zobowiązany jest wskazać OSD Obszar dystrybucyjny, o którym mowa w pkt 6.6, oraz obszar taryfowy, na którym prowadził będzie sprzedaż rezerwową oraz niezwłocznie aktualizować informację o tym obszarze w razie jego zmiany.

- 14.12 ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych jest zobowiązany do udostępnienia w swojej siedzibie oraz opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej, w tym wzoru umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienia aktualnych cen i stawek opłat, warunków ich stosowania i zasad prowadzenia rozliczeń z Odbiorcą końcowym dla sprzedaży rezerwowej, oraz przekazania OSD informacji o adresie strony internetowej, na której została opublikowana oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD. W przypadku gdy ZUD, pomimo wezwania OSD, nie opublikuje na stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej lub nie przekaze OSD informacji o powyższym adresie strony internetowej we wskazanym przez OSD terminie, OSD skreśli ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.13 Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji Umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.
- 14.14 W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma PZD – Zmiana sprzedawcy w związku z zawarciem przez Odbiorcę końcowego Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży Paliw gazowych z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu.
- 14.15 W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą Paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:
- 14.15.1 przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej;
  - 14.15.2 zawierania Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy nie wskażą sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa;
  - 14.15.3 przekazywania OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 14 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.

## 15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 15.1 Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD –

- Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.
- 15.2 W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
  - 15.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę.
  - 15.4 Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD – Zmiana Sprzedawcy.
  - 15.5 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym sprzedawcą. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
  - 15.6 Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
  - 15.7 PZD – Zmiana Sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
    - 15.7.1 dane ZUD,
    - 15.7.2 datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 15.6, i rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta powinna przypadać nie wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
    - 15.7.3 nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia;
    - 15.7.4 dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osoby fizycznej oraz nazwa, NIP, REGON lub numer

KRS – w przypadku Odbiorcy końcowego innego niż osoba fizyczna nieprowadząca działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego odbiorcy).

15.8 PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.8.1 OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.8.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

15.8.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.2 z wyłączeniem pkt. 12.2.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.8.2 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy prowadzone jest dwuetapowo:

15.8.2.1 etap 1 – weryfikacja formalna,

15.8.2.2 etap 2 – weryfikacja merytoryczna,

15.8.3 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (w szczególności kompletności i poprawności danych oraz dokumentów).

15.8.4 W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie 5 dni roboczych od daty doręczenia PZD – Zmiana Sprzedawcy, wyznaczając ZUD termin 5 dni roboczych, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

15.8.5 W przypadku, gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w PZD – Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności, gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt. 15.7.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.

15.8.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 15.8.4, PZD – Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.

15.8.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.

15.8.8 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej.

15.8.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.

15.8.10 W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.

- 15.8.11 ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy.
- 15.8.12 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 14.
- 15.9 Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.10 Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy. W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.11 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.12 Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.11, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.
- 15.13 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.11, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 15.14 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.15 W przypadku, gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 14, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD-Zmiana sprzedawcy zostało już zaakceptowane przez OSD ulega ono rozwiązaniu, chyba że dzień zmiany sprzedawcy przypada przed dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

## **16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM**

### **16.1 Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.**

#### **16.1.1 OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.**

- 16.1.2 Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.
- 16.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.
- 16.2.1 OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 16.2.2 OSD powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazywanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, w terminie co najmniej
- 16.2.2.1 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
- 16.2.2.2 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliwa gazowego do pozostałych Odbiorców.
- 16.2.3 Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.
- 16.2.4 W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

## **17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ**

- 17.1 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.
- 17.1.1 Wymiana danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, a OSW lub ZUD, odbywa się na zasadach opisanych w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej i realizowana jest za pośrednictwem poczty elektronicznej lub tradycyjnej.
- 17.1.2 OSD może wprowadzić standard elektronicznej wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD.
- 17.1.3 OSD udostępni standard wymiany danych dla ZUD oraz OSPW.
- 17.1.4 Standard wymiany danych, o którym mowa w pkt 17.1.1, o którym mowa w pkt 17.1.2, w zależności od wdrożonej przez OSD funkcjonalności, będą umożliwiać m.in.:
- 17.1.4.1 składanie przez ZUD PZD dla pojedynczych Punktów wyjścia,
- 17.1.4.2 udostępnienie przez OSD, wraz z możliwością pobrania, danych dotyczących obsługi PZD, w tym danych rozliczeniowych,
- 17.1.4.3 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej Nominacji lub Renominacji,
- 17.1.4.4 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej przez OSPW prognozy transportowej,
- 17.1.4.5 wymianę informacji dotyczących opracowania Planu ograniczeń oraz wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego,



- 17.1.4.6 wymianę innych określonych przez OSD danych, dokumentów oraz informacji.
- 17.1.5 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów, o którym mowa w pkt. 17.1.1, związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 17.1.6 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6-miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.1.7 Termin zmiany podstawowego standardu elektronicznej wymiany danych polegającej na wprowadzeniu nowego komunikatu lub rozbudowie dotychczasowego komunikatu o nowy przypadek użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu, który nie powoduje ograniczenia funkcjonalności żadnego z alternatywnych standardów wymiany danych, wymaga ogłoszenia z przynajmniej 3 – miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.1.8 Aktualizacja podstawowego standardu wymiany danych w zakresie istniejącej struktury komunikatu, która nie wymaga przebudowy systemu informatycznego po stronie ZUD, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.
- 17.1.9 OSD w terminie miesiąca od wskazanej daty wdrożenia aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów, uzgadnia z ZUD harmonogram testów oraz rozpoczyna testy w zakresie aktualizacji standardu. OSD w przeprowadzonych testach z ZUD weryfikuje poprawność komunikacji elektronicznej, w tym spełnienie wymogów technicznych i określa termin, w którym może zostać rozpoczęta wymiana danych oraz dokumentów przy wykorzystaniu podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów.
- 17.1.10 W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w trybie określonym w pkt. 17.1.5 - 17.1.8, ZUD, Odbiorcy oraz OSPW, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.
- 17.1.11 Szczegóły dotyczące standardu wymiany informacji oraz formatu plików publikowane będą na stronie internetowej OSD. Szczegółowe zasady wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, w tym szczegółowy zakres funkcjonalności poszczególnych standardów wymiany danych, określa Regulamin obsługi PZD który zostanie opublikowany na stronie internetowej OSD.
- 17.2 Podmioty odpowiedzialne za przetwarzanie danych oraz zasady poufności.
- 17.2.1 Postanowienia niniejszego pkt. 17.2 stosuje się do następujących podmiotów (zwanymi dalej „Podmiotami”):
- 17.2.1.1 OSD;
- 17.2.1.2 podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej oraz strony Umowy o przyłączenie;
- 17.2.1.3 podmiotu składającego wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz strony Umowy dystrybucyjnej;
- 17.2.1.4 podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt. 7, oraz strony takiej umowy lub porozumienia;

- 17.2.1.5 Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.
- 17.2.2 Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanym dalej „Informacjami poufnymi”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:
- 17.2.2.1 nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim,
- 17.2.2.2 nie używać Informacji poufnych do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRIESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa,
- 17.2.2.3 podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych,
- 17.2.2.4 ograniczyć wymianę Informacji poufnych i dostęp do nich do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRIESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.
- 17.2.3 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnym zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnym.
- 17.2.4 OSW oraz ZUD korzystający z udostępnionych przez OSD systemów, o których mowa w pkt. 17.1.1, mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania Informacji poufnych przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia tych informacji przed nieautoryzowaną zmianą treści, a także obowiązek wdrożenia i podjęcia niezbędnych środków celem zabezpieczenia udostępnionych przez OSD standardów przed dostępem osób nieuprawnionych.
- 17.2.5 Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSD wniosku o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej lub wniosku o zatwierdzenie PZD, lub w toku realizacji Umowy lub porozumienia zawartych przez OSD z Podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawnym w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnym, Podmiot zobowiązuje się:
- 17.2.5.1 poinformować o tym fakcie OSD,
- 17.2.5.2 jeżeli jest to niezbędne, uzyskać zgodę osoby trzeciej na udostępnienie OSD informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, tak, aby ujawnienie tych informacji nie stanowiło czynu nieuczciwej konkurencji.
- 17.2.6 Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt.17.2.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.
- 17.2.7 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.

- 17.2.8 O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt. 17.2, nie dotyczy informacji, które:
- 17.2.8.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
  - 17.2.8.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,
  - 17.2.8.3 mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej (p o d r y g o r e m n i e w a ż n o ś c i) zgody drugiej strony,
  - 17.2.8.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 17.2.9 Naruszenie postanowień pkt. 17.2 będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.
- 17.3 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach procedury Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego.
- 17.3.1 OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.
- 17.4 Procedura udzielania informacji.
- 17.4.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucji publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
  - 17.4.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.
  - 17.4.3 Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.
  - 17.4.4 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
  - 17.4.5 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD lub OSPW dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliwa gazowego, rozpatrywanych w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 17.5 OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

CZĘŚĆ III  
BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE  
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

## 18 WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW

- 18.1 Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:
- 18.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
  - 18.1.2 W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.
  - 18.1.3 Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowo-rozliczeniowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
  - 18.1.4 Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowo-rozliczeniowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
  - 18.1.5 Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
  - 18.1.6 Elementem Układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będą określane przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.
  - 18.1.7 Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.
  - 18.1.8 Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.

- 18.1.9 Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt. 6.7.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.
- 18.2 Układy pomiarowo-rozliczeniowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.
- 18.2.1 Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- 18.2.1.1 gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
  - 18.2.1.2 gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,
  - 18.2.1.3 gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,
  - 18.2.1.4 przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości Paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość Paliwa gazowego w Warunkach normalnych,
  - 18.2.1.5 rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru; rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
  - 18.2.1.6 przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
- 18.2.2 Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników i rejestratorów impulsów określa OSD.
- 18.2.3 Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały Rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.
- 18.3 Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania techniczne.
- 18.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.
- 18.4 Pomiary.
- 18.4.1 OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego, oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.
- 18.4.2 W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego

dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

18.4.2.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

- 18.4.2.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.2.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.2.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.2.1.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 18.4.2.1.5 minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,

18.4.2.2 w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

- 18.4.2.2.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
- 18.4.2.2.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.2.2.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.2.2.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.3 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez OSW, ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji, lub Kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub Kontroli metrologicznej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji, lub Kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi odpowiednio OSW lub ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

18.4.4 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w:

18.4.4.1 Punkcie wejścia (m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW) – Operator Źródła, ZUD lub OSW, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w punktach oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych,

18.4.4.2 w Punkcie wyjścia, OSW, ZUD lub Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.2 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

18.4.5 Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą

podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.

#### 18.5 Sprawdzenie prawidłowości działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych:

- 18.5.1 Układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
  - 18.5.2 Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
  - 18.5.3 ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaże Układ pomiarowo-rozliczeniowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
  - 18.5.4 ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
  - 18.5.5 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
  - 18.5.6 OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, ZUD lub OSW. W przypadku gdy nie zostaną stwierdzone nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- #### 18.6 Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej:
- 18.6.1 Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m<sup>3</sup>/h lub zainstalowane na Sieci dystrybucyjnej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
  - 18.6.2 Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.
  - 18.6.3 Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przecięciu gazomierza.
  - 18.6.4 Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:



- 18.6.4.1 oględziny zewnętrzne;
  - 18.6.4.2 sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
  - 18.6.4.3 wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 18.6.5 Wzorcowanie gazomierzy, powinno być wykonywane:
- 18.6.5.1 powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;
  - 18.6.5.2 powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;
  - 18.6.5.3 powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.
- 18.6.6 Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 18.6.6.1 2% w zakresie od  $Q_{\min}$  do  $Q_t$ ;
  - 18.6.6.2 1% w zakresie od  $Q_t$  do  $Q_{\max}$ .
- 18.6.7 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 18.6.6 , gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 18.6.8 Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 18.6.8.1 dane identyfikujące:
    - a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
    - b) wnioskodawcę,
    - c) nazwę gazomierza,
    - d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,
  - 18.6.8.2 numer fabryczny gazomierza,
  - 18.6.8.3 zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
  - 18.6.8.4 wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
  - 18.6.8.5 informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb;
  - 18.6.8.6 datę sporządzenia protokołu;
  - 18.6.8.7 podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 18.6.9 Wynik przeprowadzonej Kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 18.6.10 Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej,

jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt. 18.6.1 - 18.6.8.

- 18.6.11 Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej, w przypadku, gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.
- 18.7 Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 18.7.1 OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku, gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.
- 18.7.2 OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:
- 18.7.2.1 w przypadku, gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,
- 18.7.2.2 w przypadku, gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,
- 18.7.2.3 w przypadku, gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 18.7.3 Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadkach, o których mowa w pkt. 18.7.1, ponosi OSD.
- 18.7.4 Niezależnie od pkt. 18.7.1 i 18.7.2 OSD, o ile posiada możliwości techniczne, może zainstalować Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h, na zasadach określonych w Taryfie oraz zgodnie z pkt. 18.7.9.
- 18.7.5 ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.
- 18.7.6 W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy ZUD przekazuje do OSD PZDSP zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDSP, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie:
- 18.7.6.1 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy albo

- 18.7.6.2 5 dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku Odbiorcy w trybie określonym w pkt 18.7.1, jeżeli ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcę wrażliwego. W takim przypadku PZDSP obowiązuje od dnia montażu Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 18.7.7 OSD przelicza określoną w PZDSP ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości obowiązującego Współczynnika konwersji dla obszaru ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, przed wskazanym przez ZUD w PZDSP dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy wykorzystywane jest rzeczywiste Ciepło spalania za dany okres rozliczeniowy.
- 18.7.8 Zakończenie realizacji PZDSP do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt. 18.7.7, a ZUD nie złożył nowego PZDSP informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 18.7.9 Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa OSD zgodnie z obowiązującymi regulacjami prawnymi.

## **19 ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH**

- 19.1 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.
- 19.1.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie. Na wniosek ZUD OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z w szczegółowym harmonogramie odczytów, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.
- 19.1.2 W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.
- 19.1.3 W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy

Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

19.2 ZUD zobowiązany jest do:

- 19.2.1 przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,
- 19.2.2 weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

19.3 OSD zobowiązany jest do:

- 19.3.1 zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym Miesiącu gazowym,
  - 19.3.2 przekazywania danych odczytowych ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 7 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
  - 19.3.3 przekazywania ZUD danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 7 Dni roboczych,
  - 19.3.4 wykonania odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 7 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
  - 19.3.5 oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,
  - 19.3.6 przekazywania ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WR niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 7 Dni roboczych od daty planowanego w Szczegółowym Harmonogramie Odczytów (SHO) odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób,
  - 19.3.7 przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.
- 19.4 Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 7 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.5 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych, związane z:
- 19.5.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowo-rozliczeniowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją

procedury zmiany sprzedawcy,

19.5.2 odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:

19.5.2.1 błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

19.5.2.2 ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,

19.5.2.3 nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

19.5.2.4 odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej, wykonywanymi w poniższych przypadkach:

a) braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,

b) błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

c) uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,

d) odczytów kontrolnych,

e) odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

f) odczytów na zlecenie ZUD,

g) odczytów na zlecenie Odbiorcy,

h) odczytów podawanych przez Odbiorcę,

i) odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,

j) odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,

k) odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

19.6 Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.

19.7 Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowo-rozliczeniowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowo-rozliczeniowego, pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

19.8 W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:

19.8.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.8.2 grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

19.8.3 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [ $\text{m}^3$ ],

19.8.4 wartość Współczynnika konwersji  $K_{WR}$  [ $\text{kWh}/\text{m}^3$ ],

19.8.5 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [ $\text{kWh}$ ],

19.8.6 stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [ $\text{m}^3$ ] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych wielociągowych

- składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
- 19.8.7 stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [ $m^3$ ] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,
  - 19.8.8 wartość liczbową maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [ $m^3/h$ ] oraz w jednostkach energii [ $kWh/h$ ],
  - 19.8.9 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 19.9 W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy:
- 19.9.1 numer identyfikacyjny W celu umożliwienia Punktu wyjścia,
  - 19.9.2 ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDSP, na koniec poprzedniej Doby gazowej [ $kWh$ ],
  - 19.9.3 wartość Współczynnika konwersji  $K_w$  [ $kWh/m^3$ ], w danym Punkcie wyjścia przyjęta zgodnie z pkt.18.7.7.
- 19.10 System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 19.10.1 Nowobudowane Układy pomiarowo-rozliczeniowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
  - 19.10.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
    - 19.10.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
    - 19.10.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych i Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt. 19.10.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
  - 19.10.3 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt. 19.10.2.
  - 19.10.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowo-rozliczeniowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub

Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie Odbiorcy. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.

- 19.10.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 19.10.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 19.10.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 19.10.7 OSD, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.10.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 19.10.9 W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

## **20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ**

- 20.1 W każdym Okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego pobranego w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości Współczynnika konwersji  $K_{WR}$  wyznaczonego i publikowanego na stronie internetowej OSPW.
- 20.2 Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w Okresie rozliczeniowym wyrażonej w [ $m^3/h$ ] oraz wartości Współczynnika konwersji  $K_{WR}$  [kWh/ $m^3$ ], o którym mowa w pkt. 20.1.

## **21 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA**

21.1 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wyjścia dokonywana jest na zasadach określonych w IRiESP.

## 22 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

22.1 Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne.

22.1.1 W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD Nominacje dotyczące:

22.1.1.1 usługi Dystrybucji w ramach PZD do Punktu wyjścia typu WR, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZD do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego.

22.1.1.2 określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZD dla Punktu wyjścia typu WR, w przypadku, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego

22.1.2 ZUD składa OSD Nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny Doby gazowej, dla każdego Punktu o którym mowa w pkt. 22.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt. 22.1.1, Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o obowiązku składania Nominacji.

22.1.3 W Nominacjach i Renominacjach ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

22.1.4 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Nominacjach i Renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.

22.1.5 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.

22.1.6 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.

22.1.7 Nominacje i Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach.

22.1.8 W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie, aniżeli określono w pkt 22.2 lub pkt 22.3, o braku możliwości Dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w Nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 1,5 godziny od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować Nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD Renominację.

22.1.9 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 22.2 oraz pkt. 22.3,



- 22.1.10 OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w systemach współpracujących lub dokonania Alokacji ilości Paliwa gazowego.
- 22.1.11 Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz  $PWY_{OSP}$ , a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych Nominacjach.
- 22.1.12 W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt. 22.1.11, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej Nominacji, OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 24.5.
- 22.2 Proces Nominacji.
- 22.2.1 ZUD, przekazują Nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy i nie później niż do godz. 12.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy.
- 22.2.2 W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 22.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 22.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 22.2.4 Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 22.2.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt. 17.1 lub 22.2.1,
  - 22.2.4.2 przekroczenia Mocy umownej,
  - 22.2.4.3 nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,
  - 22.2.4.4 braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,
  - 22.2.4.5 złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.
- 22.2.5 W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.
- 22.2.6 W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD w terminie określonym w pkt. 22.2.1, Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.
- 22.2.7 W przypadku odrzucenia Nominacji dla danego Punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.
- 22.3 Proces Renominacji.
- 22.3.1 ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy. Renominacja

godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.

- 22.3.2 Procedura rozpatrywania Renominacji dla danego Punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią Renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 22.3.3 OSD informuje podmiot, który złożył Renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu Renominacji, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania Renominacji, jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy Renominacja.
- 22.3.4 Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 22.2.4.
- 22.3.5 W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 22.1.7.

## 23 BILANSOWANIE HANDLOWE OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO

### 23.1 Ogólne warunki bilansowania

- 23.1.1 Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.
- 23.1.2 Celem Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Obszaru dystrybucyjnego.

### 23.2 Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego.

- 23.2.1 Bilansowanie fizyczne stref dystrybucyjnych zasilanych z systemu przesyłowego jest realizowane przez OSP na zasadach określonych w IRiESP.
- 23.2.2 OSD może podejmować działania wspomagające bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
- 23.2.3 W celu zrównoważenia ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego w ramach Obszaru dystrybucyjnego, OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego.
- 23.2.4 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:

23.2.4.1 w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

23.2.4.2 w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.

### 23.3 Bilansowanie handlowe Obszaru dystrybucyjnego.

- 23.3.1 ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości Paliwa gazowego dostarczanego przez niego w Punkcie wejścia i pobieranego przez niego w Punktach wyjścia w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego.
- 23.3.2 Po zakończonym okresie rozliczeniowym OSD sporządza bilans dla każdego Obszaru dystrybucyjnego według poniższego wzoru:

$$Q_{WE} = Q_{WR} + ZW + Rb$$

gdzie:

$Q_{WE}$  – ilość paliwa gazowego dostarczonego przez wszystkich ZUD do danego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q_{WR}$  – ilość paliwa gazowego dostarczonego do Punktów wyjścia typu WR [kWh],

Zw – ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD [kWh],

Rb – różnica bilansowa Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

- 23.3.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego w Obszarze dystrybucyjnym, ZUD lub Operator Źródła zasilającego Obszar dystrybucyjny sprzedaje OSD Paliwo gazowe na zużycie własne i różnicę bilansową, na warunkach określonych w odrębnej umowie, po cenie ustalonej zgodnie z tą umową.
- 23.3.4 Bilansowanie handlowe Obszaru dystrybucyjnego, w przypadku jednego ZUD, dokonywane jest jeżeli wielkość Rb przyjmuje wartości ujemne lub wyniknie konieczność dokonania korekty odczytów Punktów wyjścia typu WR wykonanych we wcześniejszych Okresach rozliczeniowych.
- 23.3.5 Bilansowanie handlowe Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach rozliczeniowych, po zakończeniu Miesiąca gazowego dla Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.
- 23.3.6 W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 19.1.
- 23.3.7 W ramach Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD Obszarze dystrybucyjnym określane są w HRN.
- 23.3.8 OSD określa, dla każdego Okresu rozliczeniowego, Niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością Paliwa gazowego pobraną we wszystkich Punktach wyjścia i ilością Paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich Punktów wejścia w Obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

$$DNS_n = Q_n - \sum_{j=1}^{J_n} Q_{n,j}$$

gdzie:

$DNS_n$  – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

$Q_n$  – ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wyjścia w Obszarze dystrybucyjnym [kWh],

$J_n$  – ilość Punktów wejścia PWE<sub>z</sub>, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

$Q_{n,j}$  – ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

- 23.3.9 Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.
- 23.3.10 Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z Systemu

dystrybucyjnego więcej lub mniej Paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD (DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

$DNS_n$  – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

$CRG_{BIL}$  – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego

23.3.11 Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania w danym Obszarze dystrybucyjnym jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD (DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

$DNS_n$  – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

$CRG_{BIL}$  – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego

23.3.12 Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego ( $CRG_{BIL}$ ) dla gazu wysokometanowego grupy E określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym.  $CRG_{BIL}$  jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym.

23.3.13 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 23.3.10 i 23.3.11, wartość DNS ustala się na zero.

23.3.14 Raport HRN stanowi podstawę do wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym punkcie w terminie do 15-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym.

23.3.15 W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRN ilości Paliwa gazowego obarczone było błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

23.3.16 Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w PZD,

a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

## 24 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

24.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

24.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

24.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

- 24.1.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
- 24.1.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu ziemnego przez Odbiorców,
- 24.1.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w Przywozie Gazu ziemnego,
- 24.1.1.1.4 Awariami w sieciach operatorów Systemów gazowych,
- 24.1.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,
- 24.1.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
- 24.1.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
- 24.1.1.1.8 koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

24.1.1.2 następującymi sytuacjami:

- 24.1.1.2.1 ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub systemowych obiektów technologicznych,
- 24.1.1.2.2 koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
- 24.1.1.2.3 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,
- 24.1.1.2.4 prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
- 24.1.1.2.5 działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

24.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

24.2.1 OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług Dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług Dystrybucji.

24.2.2 Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:

- 24.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
- 24.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
- 24.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
- 24.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,

- 24.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,
  - 24.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,
  - 24.2.2.7 zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,
  - 24.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i Umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.
- 24.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.
- 24.2.4 Jeżeli na skutek zmian warunków Umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna Przepustowość techniczna w Systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę Przepustowość ZUD, który zawarł Umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i Taryfy.
- 24.2.5 Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego przez 6 kolejnych miesięcy, OSD może wystąpić do Użytkownika Systemu dystrybucyjnego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 24.2.6 Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt. 24.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.7 W przypadku, gdy w okresie co najmniej 3 kolejnych lat w danym Punkcie wejścia lub wyjścia o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h wykorzystywane jest mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika Systemu dystrybucyjnego dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wejścia lub wyjścia, OSD ma prawo do przyznania niewykorzystywanej Przepustowości Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego lub podmiotom ubiegającym się o przyłączenie, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.8 OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do danego Punktu wejścia lub wyjścia o obniżeniu Przepustowości w tym punkcie, na zasadach określonych w pkt. 24.2.5 - 24.2.7.
- 24.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.
- 24.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
- 24.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
  - 24.3.1.2 jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska,
  - 24.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
  - 24.3.1.4 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności,
  - 24.3.1.5 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,

- 24.3.1.6 wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego,
- 24.3.1.7 realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.9,
- 24.3.1.8 rozwiązania PZD, w przypadku, gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy.
- 24.3.1.9 braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach określonych w których mowa w pkt 18.7.2.
- 24.3.2 OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 24.3.1.
- 24.3.3 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 24.3.4 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.
- 24.3.5 W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 24.3.6 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.
- 24.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 24.4.1 OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
- 24.4.2 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego dostarczone do Dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 24.4.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 24.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 22.1.14, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 24.5.1.
- 24.5 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.
- 24.5.1 Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:
- 24.5.1.1 względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [\text{MOD}(N_Z - I_G)/N_Z] * 100\%$$

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

MOD – wartość bezwzględna,

$N_z$  – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

$I_G$  – dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

24.5.1.2 jeśli  $PNWW > 10\%$ , OSD 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:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

$N_z$  – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

24.5.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ( $N_z=0$ ), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

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

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

$I_G$  - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

24.5.3 OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji w Punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej Nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu Awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD oraz braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt. 19.10.4;

24.5.4 Opłaty za niedotrzymanie Nominacji przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu w zakresie Punktów wyjścia objętych procedurą sprzedaży rezerwowej, mogą być pobierane przez OSD nie wcześniej niż za drugą Dobę gazową przypadającą po dniu złożenia przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.5.

24.6 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

24.6.1 Z zastrzeżeniem pkt. 24.6.2.1 OSD odmawia odebrania od  $MFPWE_{OSD}$  oraz  $PWE_z$  do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

24.6.2 W przypadku stwierdzenia, że do Systemu dystrybucyjnego zostało dostarczone Paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:



- 24.6.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,
- 24.6.2.2 wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 24.6.1 oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD lub MUD w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonych hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
- 24.6.2.3 niezwłocznie informuje ZUD lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 24.6.2.2.
- 24.6.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 24.6.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 24.6.4 Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE<sub>z</sub> Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 24.6. – 24.8, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.
- 24.6.5 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w MFPWE<sub>OSP</sub> do Obszaru dystrybucyjnego E nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt. 6.8.1.1 i pkt. 6.8.1.2, OSW udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESD lub taryfy OSW.
- 24.6.6 Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

## **25 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI**

- 25.1 Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

## **26 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI**

- 26.1 Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

## **27 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH**

- 27.1 Awarie i ich usuwanie.
  - 27.1.1 W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.
  - 27.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem Awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.

- 27.1.3 OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
  - 27.1.4 W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.
  - 27.1.5 W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania Paliwa gazowego.
  - 27.1.6 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków Awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.
  - 27.1.7 Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.
- 27.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.
- 27.2.1 ZUD opracowuje oraz uzgadnia z OSD procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu Paliwa gazowego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
  - 27.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt. 27.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliwem gazowym informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
  - 27.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na Paliwo gazowe, ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 27.2.2 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 dystrybucyjnego.
  - 27.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 27.2.3 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 dystrybucyjnego OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

- 27.2.5 W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.
- 27.3 Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego:
- 27.3.1 Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.
- 27.3.2 OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.
- 27.3.3 Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 27.3.4 Na wezwanie OSD ZUD jest zobowiązany do przekazania OSD informacji dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i mocy umownej, dla Odbiorców wskazanych przez OSD w wezwaniu podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach.
- 27.3.5 Odbiorcy, w tym ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, wraz ze wskazaniem aktualnych danych dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Gazu ziemnego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej.
- 27.3.6 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, zgodnie z pkt 27.3.5, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, 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 OSD.
- 27.3.7 Odbiorcy zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 27.3.8 Przedsiębiorstwa energetyczne, w tym OSD, nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

## 28 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

- 28.1 Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.
- 28.2 W przypadku, gdy IRIESD wejdzie w życie w trakcie Roku gazowego, Okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia  $CRG_{BILLING}$  dla tego niepełnego Roku gazowego jest okres od dnia wejścia w życie IRIESD do końca roku kalendarzowego tego Roku gazowego.

**ZAŁĄCZNIK NR 1**  
**DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**  
**ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO**

**1. WPROWADZENIE**

- 1.1. Niniejszy załącznik określa istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, zwanej dalej Umową, zawieranej pomiędzy OSD a ZUD, zwanymi dalej z osobna Stroną, a łącznie Stronami.
- 1.2. Istotne postanowienia umowne podzielono na trzy grupy:
  - 1.2.1 postanowienia zawarte w dokumencie głównym Umowy,
  - 1.2.2 postanowienia zawarte w „Umowie o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego”
  - 1.2.3 postanowienia zawarte w Umowie kompleksowej dostawy i sprzedaży paliwa gazowego
- 1.3. Pojęcia i skróty używane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: IRiESD).

**2. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY**

- 2.1. Przedmiot umowy, stosunek umowy do taryfy oraz IRiESD
  - 2.1.1. Prawa i obowiązki Stron oraz zasady świadczenia usługi Dystrybucji są określone w Umowie, IRiESD i w Taryfie.
  - 2.1.2. Zgodnie z IRiESD, Umowa ma charakter umowy ramowej, co w szczególności oznacza, że OSD będzie świadczył usługi Dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami Umowy oraz IRiESD i stanowiącego integralną część Umowy. Prawidłowe złożenie PZD przez ZUD oraz przyjęcie PZD do realizacji przez OSD, na zasadach określonych w IRiESD, skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD, oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania Paliwa gazowego OSD i odbioru Paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi Dystrybucji.
- 2.2. Okres obowiązywania umowy
  - 2.2.1. Niezależnie od okresu, na jaki Umowa została zawarta, Umowa ulega rozwiązaniu lub wygasa w przypadkach określonych w pkt 3.9 poniżej.
  - 2.2.2. Rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji następuje w terminie określonym w pierwszym PZD złożonym przez ZUD i przyjętym do realizacji przez OSD, jednakże nie wcześniej niż po spełnieniu przez ZUD warunków finansowych.
- 2.3. Zabezpieczenie finansowe – postanowienia ogólne
  - 2.3.1. W celu ochrony interesów użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności tego systemu, jak również w celu zabezpieczenia roszczeń finansowych OSD z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji oraz innych usług

świadczonych przez OSD, ZUD może być zobowiązany do wykazania posiadanej wiarygodności finansowej, potwierdzającej zdolność ZUD do wykonania zobowiązań wynikających z Umowy. W tym celu OSD może zażądać od ZUD przedłożenia zabezpieczenia finansowego wykonania Umowy.

2.3.2. Zabezpieczenie może zostać przedłożone w następujących formach:

2.3.2.1. depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSD;

2.3.2.2. nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa, o treści zaakceptowanej przez OSD, płatna na pierwsze żądanie OSD;

2.3.2.3. nieodwołalne i bezwarunkowe poręczenie w rozumieniu art. 876 Kodeksu cywilnego, zobowiązujące poręczyciela do dokonania płatności zabezpieczonych należności na pierwsze żądanie OSD, udzielone przez podmiot zaakceptowany przez OSD, który posiada rating finansowy na poziomie inwestycyjnym określonym przez OSD.

2.3.3. OSD może odstąpić od pobierania zabezpieczenia finansowego w sytuacjach określonych w umowie.

2.3.4. Zabezpieczenie przedkładane jest przez ZUD, w terminie określonym przez OSD, przed rozpoczęciem świadczenia usługi Dystrybucji wskazanym w PZD.

2.3.5. Zabezpieczenie powinno odpowiadać:

2.3.5.1. dwumiesięcznej wartości łącznych zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji w Obszarze dystrybucyjnym, która ustalana jest w oparciu o Moce umowne i największe miesięczne ilości Paliw gazowych podane we wszystkich złożonych PZD w danym roku gazowym, ilość Punktów wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji – w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są dłuższe niż trzydzieści (30) dni lub Miesiąc gazowy, lub

2.3.5.2. łącznej wartości zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji we wszystkich Obszarach dystrybucyjnych, która ustalona jest w oparciu o zadeklarowane łączne maksymalne Moce umowne i liczbę dni (nie więcej niż 30 dni występujących w Miesiącu gazowym), w których świadczone będą usługi Dystrybucji oraz zadeklarowane ilości Paliwa gazowego oraz ilość Punktów wyjścia typu WR, oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji.

2.3.6. OSD ma prawo zwiększyć wysokość wymaganego zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD opóźnił się z zapłatą należności za świadczone przez OSD usługi. Wysokość zabezpieczenia finansowego ulega zwiększeniu o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5 w każdym przypadku wystąpienia opóźnienia płatności, przy czym maksymalna wysokość zabezpieczenia finansowego nie może przekroczyć 150% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.

2.3.7. W przypadku, gdy ZUD będzie terminowo dokonywał płatności za świadczone przez OSD usługi, wysokość jego zabezpieczenia finansowego, będzie na wniosek ZUD co roku, licząc od dnia dokonania pierwszej płatności, zmniejszana o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5. Najniższym poziomem, do którego może zostać obniżona wysokość zabezpieczenia

finansowego, jest 50% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.

2.3.8. OSD jest uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia w przypadku istnienia wymagalnych roszczeń wobec ZUD wynikających z Umowy, z których spełnieniem ZUD pozostaje w opóźnieniu. W przypadku gdy skorzystanie przez OSD z zabezpieczenia finansowego wiąże się z koniecznością uiszczenia jakichkolwiek opłat lub prowizji wynikających z warunków zabezpieczenia lub warunków skorzystania z zabezpieczenia ustanowionego przez ZUD, a w szczególności, z warunków lub taryf podmiotów, które udzieliły gwarancji bankowej, gwarancji ubezpieczeniowej, lub poręczenia w rozumieniu art. 876 Kodeksu cywilnego, bądź warunków realizacji weksla, ZUD jest zobowiązany do pokrycia kosztów poniesionych przez OSD w związku z koniecznością uiszczenia tych opłat lub prowizji. OSD może wykorzystać ustanowione przez ZUD zabezpieczenie w celu pokrycia kosztów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym.

2.3.9. W przypadku, gdy OSD skorzysta z całości lub części zabezpieczenia złożonego przez ZUD, w przypadku dalszego obowiązywania Umowy, OSD dokona niezwłocznej weryfikacji wartości zobowiązań finansowych ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji i wezwie ZUD do odpowiedniego dostosowania wartości zabezpieczenia do wartości ustalonej zgodnie z pkt 2.3.5 lub 2.3.6. ZUD jest zobowiązany do dostosowania wysokości zabezpieczenia w terminie wyznaczonym przez OSD. W takim przypadku, OSD wstrzyma rozpatrywanie PZD do czasu dostosowania wartości zabezpieczenia przez ZUD do wymogów wynikających z wezwania OSD, a w przypadku braku dostosowania wartości zabezpieczenia OSD skorzysta z prawa wypowiedzenia PZD, na zasadach określonych w Ogólnych Warunkach Umowy.

#### 2.4. Wymiana informacji

2.4.1. W przypadku, gdy wymiana informacji lub danych odbywa się przy wykorzystaniu udostępnionych przez OSD systemów informatycznych, ZUD jest zobowiązany do korzystania z tych systemów zgodnie z regulaminami lub instrukcjami ich obsługi, a w szczególności do nieudostępniania osobom nieupoważnionym danych umożliwiających uzyskanie do nich dostępu.

2.4.2. ZUD ponosi odpowiedzialność za szkody spowodowane nieprawidłowym wykorzystywaniem udostępnionych przez OSD systemów informatycznych, w tym w szczególności za udostępnienie danych niezbędnych do uzyskania dostępu do tych systemów osobom nieuprawnionym.

2.4.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za wykorzystywanie przez ZUD udostępnionych systemów informatycznych niezgodnie z przeznaczeniem, a w szczególności za udostępnianie niepowołanym osobom danych niezbędnych do uzyskania dostępu do tych systemów.

2.4.4. Bieżąca wymiana informacji odbywa się w oparciu o Umowę, IRiESD oraz odrębne dokumenty opracowane przez OSD, w tym instrukcje i regulaminy.

#### 2.5. Postanowienia ogólne

2.5.1. Zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba, że Umowa stanowi inaczej.

#### 2.6. Zasady rozwiązywania kwestii spornych

2.6.1. Kwestie sporne dotyczące realizacji Umowy Strony będą rozstrzygać w pierwszej kolejności

w drodze negocjacji.

2.6.2. W przypadku zaistnienia sporu dotyczącego jakości lub ilości przekazywanego do Dystrybucji lub odbieranego z Systemu dystrybucyjnego OSD Paliwa gazowego, nierozwiązanego w drodze negocjacji, Strony, za obopólną zgodą, mogą zwrócić się o opinię dotyczącą przedmiotu sporu do wybranego przez Stronę zgłaszającą reklamację laboratorium badawczego lub pomiarowego posiadającego akredytację udzieloną lub uznaną przez krajową jednostkę akredytującą według ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Opinia ta jest wiążąca dla Stron. Koszty tego badania pokrywa Strona, której stanowisko nie zostanie potwierdzone.

2.6.3. Jeżeli w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia doręczenia wezwania do rozpoczęcia negocjacji, lub w innym uzgodnionym terminie Strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozpatrywane przez sąd powszechny, właściwy miejscowo dla siedziby OSD, chyba że sprawa będzie należała do kompetencji Prezesa URE.

## 2.7. Postanowienie końcowe

2.7.1. Wszystkie załączniki Umowy stanowią integralną część Umowy.

2.7.2. Umowa wchodzi w życie z dniem jej zawarcia przez obie Strony.

2.7.3. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

## 3. Istotne postanowienia Umowy – część szczegółowa

### 3.1. Ogólne zasady świadczenia usługi Dystrybucji.

3.1.1. Usługa Dystrybucji świadczona jest przez OSD od Punktów wejścia do Punktów wyjścia przypisanych do Obszaru dystrybucyjnego, które określone są w IRiESD.

3.1.2. Na podstawie Umowy ZUD może zlecać OSD świadczenie usługi Dystrybucji, poprzez złożenie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD), w którym znajdują się Punkty wyjścia do których mają być świadczone usługi Dystrybucji.

3.1.3. Zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, OSD świadczy usługi Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego. Zasady prowadzenia rozliczeń z tego tytułu określa IRiESD.

### 3.2. Podstawowe obowiązki OSD

3.2.1. W zakresie i na warunkach określonych w Umowie, IRiESD oraz Taryfie, OSD zobowiązuje się do:

3.2.1.1. świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZD złożonego przez ZUD, przy czym usługa Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZDW złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD jest świadczona pod warunkiem zamówienia przez OSPW i przydzielenia OSPW w MFPWY<sub>OSPW</sub>, do którego ma być dystrybuowane Paliwo gazowe na podstawie tego PZDW, Moc umownej w zakresie pozwalającym na realizację tego PZDW. Ilość Paliw gazowych oraz Moc umowna określona będzie przez ZUD w PZD, przy czym w ramach PZDW ZUD określa ilości Paliw gazowych jakie będą dystrybuowane do MFPWY<sub>OSPW</sub>;

3.2.1.2. utrzymywania parametrów jakościowych Paliwa gazowego zgodnie z postanowieniami IRiESD;



3.2.1.3. niezwłocznego informowania ZUD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową.

### 3.3. Podstawowe obowiązki ZUD

3.3.1. W zakresie i na warunkach określonych w Umowie, IRiESD oraz Taryfie, ZUD zobowiązuje się do:

3.3.1.1. dokonywania terminowych płatności z tytułu świadczonych usług Dystrybucji oraz innych płatności, do których ZUD jest zobowiązany na podstawie IRiESD, Taryfy lub Umowy,

3.3.1.2. przekazywania Paliwa gazowego do Dystrybucji w Punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczenia) o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD,

3.3.1.3. posiadania statusu Zleceniodawcy Usługi Przesyłania (ZUP) i dysponowania zdolnościami w Punkcie wyjścia z Systemu przesyłowego OSPW do Systemu dystrybucyjnego OSD, zgodnie z postanowieniami IRiESD, umożliwiającymi dostarczenie Paliwa gazowego Odbiorcom ZUD w ramach Obszaru dystrybucyjnego,

3.3.1.4. niezwłocznego informowania OSD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową,

3.3.1.5. przekazywania, na żądanie OSD, informacji niezbędnych dla realizacji Umowy, w szczególności określonych w IRiESD informacji niezbędnych dla rozpatrzenia złożonego przez ZUD PZD, a także realizacji oraz zakończenia realizacji PZD,

3.3.1.6. złożenia zabezpieczenia finansowego, o ile będzie wymagane, na zasadach określonych w pkt 2.3 powyżej,

3.3.1.7. nieujawniania podmiotom nieuprawnionym danych umożliwiających dostęp do systemów informatycznych udostępnianych ZUD przez OSD na potrzeby realizacji Umowy oraz ponoszenia całkowitej odpowiedzialności za wszystkie konsekwencje oraz szkody wynikłe z niewłaściwego korzystania przez ZUD z tych systemów, w tym w szczególności za wszystkie konsekwencje lub szkody powstałe na skutek działań osób trzecich, które w jakikolwiek sposób weszły w posiadanie danych umożliwiających dostęp do tych systemów z przyczyn leżących po stronie ZUD,

3.3.1.8. przekazywania OSD danych Odbiorców - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osób fizycznych lub nazwa, NIP, REGON lub numer KRS - w przypadku Odbiorców końcowych innych niż osoby fizyczne nieprowadzące działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego Odbiorcy) oraz danych teleadresowych tych Odbiorców,

3.3.1.9. niezwłocznego informowania OSD o zakresie opublikowanej oferty sprzedaży rezerwowej, aktualnym adresie strony internetowej, na której opublikowana została oferta sprzedaży rezerwowej oraz o ewentualnej rezygnacji z pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego - w przypadku, gdy ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego,

3.3.1.10. przekazywania informacji niezbędnych do opracowania przez OSD planów

wprowadzania ograniczeń zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym informowania OSD o Odbiorcach ZUD podlegających ograniczeniom oraz posiadających status Odbiorców chronionych,

- 3.3.2. ZUD zobowiązuje się do zamieszczania w Umowach kompleksowych zawieranych przez ZUD z Odbiorcami, postanowień umożliwiających OSD świadczenie usług Dystrybucji do Odbiorców ZUD, a w szczególności wymogów OSD dotyczących warunków dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w Punktach wyjścia zlokalizowanych u Odbiorców ZUD oraz postanowień umożliwiających OSD prowadzenie procedury sprzedaży rezerwowej. Postanowienia i wymogi, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, określone są w Załączniku do Umowy.
- 3.3.3. ZUD zobowiązuje się w szczególności do posiadania ważnej umowy o świadczenie usług przesyłania z OSP przez cały okres obowiązywania Umowy, jak również do zamawiania u OSP usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację Umowy, oraz do wykonywania obowiązków ciążących na ZUD na podstawie IRiESD lub obowiązujących przepisów prawa, w zakresie w jakim wykonywanie tych obowiązków jest niezbędne dla realizacji niniejszej Umowy. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umowy wiążącej ZUD z OSP, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części w zakresie, w jakim spowodowane to zostało brakiem prawa do korzystania przez ZUD ze zdolności przesyłowej, ograniczeniem uprawnienia ZUD do korzystania z tej zdolności, lub niewykonywaniem przez ZUD jego obowiązków wynikających z umowy z OSP lub OSW oraz z IRiESP i IRiESD.
- 3.3.4. ZUD opracowuje oraz uzgadnia z OSD procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu Paliwa gazowego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 3.3.5. W odniesieniu do obowiązku, o którym mowa w pkt 3.1.3 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do:
  - 3.3.5.1. posiadania ważnej umowy o świadczenie usług przesyłowej zawartej z OSPW oraz zamawiania u OSPW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację niniejszej Umowy – w przypadku, gdy ZUD korzysta z usług dystrybucji świadczonych przez OSPW, lub
  - 3.3.5.2. posiadania ważnej umowy sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY<sub>OSD</sub>, zawartej z podmiotem dysponującym możliwością wprowadzenia Paliwa gazowego do systemu przesyłowego OSPW – w przypadku, gdy ZUD dokonuje sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY<sub>OSD</sub>.
- 3.3.6. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umów, o których mowa w pkt 3.3.3.3.5.1 ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części, w przypadku, gdy nastąpi on na skutek braku zapewnienia przez ZUD możliwości odbioru Paliwa gazowego w MFPWY<sub>OSPW</sub>.

### 3.4. Zasady udzielania bonifikat

3.4.1. OSD udziela ZUD, na zasadach oraz w terminach określonych w Taryfie OSD, bonifikaty z tytułu:

3.4.1.1. ograniczenia ciśnienia dostarczanych Paliw gazowych poniżej wielkości gwarantowanych przez OSD;

3.4.1.2. niespełnienia przez Paliwa gazowe parametrów jakościowych określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa;

3.4.1.3. niedotrzymania standardów jakościowych obsługi ZUD lub Odbiorców ZUD.

3.4.2. OSD udzielając ZUD bonifikaty, o której mowa w pkt 3.4.1, przekazuje ZUD:

3.4.2.1. opis zdarzenia stanowiącego podstawę do udzielenia bonifikaty;

3.4.2.2. wskazanie adresu i numeru identyfikacyjnego Punktu wejścia lub wyjścia, którego dotyczy bonifikata, chyba że bonifikata jest udzielana w związku ze zdarzeniem niedotyczącym żadnego Punktu wejścia lub wyjścia,

3.4.2.3. informację o wysokości udzielanej bonifikaty.

3.4.3. W przypadku gdy zdarzenie będące podstawą udzielenia ZUD bonifikaty stanowi jednocześnie podstawę do udzielenia przez ZUD bonifikaty Odbiorcy ZUD, OSD udziela ZUD bonifikaty w terminie 21 dni od dnia:

3.4.3.1. ustąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.1,

3.4.3.2. wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.2,

3.4.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.1.3 powyżej, bonifikata jest uwzględniona w rozliczeniach ZUD z Odbiorcą ZUD i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a ZUD.

### 3.5. Zasady zgłaszania PZD do realizacji, zamawiania Mocy umownej oraz deklaracje ilości

3.5.1. Wykaz Punktów wejścia oraz Punktów wyjścia, ilości Paliwa gazowego, Moce umowne dotyczące tych punktów, określone będą na dany Rok gazowy w Pojedynczym Zgłoszeniu Dystrybucji (PZD) lub Zbiorczym Zgłoszeniu Zapotrzebowania (ZZZ), opracowywanym w trybie określonym w IRiESD.

3.5.2. Wielkość zamówionej przez ZUD Mocy umownej winna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz przyłącza dla danego Punktu wyjścia z systemu OSD.

3.5.3. Składanie przez ZUD nowych PZD, wycofywanie oraz zgłaszanie przez ZUD zmian w PZD, a także zmiana przez OSD Planu ograniczeń następuje na zasadach wskazanych w IRiESD i nie wymaga zmiany Umowy w drodze zawarcia aneksu do Umowy.

3.5.4. W Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego obowiązuje Ciśnienie ustalone przez OSD.

3.5.5. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez ZUD Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowo-rozliczeniowego, ZUD poinformuje Odbiorcę ZUD o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. W takim przypadku PZD jest składane nie później niż w terminie czternastu (14) dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.

### 3.6. Zasady zakończenia realizacji oraz wypowiedzenia PZD

3.6.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu w następujących przypadkach:

3.6.1.1. z upływem ostatniego dnia terminu realizacji, wskazanego w PZD,

3.6.1.2. w drodze pisemnego porozumienia Stron,

3.6.1.3. z dniem rozwiązania Umowy,

3.6.1.4. z dniem zmiany sprzedawcy,

3.6.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia PZD,

3.6.1.6. z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD.

3.6.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

3.6.2.1. gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego lub świadczenia usługi kompleksowej do swojego Odbiorcy zaopatrywanego z Punktu wyjścia, którego dotyczy PZD,

3.6.2.2. niewykonywania przez OSD usługi Dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,

3.6.2.3. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług Dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie, IRiESD oraz Taryfie, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) kolejnych dni.

3.6.3. OSD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

3.6.3.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD lub warunków finansowych określonych w Umowie, w tym nie ustanowił lub nie podwyższył zabezpieczenia finansowego w terminach oraz na zasadach określonych w Regulaminie zabezpieczeń,

3.6.3.2. gdy OSD utraci tytuł prawny do świadczenia usług Dystrybucji na określonej części Systemu dystrybucyjnego stanowiącej własność innych podmiotów, co uniemożliwi dostarczenie Paliwa gazowego do Odbiorców ZUD,

3.6.3.3. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług Dystrybucji na warunkach określonych w PZD lub ZZZ, Umowie, IRiESD oraz Taryfie, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) kolejnych dni,

3.6.3.4. gdy ZUD lub Odbiorca ZUD w sposób uporczywy przekracza zamówioną Moc umowną, nie dostosowując się do wezwań OSD do nieprzekraczania tej Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

3.6.4. Strona uprawniona do wypowiedzenia PZD z przyczyn określonych w pkt 3.6.2 lub 3.6.3 powyżej, przekazuje drugiej Stronie uzasadnione zawiadomienie w formie pisemnej lub w formie określonej w Regulaminie obsługi PZD. Okres wypowiedzenia PZD wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, przy czym w przypadku, gdy ZUD wypowiada PZD z uwagi na zaległości płatnicze Odbiorcy ZUD, OSD może wyrazić zgodę, na wniosek ZUD, na skrócenie okresu wypowiedzenia

do siedmiu (7) dni kalendarzowych. Do upływu tego terminu Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę wypowiedzenia PZD. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów, albo gdy ich osiągnięcie będzie z przyczyn obiektywnych niemożliwe, PZD ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub w innym dniu, który Strony uzgodnią.

### 3.7. Zasady rozliczeń

#### 3.7.1. Ogólne warunki rozliczeń.

3.7.1.1. Pierwszy odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w dacie rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji dla danego ZUD,

3.7.1.2. Pozostałe szczegółowe zasady dokonywania rozliczeń zostały określone w Taryfie, Umowie i IRiESD,

3.7.1.3. Opłaty nieujęte w Taryfie i Umowie naliczane są zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD,

#### 3.7.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZD i PZDR.

3.7.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZD i PZDR jest zamówiona Moc umowna i ilość pobranego Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia WR.

3.7.2.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZD i PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia WR.

#### 3.7.3. Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD.

3.7.3.1. W rozliczeniach pomiędzy ZUD i OSD za usługi Dystrybucji stosowane będą obowiązujące stawki opłat oraz zasady rozliczeń określone w Taryfie i w IRiESD,

3.7.3.2. Wysokość opłaty za usługi Dystrybucji świadczone przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane pomiarowe oraz w oparciu o stawki opłat ustalone w obowiązującej Taryfie, a także w oparciu o stawki opłat ustalone w IRiESD.

3.7.4. Prowadzenie rozliczeń z tytułu procedury Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego odbywa się na zasadach określonych w IRiESD.

### 3.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wyjścia

3.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonej usługi Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD zlecenia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów prawa oraz postanowień IRiESD i Taryfy. W przypadku, gdy niezwłoczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, wraz z wystawionym zleceniem wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego, ZUD jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

3.8.2. OSD nie ponosi odpowiedzialności za realizację zlecenia ZUD dotyczącego wstrzymania Paliwa gazowego, a w szczególności nie ponosi odpowiedzialności za realizację zlecenia wystawionego przez ZUD pomimo braku przesłanek uzasadniających wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

### 3.9. Rozwiązanie i wypowiedzenie Umowy

#### 3.9.1. Umowa ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:

- 3.9.1.1. w drodze pisemnego porozumienia Stron,
- 3.9.1.2. z dniem wygaśnięcia decyzji o wyznaczeniu OSD operatorem systemu dystrybucyjnego lub wymaganej prawem koncesji którejkolwiek ze Stron na prowadzenie działalności objętych Umową z powodu upływu terminu ich ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji albo jeśli Strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację Umowy,
- 3.9.1.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej Stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,
- 3.9.1.4. z dniem cofnięcia przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją Umowy,
- 3.9.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia Umowy,
- 3.9.1.6. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy przesyłowej pomiędzy OSW a OSP lub OSW a OSD, w przypadku utraty przez OSW, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego z obszaru dystrybucyjnego (MFPWE<sub>OSD</sub>) lub w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego do obszaru dystrybucyjnego (MFPWY<sub>OSD</sub>),
- 3.9.1.7. w dniu następującym po upływie dwunastu (12) miesięcy od dnia zawarcia Umowy przez ZUD lub po upływie dwunastu (12) miesięcy od ostatniego dnia realizacji PZD na rzecz ZUD – w przypadku, gdy w tych okresach ZUD nie złożył żadnego PZD lub wszystkie złożone przez ZUD PZD zostały odrzucone z przyczyn leżących po stronie ZUD.

#### 3.9.2. Z zastrzeżeniem pkt 3.9.3, 3.9.4 lub 3.9.5 poniżej, ZUD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:

- 3.9.2.1. niewykonywania przez OSD usługi Dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni, pod warunkiem dodatkowego uprzedniego pisemnego (pod rygorem nieważności) wezwania OSD przez ZUD do wykonania ww. usługi w terminie co najmniej 14 dni od dnia doręczenia przedmiotowego pisma i bezskutecznego upływu tego terminu,
- 3.9.2.2. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usługi Dystrybucji na warunkach określonych w Umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż 90 dni.

#### 3.9.3. W przypadku zmiany wysokości cen lub stawek opłat określonych w Taryfie, w tym poprzez wprowadzenie do stosowania nowej Taryfy, zmiana cen i stawek opłat obowiązuje od dnia wprowadzenia do stosowania nowych cen lub stawek opłat. W takim przypadku ZUD przysługuje prawo rozwiązania Umowy w terminie czternastu (14) dni od dnia wprowadzenia do stosowania nowej lub zmienionej Taryfy z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie Umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania Taryfy w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.

#### 3.9.4. W przypadku zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ZUD może wypowiedzieć Umowę w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia mu projektu zmiany

postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ze skutkiem na koniec Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie wypowiedzenia Umowy.

3.9.5. W przypadku pisemnego zgłoszenia przez ZUD sprzeciwu wobec zmiany IRiESD lub nowej IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w terminie czternastu (14) dni licząc od dnia opublikowania przez OSD na swojej stronie internetowej IRiESD w nowym brzmieniu lub nowej IRiESD z zachowaniem:

3.9.5.1. czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec Doby gazowej, albo

3.9.5.2. wskazanego przez ZUD dłuższego okresu wypowiedzenia aniżeli okres czternastodniowy (14), którego skutek przypadał będzie nie później niż na koniec Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, albo

3.9.5.3. krótszego okresu wypowiedzenia aniżeli okres czternastodniowy (14), którego skutek będzie przypadał na koniec Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, jeżeli zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD wchodzi w życie przed upływem (14) dniowego okresu wypowiedzenia, o którym mowa powyżej.

3.9.6. OSD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:

3.9.6.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD i uniemożliwia to realizację Umowy,

3.9.6.2. jeżeli ZUD zalega z płatnościami za świadczone usługi Dystrybucji, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności,

3.9.6.3. jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków określonych w Umowie lub Regulaminie zabezpieczeń, a ZUD nie ustanowił lub nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym przez OSD terminie, pomimo wezwania na piśmie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym). Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD,

3.9.6.4. jeżeli wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej w związku z całkowitym zaprzestaniem sprzedaży Paliw gazowych przez ZUD,

3.9.6.5. jeżeli możliwość taka została przewidziana obowiązującymi przepisami prawa.

3.9.7. Strona uprawniona do wypowiedzenia Umowy z przyczyn określonych w pkt 3.9.2 lub 3.9.6 powyżej, przekazuje drugiej Stronie pisemnie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym) uzasadnione zawiadomienie, zawierające oświadczenie o rozwiązaniu Umowy i określające przyczyny wypowiedzenia Umowy. Okres wypowiedzenia Umowy wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, chyba że Strona wypowiadająca Umowę wskaże dłuższy okres wypowiedzenia. Do upływu okresu wypowiedzenia Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia Umowy. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów, albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, Umowa ulega rozwiązaniu z upływem okresu wypowiedzenia

lub w innym dniu, który Strony uzgodnią w formie pisemnej pod rygorem nieważności. Z dniem rozwiązania umowy, na zasadach określonych w zdaniach poprzedzających, rozwiązaniu ulegają obowiązujące PZD.

- 3.9.8. ZUD i OSD może wypowiedzieć Umowę zawartą na czas nieokreślony, bez podania przyczyny ze skutkiem na koniec Roku gazowego z zachowaniem trzymiesięcznego (3) okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem pkt 3.10 poniżej.
  - 3.9.9. Wypowiedzenie Umowy zawartej na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.7 powyżej, skutkuje wypowiedzeniem PZD na czas nieokreślony.
  - 3.9.10. Termin wypowiedzenia Umowy na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.7 powyżej, ulega przedłużeniu do ostatniego dnia obowiązywania PZD na czas określony.
- 3.10. Zasady zmiany Umowy
- 3.10.1. Z zastrzeżeniem pkt 3.10.2 zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że w Umowie lub IRiESD wskazano inaczej.
  - 3.10.2. OSD może zmienić Umowę w całości lub w części, w szczególności w przypadku:
    - 3.10.2.1. zmiany stanu prawnego mającej wpływ na prawa lub obowiązki Stron;
    - 3.10.2.2. zmiany Taryfy lub IRiESD, a także zmiany IRiESP oraz IRiESD OSW;
    - 3.10.2.3. konieczności realizacji obowiązków wynikających z decyzji Prezesa URE lub innego organu administracji publicznej lub wyroku sądowego;
    - 3.10.2.4. uzasadnionej potrzeby zmiany, uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania postanowień Umowy.
  - 3.10.3. Postanowienia pkt 3.10.2 stosuje się również odpowiednio do zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.
  - 3.10.4. Zmiana Umowy lub zmiana postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, nastąpi poprzez niezwłoczne doręczenie ZUD odpowiednio projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.
  - 3.10.5. Zmiana postanowień Taryfy wymaga decyzji Prezesa URE je zatwierdzających, o ile jest to wymagane przepisami prawa.
  - 3.10.6. W przypadku zmian Taryfy polegającej na zmianie wysokości cen lub stawek opłat, zmienione lub nowe postanowienia Taryfy stają się częścią Umowy począwszy od dnia wprowadzenia przez OSD nowej Taryfy lub zmian do Taryfy do stosowania. OSD powiadomi ZUD o zmianie Taryfy w ciągu jednego Okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzeniu do stosowania zmienionej Taryfy, poprzez przesłanie ZUD wyciągu ze zmienionej Taryfy lub nowej Taryfy, przy czym takie powiadomienie może zostać dokonane wraz z fakturą wystawioną na podstawie cen lub stawek opłat ustalonych zgodnie ze zmienioną Taryfą.
4. Pozostałe istotne postanowienia Umowy
- 4.1. ZUD w zawieranych umowach kompleksowych z Odbiorcami umieści odpowiednie postanowienia umożliwiające OSD świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego do Odbiorców, tj.:
    - 4.1.1. Wskaże na obowiązek przestrzegania przez Odbiorców obowiązków wynikających z zapisów aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) oraz Taryfy OSD,
    - 4.1.2. uzyska zgody Odbiorców na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez OSD



- w zakresie określonym w Umowie, w tym w związku z wykonywaniem przez OSD odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,
- 4.1.3. zobowiąże Odbiorców do umożliwienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD przeprowadzenie kontroli Układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
  - 4.1.4. wskaże, że prawo własności do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz systemów telemetrycznych zamontowanych u Odbiorców przysługuje OSD, chyba że własność ww. układów lub systemów przysługuje Odbiorcy, ZUD lub innym podmiotom,
  - 4.1.5. wprowadzi postanowienia uprawniające OSD do zainstalowania układów i systemów telemetrii,
  - 4.1.6. określi termin rozpoczęcia odbioru Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w tym termin zainstalowania przez OSD Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - 4.1.7. zobowiąże Odbiorców do zapewnienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz instalacji gazowych (w tym instalacji za stan których odpowiadają Odbiorcy lub właściciele budynków) i urządzeń gazowych – w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorców postanowień Umowy kompleksowej lub IRIESD,
  - 4.1.8. zobowiąże Odbiorców do poniesienia kosztów sprawdzenia działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców oraz kosztów badania laboratoryjnego Układów pomiarowo-rozliczeniowych, w tym ich demontażu oraz montażu, w przypadku, gdy w wyniku badań laboratoryjnych przeprowadzonych na zlecenie Odbiorców nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układów pomiarowo-rozliczeniowych,
  - 4.1.9. zobowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych, szafek gazowych lub układów redukcji Paliwa gazowego, a także do niedokonywania w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), oraz pokrycia w pełnej wysokości strat wynikających z ich uszkodzenia, zniszczenia lub utraty, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorcy nie ponoszą odpowiedzialności,
  - 4.1.10. zobowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkich plomb znajdujących się na lub przy Układach pomiarowo-rozliczeniowych, a także innych plomb założonych przez producenta Układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUD lub inny uprawniony podmiot,
  - 4.1.11. zobowiąże Odbiorców do niezwłocznego informowania OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także o stwierdzonych przerwach i zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego,
  - 4.1.12. poinformuje Odbiorców o możliwości wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego przez OSD, w przypadkach określonych w IRIESD, tj. w szczególności w przypadkach:
    - 4.1.12.1. nieuregulowania przez Odbiorcę należności wynikających z Umowy kompleksowej,
    - 4.1.12.2. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
    - 4.1.12.3. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
    - 4.1.12.4. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
    - 4.1.12.5. gdy OSD prowadzi prace remontowe lub modernizacyjne,

- 4.1.13. określi, uzgodniony z Odbiorcami okres, po upływie którego możliwe będzie wstrzymanie lub ograniczenie dostaw Paliwa gazowego do Odbiorców, w sytuacji gdy niezwłoczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania tego paliwa mogłoby powodować zagrożenie bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, bądź uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych Odbiorców,
- 4.1.14. poinformuje Odbiorców, że udostępnia ich dane osobowe OSD, który przetwarza udostępnione dane osobowe w niezbędnym zakresie, w celu związanym ze świadczeniem przez OSD usługi Dystrybucji Paliwa gazowego,
- 4.1.15. umożliwi Odbiorcom wybór sprzedawcy rezerwowego oraz upoważnienie OSD do zawarcia, w ich imieniu oraz na ich rzecz, umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
- 4.1.16. umożliwi Odbiorcom wskazanie w Umowie kompleksowej lub przekazanie w inny uzgodniony z ZUD sposób, informacji niezbędnych do opracowania przez OSD Planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informacji:
- 4.1.16.1. o rodzaju wykonywanej przez Odbiorcę działalności, na potrzeby której Odbiorca nabywa Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub danych wynikających z innych rejestrów), a w przypadku, gdy Odbiorca końcowy nabywa Gaz ziemny na potrzeby różnych rodzajów działalności, informacji w jakim zakresie pobiera Gaz ziemny na potrzeby poszczególnych rodzajów działalności;
- 4.1.16.2. w jakim zakresie Odbiorca wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń oraz czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Gaz ziemny - w przypadku, gdy Odbiorca zajmuje się wytwarzaniem ciepła;
- 4.1.16.3. o zakresie Mocy umownej zamówionej przez Odbiorcę na potrzeby:
- podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
  - Odbiorców Gazu ziemnego, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.