

**ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.**  
**39 - 400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3**

---

**ZAKŁADY CHEMICZNE**  
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.  
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3  
NIP 867-19-93-417\*REGON 831220876  
BDO 000020719 (1)

# **INSTRUKCJA**

## **RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI**

### **DYSTRYBUCYJNEJ**

CZŁONEK ZARZĄDU  
ds. Technicznych  
  
Jerzy Komarnicki

PREZES ZARZĄDU  
  
Wojciech Brzezowski

**Tekst obowiązujący od dnia: 2.04. 2021 r.**

Spis treści:

1. WSTĘP I DEFINICJE	5
2 PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRIESD	17
3 DOKUMENTY POWIĄZANE	18
4 INFORMACJE DODATKOWE	18
5 CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)	22
6 SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	22
7 WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	32
8 PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	34
9 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	38
10 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	39
11 UMOWA DYSTRYBUCYJNA	48
12 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI	54
13 PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI	57
14 SPRZEDAŻ REZERWOWA	69
15 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	74
16 PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	79
17 WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	80
18 WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	86
19 ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH	94
20 ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ	99
21 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	100
22 ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI	113
23 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	119
24 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	131
25 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI	131

<b>26 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH</b>	<b>131</b>
<b>27 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE</b>	<b>135</b>

# **CZĘŚĆ I: POSTANOWIENIA OGÓLNE**

## 1. WSTĘP I DEFINICJE

1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym Zakładów Chemicznych „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o. o., wyznaczonych decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

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 operatywna</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości Paliwa gazowego w $PWE_{OSP}$ oraz $PWY_{OSP}$ za 4 i 8 godzin doby bieżącej oraz w poprzedniej Dobie gazowej.
<b>Alokacja rozliczeniowa</b>	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego w $PWE_{OSP}$ lub $PWY_{OSP}$ lub $L$ , w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.
<b>Awaria</b>	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednio 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 OSP</b>	Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w zdefiniowanym w IRiESP obszarze bilansowania, wykonywana na zasadach określonych w IRiESP.
<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 z oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.
<b>Cena referencyjna gazu (CRG)</b>	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, podawana do wiadomości użytkownikom systemu lub opublikowana na stronach internetowych OSD.
<b>Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania (CW)</b>	Cena Paliwa gazowego podawana do wiadomości użytkownikom systemu lub opublikowana na stronach internetowych OSD, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury Wyrównania.
<b>Ciepło spalania</b>	Ilość energii, która zostałaby 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 (PN-C-04750)</b>	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.

<b>Giełda Gazu</b>	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019, poz. 312 tj. ze zm.), 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 2286 tj. ze zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.
<b>Instalacja Biogazu</b>	Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu.
<b>Instalacja Biogazu rolniczego</b>	Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu rolniczego.
<b>Instrukcja (IRIESD)</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
<b>Liczba Wobbego (PN-C-04750)</b>	Stosunek wartości Ciepła spalania do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
<b>Lokalny Obszar dystrybucyjny</b>	Obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony z Systemem przesyłowym.
<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 (MUD)</b>	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD a OSDW, 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>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 Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE <sub>B</sub> ).
<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>Obszar dystrybucyjny</b>	System dystrybucyjny OSD, zasilany z określonego Punktu wejścia.
<b>Obszar dystrybucyjny E</b>	Obszar dystrybucyjny obejmujący System dystrybucyjny OSD -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 rozliczeniowy</b>	Ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
<b>Okres Wyrównania</b>	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Wyrównania, obejmujący okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego a godziną 6:00 dnia 1 stycznia roku danego.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</b>	Zakłady Chemiczne „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o. o. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją, 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 Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)</b>	Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD lub zasilającego System dystrybucyjny OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
<b>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</b>	OSP, OSDW 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 Biogazu, Instalacją Biogazu rolniczego.
<b>Paliwo gazowe</b>	Gaz ziemny wysokometanowy, a także Biogaz lub Biogaz rolniczy, 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 OSDW (PZD<sub>OSDW</sub>)</b>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji składane przez OSDW na podstawie MUD, na podstawie którego OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY <sub>OSDW</sub> lub MFPWE <sub>OSDW</sub> .
<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)</b>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych.
<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 jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.

<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W (PZDW)</b>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do $PWY_{OSDW}$ lub od $PWE_{OSDW}$ , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych, w ramach Mocy umownej przyznanej OSDW w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład tego $PWY_{OSDW}$ lub $PWE_{OSDW}$ .
<b>Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z (PZDZ)</b>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia $PWY_{OSP}$ , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.
<b>Przedpłatowy Układ pomiarowy</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 z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, 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 pomiarowymi, 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>Sprzedawca z urzędu</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
<b>sprzedawca rezerwowi</b>	przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi lub energią elektryczną, wskazane przez odbiorcę końcowego, zapewniające temu odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową
<b>Strefa dystrybucyjna</b>	Wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
<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 pomiarowego 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 pomiarowy</b>	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub ilości Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej.
<b>Umowa</b>	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>Współczynnik konwersji</b>	Współczynnik służący do określania ilości Paliwa gazowego, wyznaczony na zasadach określonych w pkt. 6.6.5 IRIESD.
<b>Wyrównanie</b>	Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy sumą ilości Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Alokacji rozliczeniowej w Okresie Wyrównania a sumą ilości Paliwa gazowego odebraną przez ZUD w tym okresie z Obszaru dystrybucyjnego E ustaloną na potrzeby rozliczenia Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.
<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>Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)</b>	Określenie ilości Paliwa gazowego, którą ZUD wprowadzi do Systemu dystrybucyjnego i z niego odbierze.
<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>Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)</b>	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Przesyłania lub bilansowania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej  
ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o. o.  
Zatwierdzona decyzją Zarządu, dnia 2.04.2021 r.

<b>Źródło</b>	Miejsce pozyskania Paliwa gazowego, tj. Instalacja Biogazu, Instalacja Biogazu rolniczego, sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP.
---------------	--

### 1.3 Wykaz stosowanych skrótów.

<b>CRG</b>	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu
<b>°C</b>	Stopień Celsjusza
<b>DNS</b>	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
<b>E</b>	Gaz ziemny wysokometanowy
<b>H</b>	Godzina
<b>HRD</b>	Handlowy Raport Dystrybucji
<b>HRW</b>	Handlowy Raport Wyrównania
<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>H<sub>zw</sub></b>	Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z Systemu dystrybucyjnego
<b>I<sub>g</sub></b>	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
<b>IN</b>	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD
<b>IRIESD</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
<b>IRIESP</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
<b>kPa</b>	Kilopaskal
<b>kWh</b>	Kilowatogodzina
<b>K<sub>WR</sub></b>	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
<b>m<sub>3</sub></b>	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
<b>mg</b>	Miligram
<b>MFPWE<sub>OSD</sub></b>	Zdefiniowane w IRIESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego
<b>MFPWY<sub>OSD</sub></b>	Zdefiniowane w IRIESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego
<b>MFPWE<sub>OSDW</sub></b>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego

MFPWY <sub>OSDW</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
MFPWE <sub>OSP</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Systemu przesyłowego
MFPWY <sub>OSP</sub>	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Systemu przesyłowego
MJ	Megadżuł
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
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy 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
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PNWW	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
PWE <sub>B</sub>	Punkt wejścia z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego
PWE <sub>OSD</sub>	Określony w IRIESP Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego
PWE <sub>OSDW</sub>	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW
PWE <sub>OSP</sub>	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego
PWE <sub>z</sub>	Punkt wejścia ze Źródła
PWY <sub>OSD</sub>	Określony w IRIESP Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego
PWY <sub>OSDW</sub>	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
PWY <sub>OSP</sub>	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego
PZD	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji
PZD <sub>OSDW</sub>	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW
PZDP	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu R
PZDW	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W
PZDZ	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z
µg	Mikrogram
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej  
ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o. o.  
Zatwierdzona decyzją Zarządu, dnia 2.04.2021 r.

<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>WS</b>	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
<b>WSK</b>	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu, spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskaźników Układów pomiarowych
<b>X<sub>SJNmax</sub></b>	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt. 23.8.1
<b>X<sub>sJw</sub></b>	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
<b>X<sub>STNmax</sub></b>	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
<b>X<sub>stw</sub></b>	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
<b>ZUD</b>	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
<b>ZUP</b>	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
<b>ZZZ</b>	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
<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 Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019 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 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. 2007 Nr 178, poz. 1252) – 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 ustalana jest w trybie określonym w art. 9g ust. 8a i 8b Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.4 Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są na zasadach określonych w Prawie energetycznym, a w szczególności z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne.
- 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.
- 2.6 IRIESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, 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, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
  - 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.

### 3 DOKUMENTY POWIĄZANE

3.1 Dokumentami powiązаныmi z IRIESD są:

- 3.1.1 IRIESP,
- 3.1.2 Plan Ograniczeń OSD,
- 3.1.3 Obowiązująca Taryfa OSD,
- 3.1.4 aktualnie obowiązujące Polskie Normy.

### 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, o ile nie dokonuje konsultacji całej nowej IRIESD.
- 4.1.4 procedurę zmiany sprzedawcy,
- 4.1.5 Obszary dystrybucyjne – o ile w przyszłości wyodrębni takie (w chwili ustalenia IRIESD istnieje jeden obszar dystrybucyjny),
- 4.1.6 ORCS (o ile zostanie wprowadzony),
- 4.1.7 średnią ważoną wartość Ciepła spalania w ORCS (o ile zostanie wprowadzony ORCS),
- 4.1.8 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
- 4.1.9 wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług Dystrybucji,
- 4.1.10 wzór wniosku o zawarcie MUD (o ile wystąpią podmioty, które będą chciały prowadzić działalność dystrybucyjną - w chwili ustalenia IRIESD nie są przyłączeni inni operatory systemów oprócz OSP),
- 4.1.11 wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
- 4.1.12 wzorzec MUD (o ile wystąpią podmioty, które będą chciały prowadzić działalność dystrybucyjną - w chwili ustalenia IRIESD nie są przyłączeni inni operatory systemów oprócz OSP),
- 4.1.13 wzór formularza PZD,
- 4.1.14 wzór formularza ZZZ,
- 4.1.15 wzór HRD,

- 4.1.16 I część Planu Ograniczeń OSD,
  - 4.1.17 obowiązującą Taryfę,
  - 4.1.18 CRG (wartości aktualne oraz historyczne),
  - 4.1.20 CW dla Obszaru dystrybucyjnego E (o ile będzie zachodzić konieczność),
  - 4.1.21 dane kontaktowe OSD,
  - 4.1.22 listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną,
  - 4.1.23 listę sprzedawców rezerwowych,
  - 4.1.24 operatywną wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego –  $\Delta LDG_o$  (wartości aktualne oraz historyczne) – o ile będzie zachodzić konieczność,
  - 4.1.25 rozliczeniową wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego –  $\Delta LDG_r$  (wartości aktualne oraz historyczne) – o ile będzie zachodzić konieczność,
  - 4.1.26 listę MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>, w których Moc umowna przysługuje OSDW oraz listę ustanowionych na ich podstawie PWY<sub>OSDW</sub> lub PWE<sub>OSDW</sub>,
  - 4.1.27 standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych,
  - 4.1.28 regulamin zdalnego udostępniania danych pomiarowych, z chwilą uruchomienia i wdrożenia systemu wymiany danych pomiarowych
  - 4.1.39 obszary temperaturowe – o ile będzie zachodziła konieczność ich wprowadzania.
- 4.2. Uwzględniając rozmiar prowadzonej działalności przez OSD dopuszcza się, jeżeli wymóg publikacji na stronie internetowej nie wynika z przepisów obowiązującego prawa, do udostępniania informacji wskazanych w pkt 4.1. poprzez udostępnienie w siedzibie OSD lub bezpośrednio przekazanie każdemu użytkownikowi systemu.



**CZĘŚĆ II:**  
**OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU**  
**DYSTRYBUCYJNEGO**

## 5 CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)

- 5.1 Cena referencyjna gazu (CRG), 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 ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostaną one opublikowane na stronie internetowej OSD. Ceny te będą miały zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym zostały opublikowane. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.
- 5.3 OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

## 6 SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

### 6.1 Opis Systemu dystrybucyjnego.

- 6.1.1 Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011, System dystrybucyjny zarządzany przez OSD obejmuje system Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.1.2 Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować:
- 6.1.2.1 Instalacje biogazu lub Instalacje biogazu rolniczego,
  - 6.1.2.2 systemy, sieci i instalacje innych operatorów.
- 6.1.3 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, chyba że Umowa stanowi inaczej.

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

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

- 6.2.1.1 miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego (MFPWE<sub>OSP</sub>), które odpowiadają zdefiniowanym w IRIESP międzysystemowym fizycznym Punktem wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY<sub>OSD</sub>),
- 6.2.1.2 sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSDW

do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSDW do Obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWE_{OSDW}$ ) – o ile powstaną w przyszłości,

6.2.1.3 Instalacje biogazu lub Instalacje biogazu rolniczego ( $PWE_B$ ) – o ile powstaną w przyszłości.

6.2.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:

6.2.2.1 Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP ( $PWE_{OSP}$ ), które odpowiadają zdefiniowanym w IRIESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ( $PWY_{OSD}$ ), tj. punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ( $MFPWY_{OSD}$ ),

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

6.3 Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

6.3.1 Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

6.3.1.1 miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego ( $MFPWY_{OSP}$ ), które odpowiadają zdefiniowanym w IRIESP międzysystemowym fizycznym Punktowi wejścia z Obszaru dystrybucyjnego ( $MFPWE_{OSD}$ ),

6.3.1.2 międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW ( $MFPWY_{OSDW}$ ),

6.3.1.3 Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, OSW, w ramach których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR.

6.3.2 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:

6.3.2.1 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP ( $PWY_{OSP}$ ), które odpowiadają zdefiniowanym w IRIESP Punktowi wejścia z Systemu dystrybucyjnego ( $PWE_{OSD}$ ), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego ( $MFPWE_{OSD}$ ),

6.3.2.2 Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW ( $PWY_{OSDW}$ ), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD

międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY<sub>OSDW</sub>).

#### 6.4 Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

6.4.1 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. 6.2.1.

6.4.2 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.

6.4.3 W przypadku miejsc odbioru Paliwa gazowego, w których Układy pomiarowe 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:

6.4.3.1 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,

6.4.3.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt. 6.8 i rozdziału 23, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

6.4.3.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu Układów pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wyjścia, 6.4.3.4 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.

#### 6.5 Obszary dystrybucyjne.

6.5.1 W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się jeden Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE<sub>OSP</sub> oraz MFPWY<sub>OSP</sub> dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci PWE<sub>z</sub>,



## 6.6 Obszary rozliczeniowe Ciepła spalania (ORCS).

6.6.1 Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla Miesiąca gazowego dla poszczególnych ORCS ( o ile takie występują) w następujący sposób:

6.6.1.1 w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest  $MFPWE_{OSP}$ , wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP lub OSD;

6.6.1.2 w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest  $PWE_z$ , wartość Ciepła spalania wyznaczana jest na zasadach określonych w pkt 6.6.2;

6.6.1.3 w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest Punkt wejścia z Systemu gazowego OSW, wartość Ciepła spalania ustalana jest na podstawie danych otrzymanych od OSW;

6.6.1.4 w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych fizycznych Punktów wejścia, Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona wartości Ciepła spalania z zasilających ten ORCS  $MFPWE_{OSP}$ , ustalonej zgodnie z pkt 6.6.1.1, z zasilających ten ORCS  $PWE_z$ , ustalonej zgodnie z pkt 6.6.2, z zasilających ten ORCS Punktów wejścia z Systemu gazowego OSW, ustalonej na zasadach określonych w pkt 6.6.1.3, a wagą dla ustalenia średniej wartości jest objętość Paliwa gazowego dostarczonego w tych punktach do danego ORCS.

6.6.2 W  $PWE_z$ , dla których pomiarów dokonuje:

6.6.2.1 Operator Źródła, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez tego Operatora Źródła;

6.6.2.2 OSD, wartość Ciepła spalania wyznaczana jest:

6.6.2.2.1 jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Miesiącu gazowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru,

6.6.2.2.2 dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.

6.6.3 OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania nie różniła się o więcej niż  $\pm 3\%$  od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS. OSD publikuje na stronie internetowej obszary ORCS wraz z wyznaczoną wartością Ciepła spalania, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

- 6.6.4 Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest Strefa dystrybucyjna. Aktualnie operator nie wydziela odrębnych Stref dystrybucyjnych. W przyszłości ORCS może się składać z kilku lub jednej Strefy dystrybucyjnej. W przypadku gdy do Strefy dystrybucyjnej z jednego lub kilku Punktów wejścia dostarczane jest Paliwo gazowe o Ciepłe spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów wejścia, uniemożliwiając spełnienie w Strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt. 6.6.3, OSD będzie dokonywać podziału strefy dystrybucyjnej na mniejsze podobszary.
- 6.6.5 Średnioważona wartość Ciepła spalania podawana jest w MJ/m<sup>3</sup> z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. OSD wyznacza Współczynnik konwersji poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m<sup>3</sup> przez współczynnik 3,6. Wartość Współczynnika konwersji w kWh/m<sup>3</sup>, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej w kWh. Wartość Współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do trzech miejsc po przecinku, a ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.
- 6.6.6 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, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. 6.6.9.
- 6.6.7 OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt. 6.6.6, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.6.6.
- 6.6.8 Chromatografy, o których mowa w pkt. 6.6.6, 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.

- 6.6.9 W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.6.6, 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. 6.6.6, 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. 6.6.6, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.
- 6.6.10 W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest Instalacja Biogazu lub Instalacja Biogazu rolniczego lub kopalnia gazu, Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z Instalacji biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego ( $PWE_B$ ) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu ( $PWE_K$ ) 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. 6.6.8 - 6.6.9 stosuje się odpowiednio. Wilgotnościomierz oraz chromatografy zainstalowane w  $PWE_B$  lub  $PWE_K$ , służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.6.6.

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

6.7.1 Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

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

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

#### 6.7.2 Gazociągi.

6.7.2.1 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów 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 wartości 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  $HSN_{\min gr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \text{ kWh/m}^3$ ) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.8.1.3 W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWE<sub>OSP</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. 23.10.2, z zastrzeżeniem pkt. 6.8.1.4.

6.8.1.4 OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E 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 Biogazu lub Biogazu rolniczego 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	System	
		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
1.2.	- zakres zmienności**	MJ/m <sup>3</sup>	45 – 56,9
		kWh/ m <sup>3</sup>	12,500-15,806
2.	intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0
3.	zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	≤ 7
4.	zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 16
5.	zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 40
6.	zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	≤ 30
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

\* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

\*\*warunki odniesienia (298,15 K, 101,325 kPa)

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej  
ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o. o.  
Zatwierdzona decyzją Zarządu, dnia 2.04.2021 r.

- 6.8.3 OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE<sub>OSP</sub> lub PWE<sub>Z</sub> Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej oraz w pkt 6.8.6, z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt. 6.8.2 pod poz. 2.
- 6.8.4 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.
- 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]	<-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> Biogaz lub Biogaz rolniczy 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:
  - 6.9.2.1 na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
  - 6.9.2.2 nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
  - 6.9.2.3 utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,
  - 6.9.2.4 opracowuje Plany Ograniczeń,
  - 6.9.2.5 uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
  - 6.9.2.6 utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i Polskimi Normami,
  - 6.9.2.7 zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia Awarii.

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

- 7.1 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSP określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP). Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.
- 7.2 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW 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 przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
  - 7.2.3 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
  - 7.2.4 zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
  - 7.2.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
  - 7.2.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego,
  - 7.2.7 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
  - 7.2.8 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
  - 7.2.9 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów – połączeń systemów współpracujących,
  - 7.2.10 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości Paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
  - 7.2.11 zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze Paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.



7.3 Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSDW ustalone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD), która określa w szczególności:

7.3.1 obowiązki OSD oraz OSDW,

7.3.2 zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w  $MFPWY_{OSDW}$  lub  $MFPWE_{OSDW}$ ,

7.3.3 warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w  $MFPWY_{OSDW}$  lub  $MFPWE_{OSDW}$ ,

7.3.4 zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW,

7.3.5 warunki współpracy techniczno - organizacyjnej, regulujące zagadnienia określone w pkt. 7.2.

7.4 Warunki współpracy pomiędzy OSD a Operatorem Źródła ustalone są w porozumieniu o współpracy, które określa w szczególności:

7.4.1 zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.4.2 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

7.4.3 zasady udostępniania danych pomiarowych,

7.4.4 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

7.4.5 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.4.6 zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.4.7 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

7.4.8 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,

7.4.9 zasady uzgadniania procedur awaryjnych,

7.4.10 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 pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego 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 pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
  - 8.1.3 umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy 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 niezawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
  - 8.1.4 zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (nie dokonuje malowania Układu pomiarowego 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 pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, 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 pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.

8.2 Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1:

8.2.1 przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,

8.2.2 informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości Paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,

8.2.3 dostosowuje się do ograniczeń poboru Paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,

8.2.4 zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,

8.2.5 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.

8.3 Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1, ma obowiązek:

8.3.1 umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,

8.3.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,

8.3.3 umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,

8.3.4 umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,

8.3.5 utrzymywania Układów pomiarowych w należyтым 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 pomiarowych 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 pomiarowego, 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 przez całą dobę 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, przerwanego 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 niedotyczące 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 pomiarowego:
- 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 pomiarowego, 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. Standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych instalowanych przez Odbiorców publikowane są na stronie internetowej OSD, przy czym w uzasadnionych przypadkach uzgodnione pomiędzy OSD a Odbiorcą wymagania techniczne mogą różnić się od standardowych wymagań technicznych opublikowanych na stronie internetowej OSD.
- 8.8 Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, 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 pomiarowego.
- 8.9 W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowego przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia. W przypadku wykorzystania elektronicznego protokołu z wykonanych czynności, podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez Odbiorcę pod treścią protokołu z wymiany Układu pomiarowego przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół.

## 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 dostarczania.

9.7 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, gminami, OSP, 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, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.

9.8 Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP – jeżeli zachodzi taka konieczność.

## 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 Biogazu, Instalacji Biogazu rolniczego, 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 W procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:

10.1.7.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,

10.1.7.2 określenie przez OSD warunków przyłączenia,

10.1.7.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz, na jego wniosek, projektu Umowy o przyłączenie,

- 10.1.7.4 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
- 10.1.7.5 zawarcie Umowy o przyłączenie,
- 10.1.7.6 przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 10.1.8 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w aktach wykonawczych do tej ustawy.
- 10.1.9 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 Lokalnego 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, 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 dostarczanie 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,
  - 10.3.5.2 analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (tj. ocenę Chłonności strefy dystrybucyjnej) ze Źródeł, w tym w szczególności z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE<sub>B</sub>),
  - 10.3.5.3 analizę wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem efektywności ekonomicznej poszczególnych wariantów przyłączenia,
  - 10.3.5.4 analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia,
  - 10.3.5.5 ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu.
- 10.3.6 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 Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE<sub>B</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.

- 10.3.7 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.
- 10.3.8 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.
- 10.3.9 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 10.3.9.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
  - 10.3.9.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
  - 10.3.9.3 parametry techniczne Przyłącza,
  - 10.3.9.4 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,
  - 10.3.9.5 wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
  - 10.3.9.6 Moc przyłączeniową,
  - 10.3.9.7 charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
  - 10.3.9.8 miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
  - 10.3.9.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
  - 10.3.9.10 wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego,

- 10.3.9.11 wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biogazu lub Biogazu rolniczego, w przypadku przyłączenia Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego,
- 10.3.9.12 okres ważności warunków przyłączenia.
- 10.3.10 Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.9.2, pkt. 10.3.9.7 oraz pkt. 10.3.9.9.
- 10.3.11 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 Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE<sub>B</sub>).
- 10.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach:
- 10.3.12.1 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I;
  - 10.3.12.2 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II;
  - 10.3.12.3 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.
- 10.3.13 Do terminów na wydanie warunków przyłączenia, o których mowa w pkt. 10.3.12, 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.
- 10.3.14 W przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się przepisu pkt 10.3.12, pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy przez OSD, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu.

- 10.3.15 W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 10.3.12 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, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – 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 pokrywającego się w całości lub części z obszarem, 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. 10.3.20.
- 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 treści zgodnej z pkt. 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.
- 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, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, 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 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22.
- 10.3.22 W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 10.3.23 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.
- 10.3.24 W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie lub przedsiębiorstwo zajmujące się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnione przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, złoży wniosek o wydanie warunków przyłączenia poprzez udostępniony przez OSD system informatyczny (portal przyłączeniowy), OSD może prowadzić za pośrednictwem tego systemu korespondencję z tym podmiotem w sprawach związanych z przyłączeniem, w tym przekazać temu podmiotowi lub upoważnionemu przedsiębiorstwu warunki przyłączenia lub informację o odmowie wydania warunków przyłączenia.
- 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.
- 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 pomiarowego 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 Chłonność 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.
- 10.5 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 pomiarowe 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, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD lub udostępniany w siedzibie OSD.

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. Terminy określone w pkt. 11 mogą ulec wydłużeniu w przypadku negocjacji postanowień umownych z ZUD będącym sprzedawcą.

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 lub udostępniany w siedzibie 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 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 3 Dni robocze 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 parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.
- 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.
- 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 parafowanej 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 wypowiedzenia.
- 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 OSP 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, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
    - 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 Wyrównania lub Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego,
  - 11.8.4.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
  - 11.8.4.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,
  - 11.8.4.11 utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.
- 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. 6.2, z wyłączeniem PWE<sub>OSP</sub> oraz PWE<sub>OSDW</sub>, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRIESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone w Umowie,
  - 11.9.3 poinformowanie, w formie pisemnej, w terminie 7 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 ustanowienie zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej.
- 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 OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt. 11.2 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:
- 11.11.1 OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, zobowiązany jest wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości Mocy umownej w  $MFPWY_{OSDW}$  lub  $MFPWE_{OSDW}$ .
- 11.11.2 W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w  $MFPWY_{OSDW}$  lub  $MFPWE_{OSDW}$ , OSDW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w  $MFPWY_{OSDW}$  lub  $MFPWE_{OSDW}$ .
- 11.11.3 OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 21 dni od dnia jego otrzymania.

- 11.11.4 Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub> i zobowiązuje się do:
- 11.11.4.1 nieprzekraczania Mocy umownych,
  - 11.11.4.2 składania PZD<sub>OSDW</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 złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
  - 11.11.4.7 zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowych 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.
- 11.11.5 W MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub> możliwy jest obrót Paliwami gazowymi.

## 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>OSP</sub>, PWE<sub>OSDW</sub> lub PWY<sub>OSP</sub> lub lub PWY<sub>OSDW</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 będą 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, za 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, za 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 Świadczenie usług wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.
- 12.2.1 OSD oferuje usługę wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego. OSD publikuje na swojej stronie internetowej Punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.
- 12.2.2 OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej do  $PWY_{OSP}$  zgodnie z obowiązującą Taryfą,
- 12.2.4 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane, na zasadach określonych w rozdziale 21, w  $PWY_{OSP}$  są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w  $PWE_{OSP}$  różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.
- 12.3 Warunki techniczne.
- 12.3.1 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. Wykazy Punktów wejścia publikowane są na stronie internetowej OSD lub udostępniane w siedzibie OSD.

- 12.3.2 Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.4. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.
- 12.3.3 Przez techniczne warunki Dystrybucji rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 12.3.3.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD, pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,
  - 12.3.3.2 istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,
  - 12.3.3.3 spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 6.8,
  - 12.3.3.4 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,
  - 12.3.3.5 Ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia  $PWE_z$  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 OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW,
  - 12.3.3.6 istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez System dystrybucyjny (Chłonność strefy dystrybucyjnej) w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w  $PWE_z$ ,
  - 12.3.3.7 zapewnienie przez ZUD dostaw Paliwa gazowego do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych umożliwiających świadczenie przez OSD Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.3.4 W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt. 12.3.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.
- 12.3.5 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do  $MFPWE_{OSD}$ , 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.

#### 12.4 Warunki finansowe.

12.4.1 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 umowy 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, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.

13.1.3 W PZD ZUD wskazuje Obszar dystrybucyjny z wybranym Punktem lub Punktami 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 w drodze wymiany informacji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej.

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  $PWE_{OSP}$  lub oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia  $PWE_z$  – 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 OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w  $PWY_{OSDW}$  lub dostarczenia Paliwa gazowego do  $PWE_{OSDW}$  - w przypadku składania PZDW w celu świadczenia usług Dystrybucji do  $PWE_{OSDW}$  lub od  $PWY_{OSDW}$ ;

13.1.5.3 oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny – w przypadku składania

PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Lokalnego 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 OSDW;
  - 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), PZDR na okres rozruchu technologicznego, PZD typu WSP (PZDSP), PZD typu Z (PZDZ), PZD typu P (PZDP), PZD typu OSDW (PZD<sub>OSDW</sub>) oraz PZD typu W (PZDW), a także PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 13.3.1 Zasady zamawiania usług Dystrybucji do Punktów wyjścia typu WR (PZDR, PZDR na okres rozruchu technologicznego).
- 13.3.1.1 PZDR stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (Punkty WR). W PZDR określa się w szczególności Moc umowną i ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR, wykonanej zgodnie z rozdziałem 21.
  - 13.3.1.2 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 > 110	PZDR

13.3.1.3 Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.

13.3.1.4 PZDR 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. PZDR rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZDR 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 mocy przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.

13.3.2 Zasady zamawiania usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej (PZDZ).

13.3.2.1 PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

13.3.2.2 PZDZ określane jest dla każdego ZUD dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE<sub>2</sub> do Obszaru dystrybucyjnego E.

13.3.3 Zasady zamawiania usług Dystrybucji na zasadach przerywanych (PZDP).

13.3.3.1 PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.

13.3.3.2 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR.

13.3.3.3 PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.

- 13.3.3.4 Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w Ustawie o zapasach, a także w pkt 16.2, 22.5.5.1, 23.2.3, 23.3.2, 23.3, 23.7 IRiESD.
- 13.3.3.5 Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, chyba że ZUD przedłoży oświadczenie Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego Odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych do tego Odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 13.3.4 Zasady zamawiania usług Dystrybucji do MFPWY<sub>OSDW</sub> lub od MFPWE<sub>OSDW</sub> (PZD<sub>OSDW</sub> oraz PZDW). PZD<sub>OSDW</sub> w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>.
- 13.3.4.1 OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub> składając do OSD PZD<sub>OSDW</sub>.
- 13.3.4.2 W ramach PZD<sub>OSDW</sub> OSDW określa:
- 13.3.4.2.1 MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>, w którym zamawiana jest Moc umowna,
- 13.3.4.2.2 wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>,
- 13.3.4.2.3 proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>,
- 13.3.4.2.4 okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>.
- 13.3.4.3 Wielkość Mocy umownej określonej w PZD<sub>OSDW</sub> powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>.
- 13.3.4.4 PZD<sub>OSDW</sub> obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD<sub>OSDW</sub>.
- 13.3.4.5 W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę PZD<sub>OSDW</sub>. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 13.3.4 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.
- 13.3.4.6 W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności

wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku PZD<sub>OSDW</sub> jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.

13.3.4.7 ZUD zamierzający dostarczać Paliwo gazowe do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSDW lub prowadzić obrót w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>, składa do OSD PZDW, w celu zamówienia usługi Dystrybucji do PWY<sub>OSDW</sub> lub PWE<sub>OSDW</sub>. Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji PZD<sub>OSDW</sub> złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub> wchodzących w skład odpowiednio PWY<sub>OSDW</sub> lub PWE<sub>OSDW</sub>, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.

13.3.4.8 ZUD w treści PZDW określa PWY<sub>OSDW</sub>, w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE<sub>OSDW</sub>, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.

13.3.5 Zasady zamawiania usług Dystrybucji w ramach procedury zmiany sprzedawcy (PZD – Zmiana sprzedawcy).

13.3.5.1 PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.

13.4 Procedura Rozpatrywania PZD.

13.4.1 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. 13.4.10. 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.

13.4.2 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

13.4.2.1 obowiązujących przepisów prawa,

13.4.2.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3, oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.4.3 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.4.3.1 Etap 1 – weryfikacja formalna,

13.4.3.2 Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

- 13.4.4 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi, określonymi w IRiESD.
- 13.4.5 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.
- 13.4.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.4.5, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 13.4.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne realizacji wnioskowanych usług, określone w pkt. 12.3.
- 13.4.8 PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD 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 OSP, na zasadach określonych w IRiESP, 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.
- 13.4.9 OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowo przyłączonego Punktu wyjścia:
- 13.4.9.1 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;
- 13.4.9.2 w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi Dystrybucji w terminie określonym w pkt 13.4.9.1 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;

- 13.4.9.3 w przypadku, o którym mowa w pkt 13.4.9.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.
- 13.4.10 PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.3 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.4.11 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.
- 13.4.12 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.
- 13.4.13 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 13.13.7.
- 13.4.14 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. 13.13.
- 13.4.15 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.
- 13.4.16 Od momentu udostępnienia ZUD przez OSD narzędzia informatycznego, pozwalającego na samodzielne wyszukanie numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia, brak wskazania tego numeru będzie stanowił podstawę do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.
- 13.5 Przypadki odmowy świadczenia usług Dystrybucji.
- 13.5.1 OSD może odmówić świadczenia usług Dystrybucji w każdym z następujących przypadków:

- 13.5.1.1 nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.3 lub warunki finansowe określone w Umowie dystrybucyjnej, w szczególności gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt 12.4.1,
- 13.5.1.2 w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,
- 13.5.1.3 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do  $PWE_{OSP}$ ,  $PWE_{OSDW}$ ,  $PWE_z$  lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w  $PWY_{OSP}$ ,  $PWY_{OSDW}$  lub innym Punkcie wyjścia,
- 13.5.1.4 w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.6 Zasady zakończenia realizacji PZD.
- 13.6.1 Zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.6.2 PZDSP ulega zakończeniu z momentem odbioru w Punkcie wyjścia, w którym zainstalowano Przedpłatowy Układ pomiarowy, 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 pomiarowy.
- 13.7 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano  $PWE_z$  do Obszaru dystrybucyjnego E lub jako Punkt wyjścia wskazano  $PWY_{OSP}$ , ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRIESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego ( $PWE_{OSD}$ ).
- 13.8 PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano  $PWE_{OSP}$  lub, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRIESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego ( $PWY_{OSD}$ ).
- 13.9 PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania  $PZD_{OSDW}$ , na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w  $MFPWY_{OSDW}$  lub  $MFPWE_{OSDW}$  wchodzących w skład  $PWY_{OSDW}$  lub  $PWE_{OSDW}$ , których dotyczy PZDW.
- 13.10 Zasady wypowiedzenia PZD.
- 13.10.1 Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.
- 13.11 Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej Mocy umownej w ramach PZD.



- 13.11.1 Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące Punktów wyjścia określone są w Taryfie.
- 13.11.2 Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD.
- 13.11.3 Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.
- 13.12 Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą.
- 13.13 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.
- 13.13.1 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 terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.
- 13.13.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.13.1, ZUD zobowiązany jest określić:
- 13.13.2.1 Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
  - 13.13.2.2 termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.13.4,
  - 13.13.2.3 rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 13.13.3 Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
- 13.13.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego nie później niż 2 Dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.13.5 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.

- 13.13.6 W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.13.5 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 znajdują się Układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego:
- 13.13.6.1 OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD;
- 13.13.6.2 OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD;
- 13.13.6.3 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.
- 13.13.7 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.
- 13.13.8 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.13.9 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.
- 13.14 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 pomiarowego, w terminie, o którym mowa w pkt 19.3.6:
- 13.14.1 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 pomiarowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD;

13.14.2 w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.14.1 - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego 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.

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

13.15.1 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.

13.15.2 Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD lub udostępniany w siedzibie OSD.

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

13.15.3.1 nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,

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

13.15.3.3 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,

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

13.15.3.5 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.

13.15.4 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.

13.15.5 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>).

13.15.6 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 IRIESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY<sub>OSD</sub>), lub
    - 14.1.3.2 rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych.
  - 14.1.4 otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych;
  - 14.1.5 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, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestanie sprzedaży z uwagi na zaistnienie przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, a jednocześnie PZD – Zmiana sprzedawcy lub inne PZD złożone

przez nowego sprzedawcę nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub ZUD będący nowym sprzedawcą nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na rzecz Odbiorcy końcowego, lub

- 14.2.3 ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub
- 14.2.4 upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD, z zastrzeżeniem, że procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku gdy złożone zostanie PZD w celu kontynuowania dostaw do Odbiorcy końcowego, które nie zostanie przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez tego Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz.
- 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 OSP 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 realizowanym na rzecz dotychczasowego sprzedawcy parametrach usługi Dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego dotyczy
- 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 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 (PZ);
- 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 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 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.

- 14.9 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.
- 14.10 OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego 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.
- 14.11 OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi teleadresowymi oraz informację o Obszarze dystrybucyjnym lub taryfowym, na którym ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego. Na listę, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, wpisany jest ZUD pełniący rolę Sprzedawcy z urzędu – o ile taki występuje.
- 14.12 Na listę, o której mowa w pkt 14.11, 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 lub udostępniane w siedzibie 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.
- 14.13 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 skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.14 Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji Umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.
- 14.15 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.
- 14.16 W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą Paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:
- 14.16.1 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;
  - 14.16.2 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;
  - 14.16.3 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 lub zbiorczego zgłoszenia 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 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i Umowę dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy). Odbiorca składa PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.
- 15.7 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.
- 15.8 PZD – Zmiana Sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- 15.8.1 dane ZUD,
  - 15.8.2 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,
  - 15.8.3 dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia;
  - 15.8.4 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).

15.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.9.1 OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.9.1.1 obowiązujących przepisów prawa,

15.9.1.2 spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3 z wyłączeniem pkt. 12.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.9.2 Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy prowadzone jest dwuetapowo:

15.9.2.1 etap 1 – weryfikacja formalna,

15.9.2.2 etap 2 – weryfikacja merytoryczna,

15.9.3 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).

15.9.4 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.

15.9.5 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. 15.8.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.

15.9.6 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD – Zmiana Sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 15.9.4, PZD – Zmiana Sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.

- 15.9.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.
- 15.9.8 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.
- 15.9.9 PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.10 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.
- 15.9.11 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.
- 15.9.12 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13.
- 15.10 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.
- 15.11 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.
- 15.12 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.13 Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12, 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.
- 15.14 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 15.15 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.
- 15.16 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 Podstawowy standard wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, jest określany w umowie dystrybucji., OSD wdrażać będzie standard elektronicznej wymiany danych.
- 17.1.2 OSD udostępnia alternatywne standardy wymiany danych dla ZUD, którzy nie posiadają interfejsów umożliwiających wymianę danych w standardzie elektronicznym.
- 17.1.3 Standard wymiany elektronicznej, o którym mowa w pkt 17.1.1 oraz alternatywne standardy wymiany danych, o których mowa w pkt 17.1.2, w zależności od wdrożonej przez OSD funkcjonalności, umożliwiają m.in.:
  - 17.1.3.1 składanie przez ZUD PZD dla pojedynczych Punktów wyjścia,
  - 17.1.3.2 składanie przez ZUD zbiorczych plików PZD oraz pobranie ich, po weryfikacji przez OSD,
  - 17.1.3.3 udostępnienie przez OSD, wraz z możliwością pobrania, danych dotyczących obsługi PZD, w tym danych rozliczeniowych,
  - 17.1.3.4 udostępnianie przez OSD wraz z możliwością pobrania, aktualnego ZZZ,
  - 17.1.3.5 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej Nominacji lub Renominacji,
  - 17.1.3.6 składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej przez OSDW prognozy transportowej,
  - 17.1.3.7 wymianę innych określonych przez OSD danych, dokumentów oraz informacji.
- 17.1.4 Termin wprowadzenia lub aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów, o którym mowa w pkt. 17.1.1, lub alternatywnych standardów wymiany danych, o których mowa w pkt 17.1.2, związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 17.1.5 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.
- 17.1.6 Termin zmiany 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.



- 17.1.7 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.
- 17.1.8 Wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnych standardów wymiany danych, 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 nowego Standardu.
- 17.1.10 W przypadku przekazania przez OSD informacji o zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, w trybie określonym w pkt. 17.1.5 - 17.1.9, ZUD,  
Odbiorcy oraz OSDW, 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 są 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, określać będzie Regulamin obsługi PZD 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 (zwanym 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 (zwanych 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 niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.
- 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 niejawne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnych, 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 stronę 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 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 Wyrównania oraz Bilansowania handlowego Lokalnego 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.

- 17.3.2 W ramach procedury Wyrównania OSD przekazuje ZUD raporty HRW w terminie określonym w pkt. 23.8.8.
- 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 OSD.
- 17.4.3 Zapytania i skargi będą w miarę możliwości 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 OSDW 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 POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH 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 pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
  - 18.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w Polskich Normach, w przypadku awarii Układów pomiarowych,
  - 18.1.3 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS o ile wystąpią w przyszłości, w których nie został zamontowany Układ pomiarowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1.
  - 18.1.4 Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, 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 pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego 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.
  - 18.1.5 Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
  - 18.1.6 Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
  - 18.1.7 Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i

zakres transmitowanych danych są określane przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.

- 18.1.8 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.
- 18.1.9 Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje plombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 18.1.10 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 pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.
- 18.2.1 Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowych, 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,
  - 18.2.1.7 chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,
  - 18.2.1.8 gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego,
  - 18.2.1.9 wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 18.2.2 Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy 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 pomiarowe – wymagania techniczne.
- 18.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowego 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, oraz Bilansowania handlowego OSP, oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.
- 18.4.2 Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego.
- 18.4.3 W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD oraz Bilansowania handlowego OSP, dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich Normach i przepisach prawa.



18.4.4 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 pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

18.4.4.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

18.4.4.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.1.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.1.5 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,

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

18.4.4.2.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,

18.4.4.2.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.2.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.2.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.3 w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.8,

18.4.4.4 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.

18.4.5 W przypadku przecięcia 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 pomiarowego, ponosi odpowiednio OSW lub ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.6 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w:
- 18.4.6.1 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 pkt. 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych,
  - 18.4.6.2 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. 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 18.4.7 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 pomiarowych:
- 18.5.1 Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
  - 18.5.2 Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego 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 pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaże Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę. Opóźnienie może wynikać wyłączeni z powodu braku zamiennego układu pomiarowego.
  - 18.5.4 Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

- 18.5.5 ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.
- 18.5.6 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 18.5.7 OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego 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 pomiarowego.
- 18.6 Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, 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 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 przeciążeniu 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.

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

19.1 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

19.1.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO), który w szczególności określa Okresy odczytowe w poszczególnych grupach taryfowych, wraz z informacją o odczycie kwalifikacyjnym. Na wniosek ZUD OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.

19.1.2 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.

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 przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego Roku gazowego, z uwzględnieniem Punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,

19.3.2 przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt. 19.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu, chyba że informacje w tym zakresie przekazywane są poprzez ich udostępnienie zgodnie ze standardami wymiany informacji, o których mowa w pkt. 17.1,

19.3.3 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 wykazanym w SHO,

19.3.4 przekazywania danych odczytowych ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,

19.3.5 przekazywania ZUD danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan

- wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych,
- 19.3.6 wykonania odczytu Układu pomiarowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 19.3.7 oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,
- 19.3.8 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.
- 19.3.9 przekazywania ZUD odczytów podanych przez Odbiorców lub oszacowań w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie odczytu przez przedstawicieli OSD.
- 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 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.5 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych, związane z:
- 19.5.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego, 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 pomiarowego,
- 19.5.2.2 ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 19.5.2.3 nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego,
- 19.5.3 odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej.
- 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 pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego, 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 [m<sup>3</sup>],
  - 19.8.4 wartość Współczynnika konwersji  $K_{WR}$  [kWh/m<sup>3</sup>],
  - 19.8.5 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
  - 19.8.6 stany wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
  - 19.8.7 stany wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy 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<sup>3</sup>/h] oraz w jednostkach energii [kWh/h],
  - 19.8.9 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 19.9 System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 19.10.1 Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
  - 19.10.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego 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 pomiarowych określonych w pkt. 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,

19.10.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych 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 pomiarowego 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 pomiarowego 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 regulaminie opublikowanym na stronie internetowej OSD, 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 OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.

- 19.10.7 OSD, OSP, 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 pomiarowego 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 pomiarowego.

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

20.1 OSD w każdym ORCS określa dla Okresu rozliczeniowego wartość Współczynnika konwersji ( $K_{WR}$ ) dla Punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_{WR} = \frac{Q_m}{V_m}$$

gdzie:

$Q_m$  – ilość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w Okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów Ciepła spalania i objętości Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

$V_m$  – objętość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [ $m^3$ ].

20.2 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  $K_{WR}$  ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt. 20.1.

20.3 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/ $m^3$ ], ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt. 20.1.

20.4 W przypadku Punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza maksymalną wykonaną moc oraz ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości Ciepła spalania.

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

21.1 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wyjścia, z wyłączeniem PWY<sub>OSP</sub>.

21.1.1 Alokacje wykonywane są dla Punktów wyjścia, do których Paliwo gazowe dystrybuowane jest na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub dwóch PZDW, na następujących zasadach:

21.1.1.1 Alokacje dla Punktu wyjścia do Odbiorcy końcowego wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia;

21.1.1.2 Alokacje dla Punktu wyjścia do OSW (z wyłączeniem OSDW) wykonywane są przez OSW dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem pkt. 21.1.1.3;

21.1.1.3 Alokacje dla Punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW wykonywane są przez OSDW dla każdego PZDW, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia. Obowiązuje zasada całkowitego podziału ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego OSDW.

21.1.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane:

21.1.2.1 przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD;

21.1.2.2 przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDW, OSDW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDW przysługujące poszczególnym ZUD;

21.1.2.3 przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR lub PZDW, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana zgodnie z postanowieniami rozdziału 21, przypisana będzie przez OSD do tego PZDR lub PZDW. W takim przypadku OSW lub Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.

21.1.3 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane na podstawie więcej niż jednego PZDR lub

PZDW, maksymalna dobowa ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR lub PZDW, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR lub Mocy umownej przyjętej w ramach PZD<sub>OSDW</sub> przysługującej OSDW (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR lub PZD<sub>OSDW</sub> w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy mocy umownej w ramach zleceń PZDR lub PZDW.

21.1.4 Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego lub OSW, w tym OSDW, zawiera całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD w Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR lub PZDW, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt. 13.13. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.

21.1.5 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie prześle Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 21.1.1 - 21.1.4, w terminie określonym w pkt. 21.5 lub 21.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR lub PZDW:

21.1.5.1 proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR dla Odbiorcy lub OSW (z wyłączeniem OSDW),

21.1.5.2 poprzez zastosowanie proporcji z ostatnich przesłanych przez OSDW Alokacji dotyczących PZDW.

21.1.6 W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZDR, i OSD otrzyma od ZUD polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZDR, Alokacja będzie wykonywana przez Odbiorcę końcowego lub OSW pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZDR nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego. W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od

jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania polecenia wstrzymania.

21.1.7 Zasady określone w pkt. 21.1.6 nie dotyczą Alokacji wykonywanych przez OSDW.

21.2 Alokacje wykonywane dla Punktów wejścia ( $PWE_z$ ) oraz ( $PWE_{OSDW}$ ).

21.2.1 Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w  $PWE_z$  przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E, wyrażone w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez Operatora Źródła, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania tych danych zgodnie z postanowieniami IRiESD.

21.2.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia  $PWE_z$  Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD.

21.2.3 W przypadku, gdy w danym  $PWE_z$  Paliwo gazowe wprowadzane jest przez więcej niż jednego ZUD Alokacji ilości Paliwa gazowego w tym punkcie dokonuje Operator Źródła.

21.2.4 Operator Źródła dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w  $PWE_z$  w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w  $PWE_z$ .

21.2.5 OSD może naliczyć opłaty z tytułu różnicy w Alokacjach przekazanych w trybie operatywnym i rozliczeniowym przez Operatora Źródła w wysokości odpowiadającej opłacie naliczonej OSD przez OSP z tytułu różnic pomiędzy przekazywaną przez OSD alokacją operatywną a rozliczeniową w  $PWY_{OSP}$  (zdefiniowanym w IRiESP  $PWE_{OSD}$ ). Opłaty mogą być naliczane jeżeli różnica w przekazanych alokacjach przez Operatora Źródła jest większa od różnicy wynikającej z zastosowania, do określenia ilości paliwa gazowego, innej wartości ciepła spalania w trybie operatywnym i w rozliczeniowym.

21.2.6 OSDW wykonuje Alokacje dla  $PWE_{OSDW}$  w przypadku, gdy Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW. OSDW informuje OSD o ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w źródłach przyłączonych do sieci OSDW.

21.3 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia  $PWE_{OSP}$  i Punktów wyjścia  $PWY_{OSP}$  na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.

21.3.1 Alokacje dla  $PWE_{OSP}$ ,  $PWY_{OSP}$  polegają na podziale zmierzonych w tych punktach ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w tych punktach do Obszaru dystrybucyjnego E oraz odebranego w tych punktach z Obszaru dystrybucyjnego E

pomiędzy poszczególnych ZUD/ZUP i wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E, Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych oraz OSW, w tym OSDW, dla Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E w trybie i na zasadach określonych w pkt. 21.1 oraz Alokacji wykonanych przez Operatorów Źródeł lub OSDW dla Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub w trybie i na zasadach określonych w pkt 21.2.

21.3.2 OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia  $PWE_{OSP}$  lub odbierających Paliwo gazowe w Punktach wyjścia  $PWY_{OSP}$ :

21.3.2.1 wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do  $PWE_{OSP}$ , lub odebrane w  $PWY_{OSP}$  w trakcie trwania Doby gazowej za pierwsze cztery (4) i osiem (8) godzin Doby gazowej oraz w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh);

21.3.2.2 wykonuje Alokacje rozliczeniowe, określające ilości Paliwa gazowego dostarczone do  $PWE_{OSP}$ , lub odebrane w  $PWY_{OSP}$  w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, wyrażone w jednostkach energii (kWh).

21.3.3 Zasady wykonywania Alokacji operatywnych dla Punktów wejścia  $PWE_{OSP}$  oraz Punktów wyjścia  $PWY_{OSP}$ :

21.3.3.1 Dobową Alokację operatywną wykonuje się w zakresie ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP do Obszaru dystrybucyjnego E w  $PWE_{OSP}$  lub odebranego z Obszaru dystrybucyjnego E w  $PWY_{OSP}$  (które to Punkty odpowiadają Punktom  $PWE_{OSD}$  zdefiniowanym w IRiESP).

21.3.3.2 Alokacje, o których mowa w pkt. 21.3.3.1, wyznacza się w oparciu o operatywną wartość Ciepła spalania ( $kWh/m^3$ ) ustaloną dla wszystkich Obszarów Rozliczeniowych Ciepła Spalania w (ORCS) w Obszarze dystrybucyjnym E wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP, Operatorów Źródeł ( $PWE_z$ ) oraz OSDW dla  $PWE_{OSDW}$  oraz zgodnie z postanowieniami pkt. 21.3.3.3;

21.3.3.3 W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUP w  $PWE_{OSP}$  lub w ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WEo,i} = Q_{WRO,i} + Q_{WSO,i} + Q_{OSDW}$$

gdzie:

$Q_{WEo,i}$  – operatywna dobowo ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP [kWh],

$Q_{WRo,i}$  – operatywna dobowa ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz operatywnej wartości Ciepła spalania ( $\text{kWh/m}^3$ ) ustalonej dla wszystkich ORCS na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do 4-go dnia danego miesiąca lub z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dni dla Obszaru dystrybucyjnego E a także na podstawie Alokacji wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych w Punktach wyjścia na zasadach określonych w pkt. 21.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh]. Szacowanie odbywa się według metod generowania wartości zastępczych w zależności od brakujących danych na podstawie:

- średniego zużycia z okresu historycznego,
- wskazań licznika gazomierza i współczynnika korekcji wyliczonego bazującego na danych z okresu historycznego lub na podstawie pomiarów temperatury i ciśnienia,
- wartości historycznych pomiarów z okresu 2 lat,
- wartości historycznych przyrostów objętości w warunkach rzeczywistych pomiaru, ciśnienia, temperatury i współczynnika korekcji obliczonego na bazie danych z okresu historycznego lub na podstawie manualnie wprowadzonego współczynnika korekcji oraz wprowadzonych manualnie wartości temperatury i ciśnienia,
- interpolacji liniowej danych pomiarowych (metoda wykorzystywana w przypadku do 5 godzin brakujących wartości w okresie korekty),
- porównania pomiarów z profilem referencyjnym,
- różnicy odczytów i współczynnika korekcji.

$Q_{WSO,i}$  – operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS (jeżeli w przyszłości wystąpią) w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

$$Q_{WSO,i} = \sum G_{t,t} * (\dot{S}DZ_t + WSK_t * \Delta LDG_o)$$

gdzie:

$Q_{WSO,i}$  – operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS [kWh] – jeżeli w przyszłości wystąpią,



$G_{i,t}$  – ilość Punktów wyjścia typu WS – jeżeli w przyszłości wystąpią, w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie,

$\dot{S}DZt$  – średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],

WSKt – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [kWh/°C],

$\Delta LDGo$  – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana niezwłocznie przez OSD na stronie internetowej [°C],

$Q_{OSDW}$  – operatywna dobowo ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD/ZUP w ramach PZDW w  $PWY_{OSDW}$  [kWh], ustalona na podstawie wyników pomiarów w  $MFPWY_{OSDW}$  oraz Alokacji operatywnych wykonanych przez OSDW;

21.3.3.4 Jeżeli OSD dysponuje możliwościami pozyskania danych o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, zagregowania takich danych, przeliczania tych danych na jednostki energii [kWh] oraz przekazywania takich danych OSP, informacja ta powinna być uwzględniona w Alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wejścia  $PWE_{OSP}$  bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.

21.3.3.5 Operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w Obszarze dystrybucyjnym E w każdej Dobie gazowej, określana dla potrzeb wykonania Alokacji, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{OSD} = Q_{Zw} + Q_{RB}$$

gdzie:

$Q_{OSD}$  – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD określana dla potrzeb wykonania Alokacji [kWh],

$Q_{Zw}$  – ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań Układu pomiarowego, z uwzględnieniem operatywnej wielkości Ciepła spalania ( $\text{kWh/m}^3$ ) ustalonej dla wszystkich ORCS na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do 4-go dnia danego miesiąca lub z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dni dla Obszaru dystrybucyjnego E,

$Q_{RB}$  – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej określona na podstawie iloczynu współczynnika technicznej różnicy bilansowej ( $WK_{RB}$ ) ustalonego dla roku poprzedzającego (R-1) oraz operatywnej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w danej Dobie gazowej w Punkcie wejścia ( $PWE_{OSP}$ ,  $PWE_z$ ) do Obszaru dystrybucyjnego E, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowanego przekazanego do Systemu przesyłowego w  $PWY_{OSP}$ , przy czym dla Dób gazowych od 1 do 31 stycznia każdego roku stosuje się współczynnik technicznej różnicy bilansowej ( $WK_{RB}$ ) ustalony dla roku poprzedzającego daną Dobę gazową o 2 lata (R-2) [ $\text{kWh}$ ].

21.3.3.6 Współczynnik technicznej różnicy bilansowej ( $WK_{RB}$ ) określany jest zgodnie ze wzorem:

$$WK_{RB} = (Rb/Q_{WE}) * 100\%$$

gdzie:

$WK_{RB}$  – współczynnik technicznej różnicy bilansowej [%],

$Rb$  – roczna techniczna różnica bilansowa [ $\text{kWh}$ ],

$Q_{WE}$  – roczna ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia ( $PWE_{OSP}$ ,  $PWE_z$ ) do Obszaru dystrybucyjnego E, pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowanego przekazanego do Systemu przesyłowego w  $PWY_{OSP}$  [ $\text{kWh}$ ].

Roczna techniczna różnica bilansowa [ $Rb$ ] wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Rb = Q_{WE} - (Q_{WR} + Q_{WS} + Z_W)$$

gdzie:

$Q_{WE}$  – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia ( $PWE_{OSP}$ ,  $PWE_z$ ) do Obszaru dystrybucyjnego E pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowanego przekazanego do Systemu przesyłowego w  $PWY_{OSP}$  [ $\text{kWh}$ ],

$Q_{WR}$  – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WR [kWh],

$Q_{WS}$  – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WS – o ile wystąpią w przyszłości, określona zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 21 [kWh],

$Z_w$  – roczna rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, ustalona na podstawie wskazań Układów pomiarowych [kWh].

Przy czym jeżeli  $WK_{RB}$  będzie wielkością ujemną, OSD przyjmuje wskaźnik  $WK_{RB}$  jako 0,1%.

- 21.3.3.7 Alokacja operatywna w  $PWY_{OSP}$  jest wyznaczana przy uwzględnieniu operatywnej ilości Paliwa gazowego dostarczonej do Obszaru dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP ze Źródeł przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E w. Dla ZUD, który nie zleca usługi Dystrybucji ze Źródła przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, pozycja ta ma wartość zerową;
- 21.3.3.8 Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. 21.3.3.3 oraz 21.3.3.5, przy czym jeżeli dla wszystkich Punktów wyjścia typu WR, w których istnieją możliwości techniczne pozyskania danych pomiarowych za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej, na potrzeby Alokacji operatywnej wykorzystywane są dane pomiarowe za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej - w takim przypadku jako wartości wskaźników ŚDZ i WSK przyjmowane są wartości 1/6 dla 4 godzin i 1/3 dla 8 godzin z wartości wskaźników dla całej bieżącej Doby gazowej, opublikowanych na stronie internetowej OSD lub udostępnionych w siedzibie OSD;
- 21.3.3.9 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych za 4 lub 8 godzin doby bieżącej z wszystkich Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.
- 21.3.3.10 Wyznaczona dla danej Doby gazowej operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w Obszarze dystrybucyjnym E, o której mowa w pkt 21.3.3.5, stanowi podstawę do wykonania przez OSD prognozy operatywnej ilości Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w kolejnej Dobie gazowej, stanowiącej podstawę do podejmowania przez OSD działań zmierzających do zminimalizowania lub uniknięcia niezbilansowania

OSD w ramach mechanizmu bilansowania handlowego realizowanego przez OSP na zasadach określonych w IRiESP.

21.3.4 Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych dla Punktów wejścia  $PWE_{OSP}$  i oraz Punktów wyjścia  $PWY_{OSP}$  i L.

21.3.4.1 W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do  $PWE_{OSP}$  I (które odpowiadają  $PWY_{OSD}$  określonym w IRiESP), OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Obszarze dystrybucyjnym E:

21.3.4.1.1 w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt. 21.3.4.2,

21.3.4.1.2 w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS – o ile wystąpią w przyszłości, w trybie określonym w pkt. 21.3.4.3,

21.3.4.1.3 W ramach PZDW – w  $PWY_{OSDW}$ , w trybie określonym w pkt. 21.3.4.4;

21.3.4.2 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt. 21.1;

21.3.4.3 Dobowe ilości Paliw gazowych pobranych w  $PWY_{OSDW}$ , wyrażone w kWh, ustala się na podstawie wyników pomiarów w  $MFPWY_{OSDW}$  wchodzących w skład  $PWY_{OSDW}$  oraz Alokacji wykonanych przez OSDW.

21.3.4.4 Rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej OSD dla potrzeb Alokacji wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{OSD} = Q_{Zw} + Q_{RB}$$

gdzie:

$Q_{OSD}$  – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD dla potrzeb Alokacji [kWh],

$Q_{Zw}$  – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań Układów pomiarowych z uwzględnieniem rozliczeniowej wielkości Ciepła spalania ( $kWh/m^3$ ) dla wszystkich ORCS Obszaru dystrybucyjnego E [kWh],

$Q_{RB}$  – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej określona na podstawie iloczynu współczynnika różnicy bilansowej ( $WK_{RB}$ ) ustalonego dla roku poprzedzającego (R-1) oraz rozliczeniowej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w danej Dobie gazowej w Punktach wejścia ( $PWE_{OSP}$ ,  $PWE_z$ ) do Obszaru dystrybucyjnego E pomniejszonej o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w  $PWY_{OSP}$ , przy czym dla Dób gazowych od 1 stycznia do 31 stycznia każdego roku stosuje się współczynnik technicznej różnicy bilansowej ( $WK_{RB}$ ) ustalony dla roku poprzedzającego daną Dobę gazową o 2 lata (R-2). Współczynnik technicznej różnicy bilansowej ustalany jest zgodnie z pkt 21.3.3.7.

21.3.4.5 W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP wprowadzających Paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego E ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, ilości pobrane w  $PWY_{OSP}$  określone są jako dobowe ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD/ZUP w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w  $PWE_z$ , zgodnie z postanowieniami w pkt 21.2.

21.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową.

21.4.1 Operatorzy Źródła ( $PWE_z$ ) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości ( $m^3$ ) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

21.4.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do godziny 8.30 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 17.1.

21.4.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych

otrzymanych od OSP do godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym Alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

21.4.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:

21.4.4.1 Operatorzy Źródła (PWE<sub>z</sub>) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne, a w przypadku gdy Paliwo gazowe w PWE<sub>z</sub> wprowadzane jest do Systemu dystrybucyjnego przez więcej niż jednego ZUD także Alokację, w ramach której przypisane zostaną tym ZUD ilości Paliwa gazowego wprowadzone do Systemu dystrybucyjnego,

21.4.4.2 Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.30 i 15.30 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00). Informacje nie są przesyłane w przypadku gdy Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową zgodnie z pkt. 21.3.3.10,

21.4.4.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości

(m<sup>3</sup>) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

- 21.4.5 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt. 21.4.3 oraz 21.4.4.3.
- 21.4.6 Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.
- 21.4.7 W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt. 21.4.2 uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).
- 21.5 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.
- 21.5.1 Operatorzy Źródła (PWE<sub>2</sub>) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.
- 21.5.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.
- 21.5.3 OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i)

łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

- 21.5.4 OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego  $\dot{S}DZ_i$  i  $WSK_i$ , a ponadto publikuje  $\Delta LDG_o$  oraz  $\Delta LDG_r$ , umożliwiając dokonanie podziału całego wolumenu wprowadzanego do Obszaru dystrybucyjnego oraz udostępnia dobowe wartości tych wskaźników. Informacje mogą być też udostępnione w siedzibie OSD.
- 21.6 Prognozy ilości Paliw gazowych mierzonych rzadziej niż codziennie: 21.6.1 OSD wykonuje prognozę mierzonych rzadziej niż codziennie ilości Paliwa gazowego („Prognoza”) na podstawie metodologii ustalonej zgodnie z przepisami Kodeksu bilansowania i opublikowanej na stronie internetowej OSD lub udostępnionej w siedzibie OSD.
- 21.6.2 OSD wykonuje Prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP/ZUD odbierających Paliwo gazowe z systemu przesyłowego w zdefiniowanym w IRIESP  $PWY_{OSD}$ .
- 21.6.3 OSD wykonuje Prognozy odrębnie dla  $PWY_{OSD}$  odpowiadającemu  $PWE_{OSP}$  do Obszaru dystrybucyjnego E.
- 21.6.4 Wymiana informacji w procesie prognozowania:
- 21.6.4.1 OSD przekazuje Prognozę do godz. 12.00 w Dobie gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Prognoza dotyczy;
- 21.6.4.2 OSD przekazuje pierwszą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 13.00 w trakcie Doby gazowej, której Prognoza dotyczy;
- 21.6.4.3 OSD przekazuje drugą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 19.00 w trakcie Doby gazowej, której prognoza dotyczy.



## 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 PZDR 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 E,

22.1.1.2 usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w ramach PZDZ dla PWY<sub>OSP</sub>,

22.1.1.3 usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy sumaryczna Moc umowna zamówiona w tym Punkcie na zasadach przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.

W przypadku, gdy w jednym Punkcie wyjścia typu WR usługa Dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, Nominacja składana jest w tym Punkcie wyłącznie wówczas, gdy suma Mocy umownej zamówiona w tym Punkcie na zasadach ciągłych oraz przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E– w takim przypadku Nominacja lub Renominacja składana jest przez ZUD dla sumy usług Dystrybucji świadczonych na jego rzecz w tym Punkcie na zasadach ciągłych lub przerywanych,

22.1.1.4 usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E,

22.1.1.5 określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZDR 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 E.

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 określone 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 2 godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować Nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD Renominację.
- 22.1.9 Nominacja i Renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości Paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w Nominacji lub Renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości Paliwa gazowego określonego w Nominacji.
- 22.1.10 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z Renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług Przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 22.1.11 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 22.2 oraz pkt. 22.3.
- 22.1.12 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.

- 22.1.13 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.
- 22.1.14 W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt. 22.1.13, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej Nominacji, OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 23.5.1.
- 22.1.15 ZUD nie jest zobowiązany do składania Nominacji zgodnie z pkt. 22.1.1, w przypadku, gdy dostarcza na podstawie PZDW Paliwo gazowe do  $PWY_{OSDW}$ .
- 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.

22.4 Nominacje i Renominacje w zakresie Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego – zasady ogólne.

22.4.1 ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWE<sub>B</sub>), dla każdej godziny Doby gazowej.

22.4.2 W Nominacjach i Renominacjach ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego określone są w kWh/h w liczbach naturalnych.

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

22.4.4 W Nominacjach i Renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni.

- 22.4.5 Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 22.4.6 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biogazu rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD informację o zastosowaniu redukcji ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, wynikającej z nieprzewidzianych ograniczeń.
- 22.4.7 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 22.5 oraz pkt. 22.6.
- 22.4.8 W przypadku, gdy ZUD nie przekaze OSD Nominacji na kolejną Dobę gazową w terminie określonym w pkt. 22.5 oraz pkt. 22.6, przyjmuje się wartość równą zero.
- 22.5 Proces Nominacji w zakresie Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego – zasady szczegółowe.
- 22.5.1 ZUD przekazuje 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.
- 22.5.2 W przypadku, gdy ZUD przekaze więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 22.5.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 22.5.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu, odrzuceniu lub redukcji Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż do godz. 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 22.5.4 Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 22.5.4.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt. 22.5 oraz pkt. 22.6,
  - 22.5.4.2 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
  - 22.5.4.3 w przypadku redukcji Nominacji, OSD podaje powód tej redukcji.
  - 22.5.4.4 złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.
- 22.5.5 Odrzucenia Nominacji z przyczyn technicznych może nastąpić w sytuacji gdy:
- 22.5.5.1 OSD ma prawo wprowadzić techniczne ograniczenia lub wstrzymać odbiór Biogazu lub Biogazu rolniczego, w przypadku gdy:
    - 22.5.5.1.1 w przypadkach określonych w pkt. 6.8.1.4 lub porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, bądź w przypadku gdy Biogaz lub Biogaz rolniczy nie spełnia parametrów określonych zgodnie z pkt 6.8.6,

- 22.5.5.1.2 Zapotrzebowanie Strefy, zgodnie z definicją zawartą w porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, będzie niższe od złożonej Nominacji,
  - 22.5.5.1.3 Chromatograf ulegnie Awarii, a w konsekwencji OSD nie jest w stanie kontrolować jakości Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,
  - 22.5.5.1.4 wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biogazu lub Biogazu rolniczego w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,
  - 22.5.5.1.5 wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biogazu lub Biogazu rolniczego (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).
- 22.6 Proces Renominacji.
- 22.6.1 ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego 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.
  - 22.6.2 Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 22.5.4 oraz 22.5.5.
  - 22.6.3 W przypadku redukcji Renominacji, OSD podaje powód tej redukcji z uwzględnieniem przyczyn określonych w pkt. 22.5.5.
  - 22.6.4 W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem redukcji.

## **23 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM**

### **23.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.**

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

23.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

23.1.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

23.1.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu ziemnego przez Odbiorców,

23.1.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w Przywozie Gazu ziemnego,

23.1.1.1.4 Awariami w sieciach operatorów Systemów gazowych,

23.1.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,

23.1.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

23.1.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,

23.1.1.1.8 koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

23.1.1.2 następującymi sytuacjami:

23.1.1.2.1 ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub systemowych obiektów technologicznych,

23.1.1.2.2 koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

23.1.1.2.3 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,

23.1.1.2.4 prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

23.1.1.2.5 działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRIESD lub Umowy dystrybucyjnej.

23.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

23.2.1 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.

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

- 23.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
  - 23.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
  - 23.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
  - 23.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,
  - 23.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,
  - 23.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,
  - 23.2.2.7 zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,
  - 23.2.2.8 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.
- 23.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.
- 23.2.4 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.
- 23.2.5 Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może wystąpić do Użytkownika Systemu dystrybucyjnego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 23.2.6 Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt. 23.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 23.2.7 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.

23.2.8 OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do danego Punktu wejścia lub wyjścia o obniżeniu Przepustowości w tym punkcie, na zasadach określonych w pkt. 23.2.5 - 23.2.7.

23.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznowianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

23.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:

23.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

23.3.1.2 gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

23.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

23.3.1.4 gdy pobór Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia przekracza maksymalny poziom Mocy przyłączeniowej ustalonej w Umowie o przyłączenie dla tego Punktu wyjścia, jeżeli powoduje to zagrożenie dla bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, niekorzystną zmianę zakresu dostarczania Paliw gazowych innym odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego lub uniemożliwia wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska,

23.3.1.5 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, z uwzględnieniem postanowień art. 6b ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne,

23.3.1.6 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,

23.3.1.7 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,

23.3.1.8 realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.13.

23.3.2 OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWE<sub>z</sub> w sytuacji:

- 23.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWE<sub>z</sub> stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
- 23.3.2.2 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
- 23.3.2.3 gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
- 23.3.2.4 gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRiESD.
- 23.3.3 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. 23.3.1.
- 23.3.3 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznowianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 23.3.3 W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 23.3.3 W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWE<sub>z</sub> ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 23.3 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 23.3.1 OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
- 23.3.2 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.
- 23.3.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 23.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 22.1.14, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 23.5.1.

23.4 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

23.4.1 Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

23.4.1.1 względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

MOD – wartość bezwzględna,

N<sub>Z</sub> – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

I<sub>G</sub> – dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

23.4.1.2 jeśli PNWW > 15%, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 15\%) * N_Z * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

N<sub>Z</sub> – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

23.4.2 W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (N<sub>Z</sub>=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<sub>G</sub> – dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD, CRG

– Cena referencyjna gazu.

23.4.3 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;
- 23.4.4 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.
- 23.5 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw Paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSDW.
- 23.5.1 OSDW składa do OSD prognozę transportową na każdą Dobę gazową dla  $MFPWY_{OSDW}$ , w przypadku gdy przysługująca OSDW w tym Punkcie Moc umowna lub suma Mocy umownych jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 23.5.2 Prognoza transportowa składana jest nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której prognoza transportowa dotyczy i nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której prognoza transportowa dotyczy.
- 23.5.3 W przypadku, gdy OSDW prześle więcej niż jedną prognozę transportową w terminie, o którym mowa w pkt. 23.6.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną prognozę transportową.
- 23.5.4 W prognozie transportowej OSDW określa godzinowe ilości Paliwa gazowego, w kWh w liczbach naturalnych, planowane do pobrania w każdym  $MFPWY_{OSDW}$ .
- 23.5.5 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Prognozach transportowych dla danego  $MFPWY_{OSDW}$  nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej OSDW w tym Punkcie.
- 23.5.6 W prognozie transportowej należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni – wówczas Doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o 1 godzinę.
- 23.5.7 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSDW, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero.
- 23.5.8 Odrzucenie prognozy transportowej może nastąpić z powodu:
- 23.5.8.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w tym w przypadku niedotrzymania przez OSDW zasad przekazywania prognoz transportowych określonych w pkt. 17.1 lub pkt. 23.5.1 – 23.5.6,
- 23.5.8.2 przekroczenia 24-krotności Mocy umownej zamówionej w  $MFPWY_{OSDW}$  w Dobie gazowej (ewentualnie przekroczenia 23 lub 25-krotności Mocy umownej w

odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy),

23.5.8.3 braku technicznych możliwości realizacji prognozy transportowej.

23.5.9 OSD przekazuje OSDW informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Prognozy transportowej do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy prognoza.

23.5.10 W przypadku odrzucenia prognozy transportowej, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

23.5.11 Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 22.3.

23.5.12 Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością Paliwa gazowego podaną przez OSDW w prognozie transportowej a faktyczną ilością Paliwa gazowego przekazaną do Dystrybucji lub odebraną w danym Punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.

23.5.13 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 23.5.12, przekroczy 10% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego MFPWY<sub>OSDW</sub>, od OSDW zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

$$ONP = (WTP - 10\%) * IPT * 0,01 * CRG \text{ gdzie:}$$

ONP – opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej,

WTP – względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym Punkcie,

IPT – dobową ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w Punkcie oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

IPT – dobową ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

IZM – dobową ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh/h].

23.5.14 W przypadku, gdy w danym Punkcie prognoza transportowa miała wartość zero (IPT=0), OSD nalicza i pobiera opłatę za nie trafność prognozy transportowej w danym Punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONP = \text{IZM} * 0,01 * \text{CRG}$$

gdzie:

IZM – dobowa ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh], CRG

– Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

23.5.15 HRD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu opłaty za niedotrzymanie prognoz transportowych sporządzany jest w terminie do 21-go dnia po Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy rozliczenie.

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

23.6.1 Z zastrzeżeniem pkt. 23.7.2.1 OSD odmawia odebrania w MFPWE<sub>OSP</sub> oraz PWE<sub>Z</sub> do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD.

23.6.2 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:

23.6.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynę negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

23.6.2.2 wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 23.6.1 oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP 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,

23.6.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 23.7.2.2.

23.6.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 23.6.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE<sub>OSP</sub> lub, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRIESD.

23.6.4 OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z

IRIESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 21.

23.6.5 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. 23.7. – 23.9, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

23.6.6 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w MFPWE<sub>OSP</sub> do Obszaru dystrybucyjnego E nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt. 23.7.1, pkt. 23.8.1, pkt. 23.9.1, pkt. 23.9.2 lub pkt. 6.8.1.1 i pkt. 6.8.1.2, OSP udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRIESP lub taryfy OSP.

23.7 Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

23.7.1 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$
zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	7*
zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	40*

\* W zakresie Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE<sub>B</sub> OSD określa wskazane parametry w ramach Warunków przyłączenia.

23.7.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (z wyłączeniem PWE<sub>OSP</sub>) (ONP), obliczaną jako:

$$ONP = IN \times 2 \times CRG \times (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

CRG – Cena referencyjna gazu,

$X_{SjNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 23.7.1,

$X_{SjW}$  – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia.

23.7.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, za przyjętą ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt. 23.7.2.

23.8 Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

23.8.1 ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt. 23.6.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

23.8.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 23.8.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = IN \times 0,1 \times CRG \times (X_{STW} - X_{STNmax}) / X_{STNmax}$$

gdzie:

ONT – opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Punkcie wejścia (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

CRG – Cena referencyjna gazu,



$X_{STNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

$X_{STW}$  – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia [K].

23.8.3 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych Ciśnień należy stosować Polskie Normy.

23.9 Opłaty za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

23.9.1 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania  $H_{ZW}$  niższej od minimalnej ( $HSN_{mingr}$ ), określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = IN \times 2 \times CRG \times (1 - H_{ZW} / HSN_{mingr})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

$H_{ZW}$  – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego (MJ/m<sup>3</sup>),

$HSN_{mingr}$  – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.2 (MJ/m<sup>3</sup>), CRG – Cena referencyjna gazu.

23.9.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania  $H_{ZW}$  wyższej lub równej aniżeli  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.2, ale niższej niż  $HSN_{min}$ , określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = IN \times CRG \times (1 - H_{ZW} / HSN_{min})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE<sub>z</sub> do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

$H_{ZW}$  – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego (MJ/m<sup>3</sup>),

$HSN_{min}$  – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.1 (MJ/m<sup>3</sup>), CRG  
– Cena referencyjna gazu.

23.9.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim Ciepłe spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 23.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.8.1.1, może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

## **24 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI**

24.1 Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

## **25 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI**

25.1 Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

## **26 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH**

26.1 Awarie i ich usuwanie.

26.1.1 W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.

26.1.2 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.

26.1.3 OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.

26.1.4 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.

26.1.5 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.

26.1.6 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków Awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

26.1.7 Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

26.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 26.2.1 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.
- 26.2.2 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. 26.2.1. 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.
- 26.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na Paliwo gazowe, ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 26.2.2 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.
- 26.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 26.2.3 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.
- 26.2.5 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.
- 26.3 Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń.
- 26.3.1 Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

- 26.3.2 Uwzględniając znaczenie Odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność ich ochrony przed ograniczeniami, ograniczeniami w poborze Gazu ziemnego objęci są Odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:
- 26.3.2.1 pobierający Gaz ziemny w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, jeżeli suma Mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt. 2 oraz ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne dla tego Punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m<sup>3</sup>/h, która to wartość w odniesieniu do Planów Ograniczeń odpowiada 4600 kWh/h Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- 26.3.2.2 którzy zostali ujęci w Planach Ograniczeń.
- 26.3.3 Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 26.3.4 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 Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i mocy umownej.
- 26.3.5 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.
- 26.3.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego w trybie określonym w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, pobiera w danym Punkcie wyjścia Gaz ziemny m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza Gaz ziemny, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 26.3.4, objętości Gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze.

- 26.3.7 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 26.3.8 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.
- 26.3.9 Minimalne godzinowe i dobowe ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zostają wprowadzone do Planu Ograniczeń jako odpowiadające 10-temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.
- 26.3.10 Po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 26.3.4 o ustalonej dla Odbiorców w zatwierdzonym Planie Ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt. 26.3.11.
- 26.3.11 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 26.3.10.
- 26.3.12 Maksymalne ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych.
- 26.3.13 Odbiorcy, o których mowa w pkt. 26.3.5, 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.
- 26.3.14 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek OSP.

## 27 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

- 27.1 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.
- 27.2 W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt. 23.5.1. - 23.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt. 23.6.13 - 23.6.14.
- 27.3 W przypadku gdy OSDW do dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD nie nabył całości Mocy umownej w MFPWE<sub>OSDW</sub> lub MFPWY<sub>OSDW</sub>:
- 27.3.1 OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD oraz składa PZD<sub>OSDW</sub> w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub> nie później niż w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD;
- 27.3.2 OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, któremu dotychczas przysługiwała Moc umowna w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>, w terminie określonym przez OSDW w PZD<sub>OSDW</sub>, całości Mocy umownej przysługującej temu ZUD w MFPWY<sub>OSDW</sub> i przyznania tej Mocy umownej OSDW. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY<sub>OSDW</sub> na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym;
- 27.3.3 OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub>, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD<sub>OSDW</sub>, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY<sub>OSDW</sub> lub MFPWE<sub>OSDW</sub> oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW;
- 27.3.4 Wnioski PZD<sub>OSDW</sub> oraz PZDW rozpatrywane są przez OSD na zasadach opisanych w rozdziale 13.
- 27.4 Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyla i zastępuje dotychczasową Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

