



FEDERAL-MOGUL GORZYCE Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ**

Tekst jednolity obowiązujący od 15.10.2021 roku

SPIS TREŚCI

1. WSTĘP, DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW	5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD.....	17
3. DOKUMENTY POWIĄZANE	17
4. INFORMACJE DODATKOWE.....	18
5. PROCEDURA WPROWADZANIA I AKTUALIZACJI IRIESD	18
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY.....	21
7. WSPÓLPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓLPRACUJĄCYCH...	29
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	32
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	36
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	37
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA/KOMPLESKOWA	45
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	52
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	55
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA.....	67
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	70
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	76
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	77
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	82
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH.....	87
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR.....	90
21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS	91
22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA.....	93
23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	98
24. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	103

25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	106
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	116
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ.....	116
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	116
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE.....	121



FEDERAL-MOGUL GORZYCE Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ

POSTANOWIENIA OGÓLNE**

1. WSTĘP, DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW

1.1. OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 1.1.1. *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD”) świadczy usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych z dnia 6 stycznia 2005 r. Nr PPG/98/673/W/2/2005/BT oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 17 września 2012 r. o wyznaczeniu *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego gazowego na obszarze określonym w w/w koncesji na dystrybucję paliw gazowych – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.
- 1.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na Dystrybucji gazu ziemnego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie przedsiębiorstwa *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* z siedzibą w Gorzycach i w bezpośrednim sąsiedztwie.
- 1.1.3. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.*

1.2. DEFINICJE

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E (PWEOSP) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E (PWYOSP), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poprzedniej Dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWEOSP) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWYOSP), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich

	wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.
Bilansowanie	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z Obszaru dystrybucyjnego innego aniżeli Obszar dystrybucyjny E.
Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego	Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w ramach procedury Alokacji rozliczeniowej a ilością Paliwa gazowego odebraną przez ZUD z Systemu dystrybucyjnego, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.
Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego (CRG_{BIL})	Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.
Ciepło spalania	Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 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.
Ciśnienie	Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.

Dystrybucja	Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Instalacja Biogazu	Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu.
Instalacja Biogazu rolniczego	Instalacja służąca do wytwarzania oraz uzdatniania Biogazu rolniczego, wyposażona w gazociąg rewersyjny oraz chromatograf, zasilająca System dystrybucyjny.
Instalacja regazyfikacji LNG	Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Kontrola metrologiczna	Działanie zmierzające do wykazania, że gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSDW, którego system zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	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 odebrana z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc umowna warunkowo ciągła	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, która może być pobrana z Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości w Punkcie wyjścia, pod warunkiem zapewnienia przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten System dystrybucyjny.

Moc przyłączeniowa	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie. wyrażona w m ³ /h.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i pobranego w Punktach wyjścia w ramach danego wejścia do Systemu dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wynik pomiaru i sposób Alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz przez niego zatwierdzone dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosząca 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego OSD zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. Granice obszarów dystrybucyjnych określa udzielona OSD koncesja.
Obszar dystrybucyjny E	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca chroniony	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
Odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu Paliwa gazowego wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliwa gazowego na własny użytek.
Okres odczytowy	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych w Punktach wyjścia typu WS.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
Operator Instalacji Biogazu rolniczego (OBR)	Podmiot zarządzający Instalacją Biogazu rolniczego stanowiącą Źródło wpisane do rejestru wytwórców biogazu rolniczego, prowadzonego przez Prezesa Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa.

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki wynikają z ustawy Prawo energetyczne wyznaczone na OSD decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne wyznaczone na OSP decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, Operator Systemu Magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD.
Operator Źródła	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny, w tym także Operator Instalacji Biogazu rolniczego (OBR).
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony Gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej (w szczególności gaz koksowniczy), a także Biogaz lub Biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Plan Rozwoju	Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwa gazowe określony w art. 16 Ustawy prawo energetyczne.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji na okres rozruchu technologicznego	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW (PZD_{OSDW})	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji składane przez OSDW na podstawie MUD, na podstawie którego OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY _{OSDW} lub MFPWE _{OSDW} .

Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)	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.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzący w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W (PZDW)	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} .
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia PWY _{OSP} , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.
Przepustowość	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.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji Paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego - zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczeniu usług Dystrybucji oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliw gazowych.
Przesyłanie	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
Przylącze	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt	Punkt wejścia lub Punkt wyjścia.

Punkt wejścia	Punkt wymieniony w pkt 6.2, określony w PZD, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt wymieniony w pkt. 6.3, określony w PZD, w którym następuje odbiór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego i rozliczenie usług Dystrybucji.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
Rozliczenie miesięczne	Rozliczenie usługi Dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi Dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Rozliczenie wstępne	Rozliczenie usługi Dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi Dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, m.in: gazociągi wraz z stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi, służące do Przesłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią gazową.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.

System telemetryczny	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
Strumień Paliwa gazowego	Objętość Paliwa gazowego przepływającego w Systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla Użytkowników Systemu w trybie określony ustawą Prawo energetyczne.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego tygodnia (poniedziałku) do godziny 6:00 pierwszego dnia tygodnia następującego bezpośrednio po tygodniu bieżącym (poniedziałku).
Układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub innych parametrów Paliwa gazowego pobranego gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta między ZUD a OSD, na podstawie, której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta między ZUD a Odbiorcą lub OSW.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określenia ilości Paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.

Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej	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 tego obszaru.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego Systemu.
Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Określenie ilości Paliwa gazowego, którą ZUD wprowadzi do Systemu dystrybucyjnego i z niego odbierze.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Dystrybucji na podstawie umowy zawartej z OSD.
Źródło	Miejsce pozyskania Paliwa gazowego, tj.: kopalnia, biogazownia, Instalacja regazyfikacji LNG, mieszalnia, Sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, Sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP.

1.3. WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW

CRG	Cena Referencyjna Gazu
CRG_{BIL}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego
°C	Stopień Celsjusza
E	Gaz ziemny wysokometanowy
H	Godzina
HRB	Handlowy Raport Bilansowania
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji
HRN	Handlowy Raport Niezbilansowania
HSN	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{min}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{mingr}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy.

H_{zw}	Ciepło spalania Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego
I_G	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
IN	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci przesyłowej
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
m³	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
mg	Miligram
MFPWE_{OSW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW do Obszaru Dystrybucyjnego
MFPWE_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu przesyłowego
MFPWY_{OSDW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
NZ	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD.
OBR	Operator Instalacji Biogazu rolniczego
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w Punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONWW	opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszary Rozliczeniowe Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego- tu: <i>Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.</i>
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
PKD	Polska Klasyfikacja Działalności wprowadzona Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD)
PWE_B	Punkt wejścia z biogazowni rolniczej
PWE_{OSDW}	Punkt wejścia do Systemu dystrybucyjnego E OSD z systemu OSDW
PWY_{OSDW}	Punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E OSD do systemu OSDW
PWE_B	Punkt wejścia z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego
PWE_K	Punkt wejścia z kopalni
PWE_{LNG}	Punkt wejścia z Instalacji Regazyfikacji LNG

PWE_{OSP}	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego E OSD z systemu przesyłowego
PWE_ż	Punkt wejścia ze Źródła
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E OSD do systemu przesyłowego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
PZDW	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu W
PZDZ	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu Z
µg	Mikrogram
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych Systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
WSK	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 wskazań Układów pomiarowych
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_w	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

1.4. Użyte w IRiESD odniesienia do „ilości Paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości Paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętości Paliwa gazowego” wyrażana jest w Metrach sześciennych (m³) 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 2021 r. poz. 716 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) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
- 1.5.6. Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2020 r. poz. 1913) – 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 r. 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 r. 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) – 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. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. 2021 r., poz. 549) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”.
- 1.5.15. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280) – dalej „Rozporządzenie SoS”.
- 1.5.16. Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/32/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku przyrządów pomiarowych

(wersja przekształcona) (Dz. Urz. L 96 z 29.03.2019, s. 149) – dalej „Dyrektywa MID”.

2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRiESD

- 2.1. IRiESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej Sieci. IRiESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej. Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne opracowana IRiESD uwzględnia wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) sporządzonej przez Operatora Systemu Przesyłowego *Gaz-System S.A.* (dalej „OSP”).
- 2.2. 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. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej/Umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.3. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 2.5.
- 2.4. W przypadku niezgodności regulacji IRiESD i Umowy dystrybucyjnej/Umowy kompleksowej decydujące są postanowienia IRiESD, chyba że Strony z uzasadnionych przyczyn wyraźnie postanowiły o określeniu wzajemnych stosunków w sposób odmienny przy jednoczesnym zachowaniu zasady niedyskryminacji pozostałych użytkowników Systemu dystrybucyjnego
- 2.5. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.*

<https://www.fmgorzyce.pl/gaz-ziemny>

3. DOKUMENTY POWIĄZANE

- 3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:
 - 3.1.1. IRiESP,
 - 3.1.2. IRiESD *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (dalej „PSG Sp. z o.o.”),
 - 3.1.3. Plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - 3.1.4. Obowiązująca Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - 3.1.5. Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa, związane z zakresem działalności Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

4. INFORMACJE DODATKOWE

- 4.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:
 - 4.1.1. IRiESD,
 - 4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
 - 4.1.3. zatwierdzoną przez Zarząd *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* kartę aktualizacji IRiESD, bądź nową treść IRiESD,
 - 4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,
 - 4.1.5. Obszary dystrybucyjne,
 - 4.1.6. ORCS,
 - 4.1.7. średnią ważoną miesięczną wartość Ciepła spalania w 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. wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
 - 4.1.11. wzór formularza PZD,
 - 4.1.12. wzór formularza ZZZ,
 - 4.1.13. Plan Ograniczeń OSD,
 - 4.1.14. obowiązującą Taryfę,
 - 4.1.15. CRG,
 - 4.1.16. dane kontaktowe OSD,
 - 4.1.17. listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną.

5. PROCEDURA WPROWADZANIA I AKTUALIZACJI IRiESD

- 5.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* kryteriów zawartych w ustawie - Prawo energetyczne.
- 5.2. OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD. Projekty zmian IRiESD, mogą być opracowywane w formie karty aktualizacyjnej, która to stanowi Załącznik nr 1 do niniejszej IRiESD lub poprzez wydanie nowej IRiESD.
- 5.3. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy- Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę

aktualizacyjną lub nowo opracowaną IRiESD na stronie internetowej OSD, udostępnia ją w swojej siedzibie i/lub zawiadamia Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego o zaktualizowanej treści przesyłając drogą elektroniczną stosowny komunikat.

- 5.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
- a) OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
 - b) OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
 - c) OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń i/lub przesyła taki komunikat do Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego na posiadane adresy mailowe do kontaktu.
- 5.5. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie, o którym mowa powyżej, który nie może być krótszy niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu zaproponowanych zmian - mogą wnosić uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 5.6. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 5.7. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiążą OSD, ZUD, użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia wejścia w życie aktualnej wersji IRiESD OSD.
- 5.8. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej zgodnie z postanowieniami tej Umowy.

Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSDW, w tym MUD.



FEDERAL-MOGUL GORZYCE Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ**

**OGÓLNE WARUNKI
KORZYSTANIA Z SYSTEMU
DYSTRYBUCYJNEGO**

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego

6.1.1. Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 w Systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.1.2. System dystrybucyjny zarządzany przez *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* jest to system sieci dystrybucyjnej służącej do Dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.

Dystrybucji Paliwa gazowego odbywa się na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie przedsiębiorstwa *Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.* z siedzibą w Gorzycach i w bezpośrednim sąsiedztwie.

6.1.3. Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować systemy, sieci i instalacje innych operatorów oraz właścicieli źródeł, w tym Instalacji regazyfikacji LNG.

6.1.4. Do Systemu dystrybucyjnego OSD nie ma przyłączonych gazociągów doprowadzających gaz z kopalń gazu, instalacji biogazu lub biogazu rolniczego, gazociągów gazu ziemnego zaazotowanego, mieszalni gazu, instalacji CNG oraz instalacji magazynowania. W przypadku wystąpienia z wnioskiem o przyłączenie w/w systemów, sieci lub instalacji, niniejsza IRiESD zostanie zaktualizowana o stosowne zapisy w tym zakresie do dnia przyłączenia tego systemu, sieci lub instalacji do Systemu dystrybucyjnego OSD.

6.2. Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

6.2.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:

- 1) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:
 - a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),
 - b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP (PWE_z), którymi są w szczególności:
 - sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów

dystrybucyjnych OSW do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSW}), które odpowiadają międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}).

- Instalacje regazyfikacji LNG (PWE_{LNG})

- 2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:
 - a) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanemu 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}),
 - b) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanemu w IRiESD Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}),
 - c) Inne Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW (MFPWE_{OSW}).

6.2.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

- 1) Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:
 - a) 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 zdefiniowanemu w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
 - b) międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW (MFPWY_{OSDW}),
 - c) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, OSW lub innych użytkowników, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.
- 2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:
 - a) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanemu w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Systemu dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
 - b) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW, które odpowiadają zdefiniowanemu w IRiESD

(PWE_{OSDW}), tj. Punktem utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWE_{OSDW}).

6.3. Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

- 6.3.1. Przeniesienie 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.
- 6.3.2. Przeniesienie 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.
- 6.3.3. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny lub nie będących w posiadaniu OSD. 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.
- 6.3.4. W przypadku Punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają Paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:
 - 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 stanowi inaczej.
 - 2) miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie Paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej.
 - 3) rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),
 - 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.

6.4. System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.4.1. W Systemie dystrybucyjnym OSD gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750:2011 wyróżnia się:

- Sieć gazociągów wysokiego ciśnienia
- Sieć gazociągów podwyższonego średniego ciśnienia,
- Sieć gazociągów średniego ciśnienia,
- Sieć gazociągów niskiego ciśnienia.

6.4.2. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750 należący do OSD posiada punkty styku z systemami innych operatorów:

- Systemem przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750-OGP GAZ-SYSTEM S.A.

6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania ORCS.

6.5.1. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego, OSD przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym wykonanych przez GAZ-SYSTEM S.A. dla obszaru działania OSD i przesyłanych OSD w formie miesięcznego raportu, z zastrzeżeniem pkt. 6.5.2.

6.5.2. W przypadku zainstalowania urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodnienia warunków sprawdzenia urządzenia, wówczas współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.

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

6.6.1. Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

6.6.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących aktualnych standardach technicznych, normach i przepisach prawa:

- a) ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa
- b) ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola,
- c) ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- d) ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- e) ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,

- f) ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,
- g) ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,
- h) ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- i) PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- j) PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- k) PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,
- l) PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,
- m) PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczanie objętości
- n) PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów – Część 0: Wymagania ogólne,
- o) PN-C-04752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej,
- p) PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,
- q) Ustawa Prawo o miarach,
- r) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy,
- s) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych
- t) Rozporządzenie systemowe,
- u) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1 Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”,
- v) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0202-2014 „Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego”,
- w) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-2701:2014 „Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii”.

6.6.1.2. Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów zawartych z ZUD/Odbiorcami lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm oraz standardów technicznych.

6.6.2. 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 normami i innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

6.7. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.7.1. Ciepło spalania.

6.7.1.1. Ustala się wartości ciepła spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym dla Systemu gazu wysokometanowego E $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).

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

6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWEOSP lub PWEŻ) 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 25.9.2.

6.7.1.4. 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 rolniczego wprowadzanego w PWE_B jeżeli mogłoby to spowodować:

- a) obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt. 6.7.1.
- b) niekorzystną zmianę zakresy dostarczania Paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego,
- c) naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.

6.7.1.5. Parametry jakościowe w Systemie gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) zgodnie z Normą PN-C-04753:2011:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość par rtęci	μg/m ³	≤ 30,0
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤ 40,0
Liczba Wobbego nominalna **	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
Zakres zmienności liczby Wobbego dla Paliwa gazowego grupy E **	MJ/m ³	45,0-56,9
	kWh/m ³	12,500 – 15,806
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	≤ +3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu *	% (V/V)	1,0

* wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

** warunki odniesienia 273,15 K, 101,325kPa

- 6.7.1.6. OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE_{OSP} lub PWE_Ż Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt. 6.7.1.5., z wyłączeniem Intensywności zapachu gazu.
- 6.7.1.7. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.
- 6.7.1.8. Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt 6.7.1.2. i 6.7.1.5. 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 ³]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m ³]	38-45
CO2 [ppm]	<50

6.7.2. Ciśnienie Paliwa gazowego.

6.7.2.1. Ciśnienie pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do Dystrybucji, w punktach wejścia innych niż punkty wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym *PSG Sp. z o.o.* określa OSD. W punktach wejścia (miejsca fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym *PSG Sp. z o.o.* ciśnienie Paliwa gazowego określa *PSG Sp. z o.o.* po konsultacjach z OSD. W punktach wejścia (miejsca fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem OSW ciśnienie Paliwa gazowego określa OSD w porozumieniu z OSW.

6.7.2.2. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.8.1.1. utrzymanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych Umów dystrybucyjnych/Umów kompleksowych,

6.8.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESD i w Umowach dystrybucyjnych/Umowach kompleksowych Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

- 6.8.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych Ciepła spalania oraz właściwych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 6.8.2. Spełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD realizuje poprzez:
 - 6.8.2.1. bieżące zarządzanie Systemem dystrybucyjnym,
 - 6.8.2.2. blokowanie ZUD lub innych podmiotów chcących wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowe o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim Ciepłe spalania, chyba że Umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa stanowi inaczej,
 - 6.8.2.3. opracowywanie Planów ograniczeń, zgodnie z właściwymi przepisami prawa,
 - 6.8.2.4. utrzymanie stanu technicznego Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 6.8.2.5. tworzenie oraz realizację zasad współpracy z OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,
 - 6.8.2.6. zapewnienie ciągłych dyżurów odpowiednich służb działających w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
 - 6.8.2.7. utrzymanie i rozbudowę Systemów pomiarowo - kontrolnych ilości, mocy, ciśnienia, Paliwa gazowego,
 - 6.8.2.8. zabezpieczanie elementów Systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.
- 6.9. Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców.
 - 6.9.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń położonych poza granicą, którą stanowią punkty wejścia oraz punkty wyjścia do i z Systemu dystrybucyjnego określone zgodnie z pkt. 6.2., pkt. 6.3. oraz zgodnie z Umową dystrybucyjną.
 - 6.9.2. Zgodnie z art. 6 ustawy Prawo energetyczne OSD przysługuje w każdym czasie prawo do dokonania kontroli legalności pobierania paliw gazowych, układów pomiarowych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń. Upoważnionym przedstawicielom OSD przysługuje prawo wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, a zwłaszcza do miejsc zainstalowania układów pomiarowych.

7. WSPÓLPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓLPRACUJĄCYCH

- 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 z których systemu OSD jest zasilany (tj. dla których OSD jest OSDW) - określone są w międzyoperatorskiej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
Strona 29 z 121
Tekst jednolity obowiązuje od 15.10.2021 roku

- umowie dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW, wobec którego OSD jest OSDW.
- 7.3. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru OSD może wystąpić z wnioskiem o zawarcie MUD.
- 7.4. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD zamawia - na podstawie zawartego MUD - całość mocy umownej w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
- 7.5. OSW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego OSD:
- 7.4.1. zamawia moc umowną w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do jego Systemu dystrybucyjnego,
- 7.4.2. nie przekracza mocy umownych,
- 7.4.3. dokonuje z OSD rozliczenia zgodnie z postanowieniami taryfy OSD za zamówioną moc umowną oraz przekroczenia mocy,
- 7.4.4. ma obowiązek zapewniać dostęp OSD do urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSW danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
- 7.4.5. W przypadku, gdy OSW zamierza rozpocząć świadczenie usług Dystrybucji na rzecz innych Sprzedawców zajmujących się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców przyłączonych do jego Sieci a zasilanej z Obszaru dystrybucyjnego OSD, OSW jest zobowiązany o wystąpienie z wnioskiem o zawarcie MUD oraz z wnioskiem o przydzielenie mu Mocy umownej w punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 7.4.6. Do zawierania MUD stosuje się odpowiednio postanowienia IRiESD dot. zawierania Umowy dystrybucyjnej.
- 7.6. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem OSP oraz OSDW) określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.
- Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem Operatora Systemu Magazynowania) określają w szczególności:
- 7.5.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
- 7.5.2. zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,

- 7.5.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
 - 7.5.4. zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.5.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.5.6. 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,
 - 7.5.7. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
 - 7.5.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 7.5.9. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,
 - 7.5.10. 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,
 - 7.5.11. 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.
- 7.7. Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w MUD oraz załącznikach technicznych do MUD.
MUD powinna określać w szczególności:
- 7.6.1. obowiązki OSD oraz OSDW,
 - 7.6.2. zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
 - 7.6.3. warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
 - 7.6.4. zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW.
 - 7.6.5. Załącznik techniczny do MUD powinien regulować kwestie określone w pkt. 7.5.
- 7.8. Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego Operatorami Źródła powinny zawierać w szczególności:

- 7.7.1. zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.7.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
 - 7.7.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,
 - 7.7.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.7.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.7.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 7.7.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
 - 7.7.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
 - 7.7.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
 - 7.7.10. zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.
- 7.9. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

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 nie zawarcia

- 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 (z malowaniem włącznic) 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. Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, Odbiorca:
- 8.2.1 w przypadku, gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Gaz ziemny,
 - 8.2.2 w przypadku, gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, przy czym określona przez Odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z pkt 28.3.2.3,
 - 8.2.3 dostosowuje się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - 8.2.4 w przypadku, gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Gazu ziemnego do Odbiorcy,
 - 8.2.5 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy Systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD,
 - 8.2.6 w przypadku, gdy jest Odbiorcą chronionym, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, informuje OSD o rodzaju wykonywanej działalności na potrzeby której pobiera Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD), jeżeli rodzaj tej działalności nie został określony w treści Umowy kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD a

- Odbiorcą chronionym,
- 8.2.7 w przypadku, gdy jest Odbiorcą chronionym zajmującym się wytwarzaniem ciepła, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, informuje OSD:
- 8.2.7.1 w jakim zakresie wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby Odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
- 8.2.7.2 w jakim zakresie wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby Odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 1, 3-7,10-12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
- 8.2.7.3 czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Paliwo gazowe,
- 8.2.8 Odbiorca, o którym mowa pkt 28.3.5, informuje OSD w jakim zakresie wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby działalności w ramach, której podlega ograniczeniom, jeżeli nie zostało to określone w treści Umowy kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD a Odbiorcą chronionym,
- 8.2.9 w przypadku, gdy przyłączony do Sieci dystrybucyjnej Odbiorca dostarcza Gaz ziemny Odbiorcom chronionym informuje OSD, a na wezwanie także OSD, o zakresie Mocy umownej zamówionej na potrzeby:
- 8.2.9.1 Odbiorców w gospodarstwach domowych,
- 8.2.9.2 podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
- 8.2.9.3 Odbiorców, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 8.2.10 Odbiorca chroniony, na wezwanie OSD, przekazuje OSD informacje, o których mowa w pkt 8.2.6 – 8.2.8, jeżeli informacje takie nie zostały uprzednio przekazane OSD przez ZUD lub pojawiły się uzasadnione wątpliwości odnośnie informacji dotyczących tego Odbiorcy.
- 8.2.11 W przypadku, gdy Odbiorca chroniony jest stroną Umowy dystrybucyjnej, na wezwanie OSD, przekazuje OSD informacje, o których mowa w pkt 8.2.6 – 8.2.8.
- 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 należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
 - 8.3.6. respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt. 6.6 lub innych norm i standardów, które je zastępują, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych 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 w pkt. 8.3., OSD ma prawo do zainstalowania własnych urządzeń pomiarowo rozliczeniowych, których 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, przerwano z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
 - 8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 8.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.4.6.
- 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,
- 8.7.4. może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego OSD, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 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. Odbiorca ma prawo:
- 8.9.1. uczestniczenia w odczycie wskazań Układu pomiarowego przed jego demontażem,
- 8.9.2. wglądu do wskazań Układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwa gazowe, będących w posiadaniu OSD.
- 8.10. W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowego, na zasadach określonych w pkt. 8.9., przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 9.1. OSD jest odpowiedzialny za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 9.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii operatora Systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.
- 9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od ZUD, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń 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 przesyłowe w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty już przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.

- 9.6. Opracowane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności kosztów i nakładów ponoszonych przez OSD, tak aby koszty i nakłady nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczone paliwo gazowe, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 9.7. W zakresie planowania rozwoju Sieci gazowej OSD współpracuje w szczególności z gminami, OSP, OSW oraz przedsiębiorstwami zajmującymi się skraplaniem, regazyfikacją lub obrotem Paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a szczególności w zakresie opracowywania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać na:
- 1) przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach mających wpływ na prace urządzeń przyłączonych do Sieci albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliw gazowych,
 - 2) zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW oraz planami przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem Paliwami gazowymi, a także gminnymi planami zaopatrzenia w paliwo gazowe.
- 9.8. OSD sporządza dla swojego obszaru działania plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe zgodnie z art. 16 Ustawy – Prawo energetyczne.

10.PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.1.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
- 10.1.2. Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest możliwe po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie warunków określonych przez OSD w warunkach przyłączania do Sieci dystrybucyjnej i po zawarciu Umowy o przyłączenie.
- 10.1.3. Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze Paliwa gazowego powodujące 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 wykraczającego poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 10.1.4. W sytuacji, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, nie posiada tytułu prawnego do korzystania z instalacji,

przyłączanego obiektu lub Sieci OSD ma prawo odmowy przyłączenia do Sieci.

- 10.1.5. Podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i Sieci może wystąpić z wnioskiem do OSD o podanie informacji na temat możliwości przyłączenia do Sieci.
- 10.1.6. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji Biogazu rolniczego, instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, 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 Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące etapy:
 - a) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - b) wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego pisemny wniosek - projektu umowy o przyłączenie,
 - d) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - e) zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - f) przygotowanie i realizacja przyłącza.
- 10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.
- 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronie internetowej OSD.

10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.2.1. Podmiot chcący przyłączyć się do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnionego 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 sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

- 1) OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot pisemnie lub w formie elektronicznej do uzupełnienia wniosku,
- 2) podmiot obowiązany jest dostarczyć wniosek z naniesieniem stosownych uzupełnień w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin ten nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w ppkt. 1),
- 3) jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony 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. Podczas rozpatrywania wniosku, OSD bierze pod uwagę zawarte Umowy oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji 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 przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:

- 1) analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego przyłączanego Punktu wyjścia,
- 2) analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (ocena Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej), w tym Biogazu rolniczego, dostarczanego ze Źródła do Systemu dystrybucyjnego,
- 3) ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu w szczególności z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}),
- 4) analizę wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem efektywności ekonomicznej poszczególnych wariantów przyłączenia;
- 5) 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.

- 10.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej Instalacji Biogazu rolniczego, poza przyczynami wskazanymi powyżej, w przypadku braku Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej, do której Biogaz rolniczy byłby dostarczany.
- 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:
- 1) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 2) zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 3) parametry techniczne przyłącza do Sieci dystrybucyjnej,
 - 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,
 - 5) wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 6) moc przyłączeniową,
 - 7) charakterystykę dostarczania i poboru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
 - 8) miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,

- 9) wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączenia Źródła, w tym również Instalacji Biogazu rolniczego.
- 10) 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. ppkt. 2), pkt. 10.3.9. ppkt. 7) oraz pkt. 10.3.9. ppkt. 9).
- 10.3.11. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym OSD, 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, w tym Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}) oraz kopalni (PWE_K).
- 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 Zapotrzebowania 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 Zapotrzebowania 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 30 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Zapotrzebowanie 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 Zapotrzebowanie 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 do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowanie 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. Jeżeli w Obszarze dystrybucyjnym E nie istnieją techniczne warunki Przyłączenia i świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, z uwagi na brak wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4, a jednocześnie do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości przyłączona jest Instalacja regazyfikacji LNG, która może zostać udostępniona ZUD, OSD może wydać warunki przyłączenia dla Punktów wyjścia o wnioskowanej Mocy przyłączeniowej większej niż 10 m³/h, w których określi, że warunkiem zawarcia Umowy o przyłączenie i późniejszego dostarczania Paliw gazowych do przyłączanego punktu jest zapewnienie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie dostaw skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji, a w razie braku zapewnienia takich dostaw usługi Dystrybucji będą świadczone na zasadach przerywanych. W takim przypadku w warunkach przyłączenia OSD określa Moc przyłączeniową, w zakresie której może powstać konieczność dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG.

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. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych

Systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.

10.4.4. Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, projekt Umowy o przyłączenie jest ważny przez czas określony przez OSD.

10.4.5. 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.

10.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

- 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,
- 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. 10.4.6.1. ppkt. 1) lub odstąpienie od umowy,
- 3) termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

10.4.7. W przypadku przyłączania do sieci gazowej OSD Źródeł – zobowiązanie przyłączanego podmiotu, 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 pochodzącego 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 złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ),.

10.4.8. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w Obszarze dystrybucyjnym i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.

10.4.9. Na pisemny wniosek przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych (upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie) OSD informuje o stanie realizacji

umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej 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 dostaw Paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy.
- 10.5.2. Układy pomiarowe winny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.
- 10.5.3. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA/KOMPLESKOWA

11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

- 11.1.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
- 11.1.2. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).

Stronami umowy kompleksowej są:

- 1) Operator Systemu Dystrybucyjnego,
- 2) Odbiorca końcowy.

11.2. Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD) może być w szczególności: odbiorca, wytwórca lub sprzedawca paliw gazowych posiadający odpowiednią koncesję pod warunkiem posiadania zawartej umowy dystrybucyjnej z OSD oraz umowy sprzedaży bądź umowy kompleksowej z odbiorcą przyłączonym do sieci OSD, o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów ustawy prawo energetyczne, a także OSP i OSW.

11.3. Terminy składania i rozpatrywania pisemnych wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

- 11.3.1. wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/ kompleksowej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.,
- 11.3.2. w przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.

11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

- 11.4.1. Wnioskodawca składa do OSD pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

- 11.4.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 11.5.1.2.
- 11.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej 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).
- 11.4.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej powinien:
- 11.5.1.1. Dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,
- 11.5.1.2. Przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku, gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),
 - pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
 - dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
 - podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
 - podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż

działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,

- f) podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń powyżej przedkłada dowód osobisty lub paszport.

11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

11.6.1. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:

- a) zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej,
b) spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów,

11.6.2. Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia wezwania,

11.6.3. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa powyżej, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia,

11.6.4. W ciągu 14 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej,

11.6.5. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5., przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odrzucenia wniosku.

11.6.6. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy parafowaną Umowę dystrybucyjną/kompleksową, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD,

11.6.7. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę

- dystrybucyjną/kompleksowej wraz z potwierdzeniem dokonania stosowanego zabezpieczenia finansowego -zgodnie z warunkami Umowy
- 11.6.8. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną/kompleksowej, w terminie 14 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę,
- 11.6.9. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8., uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej. W przypadku, gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 11.6.10. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.6.11. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD, a Umowy kompleksowej status Odbiorcy końcowego.
- 11.7. Przypadki odmowy zawarcia Umowy.
- 11.7.1. OSD może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w każdym z następujących przypadków:
- 11.7.2. Nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 11.5. oraz 11.6., przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy,
- 11.7.3. W przypadkach przewidzianych przepisami prawa.
- 11.8. Umowa dystrybucyjna/kompleksowa określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.
- 11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1. utrzymywanie zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych z zastrzeżeniem pkt. 11.9.2.
- 11.9.2. utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt. 6.7. 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,

- 11.9.3. zapewnienie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców oraz Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
- 11.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasady zapewniających równe traktowanie użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:
 - a) bezpieczeństwo dostarczania Paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego Systemu,
 - b) prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliw gazowych i ich jakości,
 - c) eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu gazowego,
 - d) zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
 - e) współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - f) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
 - g) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - h) bilansowanie Systemu i zarządzanie ograniczeniami w Systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego Systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z Systemu,
 - i) dostarczanie użytkownikom Systemu i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
 - j) realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,

k) utrzymanie odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

11.9.5. Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej:

- a) pobieranie opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej i IRiESD,
- b) prawo odmowy świadczenia usługi Dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.7.1. lub 13.4.,
- c) prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
- d) aktualizacja zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w rozdziale 5,
- e) realizowanie innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej, Taryfie i IRiESD,
- f) pobieranie zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej.

11.10. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.10.1. dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczanych przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
- 11.10.2. dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt 6.2, z wyłączeniem PWE_{OSP} i PWE_{OSDW}, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD,
- 11.10.3. poinformowanie w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich 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 lub w IRiESD,
- 11.10.4. 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,
- 11.10.5. 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,

- 11.10.6. 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
- 11.10.7. współdziałanie w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.
- 11.10.8. przekazywanie OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy dystrybucyjne/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/kompleksowej;
- 11.10.9. zawieranie Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy odmówią wskazania sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa,
- 11.10.10. przekazywanie 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 7 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,
- 11.10.11. współdziałanie w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego,
- 11.10.12. współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń oraz przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania takiego planu, w tym w szczególności informacji o rodzaju działalności wykonywanej przez Odbiorców chronionych, pod warunkiem posiadania ich lub przekazania ich przez Odbiorcę.

11.11. Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.11.1. 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. 11.5., 12.2. oraz wymogów dotyczących warunków

finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

11.12. W przypadku wystąpienia przez OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt. 11.2 – 11.7 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:

- 11.12.1. OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, może wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości lub części Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.
- 11.12.2. 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 $MFPWE_{OSDW}$.
- 11.12.3. OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 11.12.4. Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$ i zobowiązuje się do:
 - 1) nieprzekraczania Mocy umownych,
 - 2) składania PZDOSDW na zasadach określonych w IRiESD,
 - 3) dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - 4) realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 22,
 - 5) składania prognoz transportowych,
 - 6) złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - 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,
 - 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,
 - 9) współdziałanie z OSD w ramach opracowania planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania takiego planu oraz informowanie OSD w jakim zakresie OSDW pobiera Paliwo gazowe jako Odbiorca końcowy.

12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI 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, gdy ZUD złoży wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji od Punktu wejścia który nie jest punktem wejścia OSD lub do

nieistniejącego Punktu wejścia, stosuje się procedurę przyłączeniową szerzej opisaną w rozdziale 10. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również w przypadku konieczności przebudowy tego Punktu w celu realizacji usługi Dystrybucji.

- 12.1.3. Całość lub część Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} może zostać przyznana OSDW będącemu stroną MUD.
- 12.1.4. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:
 - 12.1.4.1. 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,
 - 12.1.4.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż 12 miesięcy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających Moc umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.1.5. Do świadczenia usług Dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 12.1.6. Usługi Dystrybucji na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie Umowy dystrybucyjnej i PZD.
- 12.1.7. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:
 - 12.1.7.1. 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,
 - 12.1.7.2. 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.
- 12.1.8. Przejście własności Paliwa gazowego w ramach umów sprzedaży zawieranych przez ZUD może nastąpić w punkcie wirtualnym Systemu przesyłowego OSP zdefiniowanym w IRiESP lub Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.

12.2. Warunki techniczne.

- 12.2.1. OSD jest zobowiązany świadczyć usługę Dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wejścia, a Punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w obszarze Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.

- 12.2.3. Przez techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 12.2.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem wejścia, a wskazanym przez Wnioskodawcę punktem wyjścia,
 - 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie umowy Dystrybucji,
 - 12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 6.7.,
 - 12.2.3.4. istnienie wolnych przepustowości w Systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz Wnioskodawcy nie pogorszy warunków Dystrybucji Paliwa gazowego ZUD posiadających wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne,
 - 12.2.3.5. 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 (miejsz fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW.
- 12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4. braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.
- 12.2.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu 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 MFPWEOSD, 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. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do tego Punktu lub do innych Odbiorców, spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych Systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.
- 12.2.6. W przypadku świadczenia usług Dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, warunkiem świadczenia usług Dystrybucji przez OSD jest zapewnienie przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG

spełniającego parametry jakościowe określone w pkt 6.7.1.8., w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego.

- 12.2.7. W przypadku Punktów wyjścia, o których mowa w pkt 10.3.24., OSD udostępnia ZUD Instalację regazyfikacji LNG, wskazując lokalizację tej instalacji, dostępne pojemności zbiorników tej instalacji oraz jej zdolności regazyfikacyjne

12.3. Warunki finansowe.

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

12.4. Świadczenie usług wirtualnej Dystrybucji zwrotnej

- 12.4.1. OSD oferuje usługę wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa gazowego. OSD, jeżeli będzie możliwość świadczenia wirtualnej Dystrybucji zwrotnej, będzie publikować na swojej stronie internetowej Punkty, w których ta usługa jest możliwa do świadczenia.
- 12.4.2. Usługa wirtualnej Dystrybucji zwrotnej świadczona jest w Obszarze dystrybucyjnym E od Punktu wejścia PWE_Ż do PWY_{OSP} lub PWY_{OSW}.
- 12.4.3. OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej do PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} zgodnie z obowiązującą Taryfą,
- 12.4.4. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego zaalokowane, na zasadach określonych w rozdziale 22, w PWY_{OSP} lub PWY_{OSW} są większe od ilości Paliwa gazowego zaalokowanego w PWE_{OSP} lub PWE_{OSW}, różnica pomiędzy tymi wartościami stanowi dobową ilość usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej.

13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1. Zasady zlecania usług Dystrybucji.

- 13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD), nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.3.8. 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 zastrzega sobie prawo

do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.

- 13.1.2. Zlecając usługę Dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD, z zastrzeżeniem rozdziału 14.
- 13.1.3. W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa Dystrybucji przez OSD.
- 13.1.4. ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 13.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu/punktów wejścia do strefy dystrybucyjnej lub składa oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do innego Punktu wejścia PWEż przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności wyciąg z umowy dostawy, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania, promesy umowy, umowy przedwstępnej lub innego dokumentu, z treści którego, takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.
- 13.1.7. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.6. powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.
- 13.1.8. W treści PZDW ZUD składa w oświadczenie, iż dysponuje umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}.
- 13.1.9. W przypadkach, o których mowa w pkt. 13.1.8., ZUD określa w treści PZDW PWY_{OSDW} lub w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW}, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.
- 13.1.10. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.6.

13.2. Kwalifikacja PZD.

- 13.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD typu P (PZDP), PZD na okres rozruchu

technologicznego, PZD typu OSDW (PZD_{OSDW}), PZD typu W (PZDW), PZD typu Z (PZDZ) oraz PZD – Zmiana sprzedawcy.

- 13.2.2. PZDS stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego Paliwa gazowego (Punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości Paliwa gazowego pobierane w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno PZDS.
- 13.2.3. 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.
- 13.2.4. W ramach jednej umowy dystrybucyjnej może być realizowane łącznie wiele zleceń, zarówno PZDR jak i PZDS.
- 13.2.5. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 13.2.6. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

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

- 13.2.7. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.
- 13.2.8. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.4.
- 13.2.9. Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych PZDP.
- 13.2.9.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.
- 13.2.9.2. W przypadku braku możliwości realizacji usług Dystrybucji na zasadach ciągłych, OSD może zaoferować świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.

- 13.2.9.3. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym Punkcie wyjścia PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia PZD, OSD będzie świadczył PZD w danym Punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.
- 13.2.9.4. Usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń uniemożliwiających OSD świadczenie usług Dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 13.2.9.5. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR. W ramach usług Dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w Taryfie.
- 13.2.9.6. PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.
- 13.2.9.7. Warunki świadczenia przez OSD usług Dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności Dystrybucji.
- 13.2.9.8. W ramach PZDP dla poszczególnych poziomów pewności Dystrybucji, OSD ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w Punkcie WR.
- 13.2.9.9. ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 13.2.9.8 ograniczeń Mocy umownej przerywanej dla Punktu typu WR.
- 13.2.9.10. Ograniczenia, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych, są wprowadzane przez OSD począwszy od Mocy umownych przerywanych o najniższym poziomie pewności Dystrybucji.
- 13.2.9.11. Ograniczenie Mocy umownej w ramach PZDP dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w Punkcie wyjścia.
- 13.2.9.12. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak, jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.
- 13.2.9.13. W przypadku niedostosowania się przez ZUD, w danej Dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8.,

wprowadzone dla danej Doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w PZDP limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.

13.2.9.14. W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie skierowanego do ZUD za pomocą faksu lub w formie elektronicznej za zwrotnym potwierdzeniem odbioru na wskazany w Umowie numer, o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.

13.2.9.15. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD.

13.2.9.16. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt. 13.2.9.8. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.

13.2.9.17. 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 zagrożenia lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń

13.2.10. PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego

Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD.

- 13.2.11. PZD_{OSDW} składane jest przez OSDW w celu zamówienia przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.12. Zasady zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}:
 - 13.2.12.1. OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}, przy wykorzystaniu obowiązującego formularza, który jest dostępny na stronie internetowej OSD.
 - 13.2.12.2. w ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:
 - a) MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w którym zamawiana jest Moc umowna;
 - b) wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - c) proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - d) okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - e) OSD rozpatruje PZD_{OSDW} zgodnie z procedurą określoną w pkt. 13.1.5.
- 13.2.13. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.14. PZD_{OSDW} obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD_{OSDW}.
- 13.2.15. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę PZD_{OSDW}. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 13.2.12.2.1 – 13.2.12.2.5 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.

- 13.2.16. 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_{OSDW} jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.
- 13.2.17. PZDW składane jest przez ZUD w celu świadczenia usługi Dystrybucji do PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}. Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji PZD_{OSDW} złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MDPWE_{OSDW} wchodzących w skład odpowiednio PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.
- 13.2.18. PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej. PZDZ określane jest dla każdego ZUD/ZUP dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E. Rozliczanie usługi dokonywane jest w Okresie rozliczeniowym na podstawie przyjętych zasad rozliczeń określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej oraz IRiESD.
- 13.2.19. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.2.20. PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., określa Moc umowną warunkowo ciągłą.
- 13.3. Procedura rozpatrywania PZD.
- 13.3.1. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:
- 13.3.1.1. Obowiązujących przepisów prawa,
- 13.3.1.2. Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- 13.3.2.1. Etap 1 – Weryfikacja formalna,
- 13.3.2.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.
- 13.3.3. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 13.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych (lub 5 Dni roboczych 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 roboczych od dnia wezwania.
- 13.3.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.4., PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 13.3.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 6.2., w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług, we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 13.3.7. ZUD składający PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., w zakresie Mocy umownej warunkowo ciągłej, oświadcza, że dysponuje możliwością dostarczenia skroplonego gazu ziemnego na potrzeby tego punktu do Instalacji regazyfikacji LNG. Jeżeli ZUD nie złoży takiego oświadczenia, OSD ma prawo odrzucić PZD.
- 13.3.8. PZD rozpatrywane jest w kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od 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, bądź przez OSW, na zasadach określonych w IRiESP, bądź IRiESD OSW, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD w sytuacji przyjęcia PZD, OSD podaje informację do ZUD o konieczności składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.3.9. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD.
- 13.3.10. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług Dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.3.
- 13.3.11. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7. i pkt. 13.1.9. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 13.3.12. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w rozdziale 12 i 13.
- 13.3.13. 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 roboczych przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.

13.3.14. 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. 13.12.

13.3.15. 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. Przypadki odmowy świadczenia usługi Dystrybucji.

13.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług Dystrybucji w każdym z następujących przypadków:

13.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.3. lub warunki finansowe, o których mowa w pkt. 6.3. lub w umowie dystrybucyjnej,

13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane Paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do Sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,

13.4.1.3. w przypadku, gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}, PWE_Ż lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku, gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub innym Punkcie wyjścia.

13.5. Zakończenie realizacji PZD.

13.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.

13.5.2. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E, 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}).

13.5.3. 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.

13.6. Zasady wypowiedzenia PZD.

13.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

13.7. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.

13.7.1. Warunki ustalania mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.

13.7.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.

13.7.3. Zamawiana moc umowna nie może przekraczać mocy przyłączeniowej i musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

13.7.4. Moc umowna zamawiana przez ZUD musi być zgodna z Mocą umowną określoną w Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą.

13.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania gazu ziemnego do punktu wyjścia w ramach PZD na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania paliwa gazowego

13.8.1. 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.

13.8.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.8.1. ZUD zobowiązany jest określić:

13.8.2.1. Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

13.8.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.8.4.,

13.8.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).

13.8.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD musi wypełnić wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.

13.8.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.

13.8.5. Na OSD spoczywa obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa

gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.

- 13.8.6. W przypadku, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.8.5. 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:
- 13.8.6.1. OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD.
 - 13.8.6.2. OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD.
 - 13.8.6.3. 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.
- 13.8.7. Do momentu zrealizowania przez OSD polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, ZUD może takie polecenie odwołać w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej lub porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a ZUD.
- 13.8.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d. ust. 1. Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznawia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.8.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.8.10. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw Paliwa gazowego następuje, gdy polecenia wstrzymania dostaw Paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw Paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.
- 13.8.11. 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:

- 13.8.11.1. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje z początkiem Doby gazowej przypadającej 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,
- 13.8.11.2. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.8.11.1. - 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.

13.9. Zasady aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.

- 13.9.1. 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.
- 13.9.2. Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 13.9.3. ZZZ obejmuje w szczególności:
 - 13.9.3.1. nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
 - 13.9.3.2. ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia dla danego Obszaru dystrybucyjnego,
 - 13.9.3.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - 13.9.3.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS.
- 13.9.4. W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWEŹ lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), 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_{OSD}) lub pPrzydziału

zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).

- 13.9.5. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaże je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS Miesięczne ilości Paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczerokrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.

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_{OSD}), lub
- 14.1.3.2. rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD przyjętej do realizacji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.
- 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:

- 14.3.1. 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 Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub

- a) złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub
 - b) ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub
 - c) upłynął termin świadczenia usługi Dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD.
- 14.4. 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 sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 14.5. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt. 14.1., OSD niezwłocznie informuje OSP o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 14.6. Niezwłocznie, nie później jednak niż w ciągu 5 dni roboczych od dnia powzięcia 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 z rezerwowego dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca rezerwowi niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.
- 14.7. 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:
- 14.7.1. 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. 14.7.2. - 14.7.3.,
 - 14.7.2. 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);
 - 14.7.3. 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;
 - 14.7.4. na skutek zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do

Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z pkt 14.1.6, OSD przyjmuje, że zaprzestanie świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym następuje z dniem wykorzystania przez Odbiorców ZUD całości dostarczonego przez ZUD skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG, nie później jednak niż z dniem rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD.

14.8. 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:

14.8.1. przyczyn zawarcia tej umowy;

14.8.2. danych teleadresowych właściwego ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym;

14.8.3. adresu strony internetowej ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej,

14.8.4. terminu zawarcia umowy,

14.8.5. terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej

14.9. W przypadku gdy:

14.9.1 w umowie Odbiorcy końcowego z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowy albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych albo został z niej wykreślony,

14.9.2. 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,

14.9.3. Sprzedawca rezerwowy wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

OSD w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt 14.1 składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 14.1. - 14.7. stosuje się odpowiednio, przy czym w przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca z urzędu niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę z urzędu.

14.10. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 14.7., OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu, zgodnie z „zasadą plecaka”, moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego.

14.11. 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 złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego.
- 14.12. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej listę sprzedawców rezerwowych wraz z ich danymi teleadresowymi, na którą może być wpisany każdy ZUD, który:
- 14.12.1. posiada koncesję na obrót paliwami gazowymi,
- 14.12.2. złożył zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w pkt. 12.3.1., o ile zabezpieczenie takie jest wymagane.
- 14.13. OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 14 dni roboczych od dnia jego otrzymania. W przypadku odmowy wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, OSD podaje uzasadnienie.
- 14.14. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt. 14.12., OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.15. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana.

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 wszczynana jest przez OSD w momencie otrzymania, 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 przez 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 Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed 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 przejściem 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 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 Paliwa gazowego 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 wejścia do System dystrybucyjnego OSD lub punkt w Sieci przesyłowej OSP, na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD - Zmiana Sprzedawcy). Odbiorca składa PZD - Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejścia 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 Odbiorca lub nowym sprzedawcą, 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:

1) dane ZUD,

- 2) datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 19.9. i rozpocznie świadczenie usługi Dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
- 3) dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
- 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 z uwzględnieniem:

15.9.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

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

15.9.2. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy o przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.9.2.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,

15.9.2.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.

15.9.3. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych we PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

15.9.4. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności, gdy nie zostały wskazane wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując elektronicznie lub na piśmie braki lub błędy, w terminie pięciu dni (5) roboczych od daty doręczenia PZD- Zmiana Sprzedawcy wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, 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 wymaganych dokumentów lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD. PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.9. 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 IRiESD.
- 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 i WS 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 („zasada plecaka”). 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 ilości odebranego Paliwa gazowego.
- 15.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12. OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i nowemu sprzedawcy ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub oszacowania.
- 15.15. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy, 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 zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSDW, podmiotem odpowiedzialnym za realizację procedury zmiany sprzedawcy jest OSDW. W takim przypadku, w celu dostarczenia paliwa gazowego przez OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW, stosuje się następującą procedurę:
- 15.16.1. Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,
- 15.16.2. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSDW,
- 15.16.3. OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD, o ile nie została ona zawarta, wcześniej oraz składa PZD_{OSDW} - Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW}, o ile nie została ona przyznana OSDW wcześniej w zakresie umożliwiającym dokonanie procedury zmiany sprzedawcy. Z zastrzeżeniem pkt. 15.16.4. – 15.16.6., procedura zawarcia MUD odbywa się na zasadach określonych w pkt. 11.12., a przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w pkt. 13.2.11. – 13.2.14.

- 15.16.4. W przypadku, gdy wniosek, o którym mowa w pkt. 15.16.3. dotyczy MFPWY_{OSDW}, w którym Moc umowna przysługuje ZUD innemu niż OSDW, OSDW składając PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w tym MFPWY_{OSDW}, wskazuje zakres Mocy umownej, który jest niezbędny dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy oraz termin, w którym Moc umowna powinna zostać mu przyznana na potrzeby realizacji procedury zmiany sprzedawcy. OSDW jest zobligowany do zawarcia MUD z OSD oraz złożenia PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy, najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży do Odbiorcy przez nowego sprzedawcę.
- 15.16.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.16.4., OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, w terminie oraz zakresie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, całości lub części Mocy umownej przysługującej ZUD w tym MFPWY_{OSDW} i przyznania tej Mocy umownej OSDW („zasada plecaka”). OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.
- 15.16.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.16.4., OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.
- 15.16.7. W przypadku, gdy OSDW przysługuje w MFPWY_{OSDW} Moc umowna w zakresie umożliwiającym realizację procedury zmiany sprzedawcy lub OSDW złożył PZD_{OSDW} w celu zamówienia Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt. 15.16.3., nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSD Umowę dystrybucyjną, o ile nie pozostaje stroną takiej Umowy, oraz składa PZDW, na mocy, których usługi Dystrybucji będą świadczone na jego rzecz przez OSD do PWY_{OSDW}.
- 15.16.8. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą powinien złożyć PZDW najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy, przy czym termin zmiany sprzedawcy nie może zostać określony na dzień przypadający przed dniem przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt. 15.16.3.-15.16.6. Na formularzu PZDW należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, a nowy sprzedawca lub Odbiorca dysponuje umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSDW i dysponuje możliwością wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW.

15.16.9. Z zastrzeżeniem pkt. 15.16.7. – 15.16.8. PZDW rozpatrywane jest na zasadach opisanych w Rozdziale 13.

16.PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1. Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

16.1.1.OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

16.1.2.Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów/modernizacji. Planowane powinny być również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.1.3.OSD, na mocy obowiązujących przepisów, jest zobowiązany do powiadamiania ZUD oraz operatorów Systemów współpracujących, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych/modernizacyjnych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w Dystrybucji Paliwa gazowego.

16.1.4.OSD koordynuje terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD, OSW oraz dużymi odbiorcami, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych / modernizacyjnych.

16.2.1. OSD i OSW 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 przez ich rozpoczęciem.

16.2.2. OSD powiadamia użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przez lub ograniczeń w dostawie paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie lub w formie indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:

16.2.2.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,

16.2.2.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla 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 przeprowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub

Dystrybucji paliw gazowych do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte są ograniczeniami.

17.WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1. Korespondencja pomiędzy OSD a ZUD lub OSW.

- 17.1.1. W Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.
- 17.1.2. Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji stanowią załączniki do Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.
- 17.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę Dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.
- 17.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ ilości Paliwa gazowego przekazywanego do Dystrybucji opisane są w rozdziale 13.
- 17.1.5. Korespondencja związana z Umową dystrybucyjną lub Umową kompleksową inna niż opisana w pkt. 17.1.2. – 17.1.4., będzie dostarczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca lub pocztą elektroniczną na podane wcześniej adresy do kontaktu.
- 17.1.6. PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty, poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.

17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 17.2.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenie usługi Dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 17.2.2. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6 miesięcznym wyprzedzeniem.

17.2.4. Zmiana podstawowego standardu niewymagająca przebudowy systemu informatycznego po stronie ZUD oraz wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnego standardu wymiany danych, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.

17.3. Cena referencyjna gazu.

17.3.1. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD dla gazu grupy E na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.

17.3.2. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

17.3.3. OSD publikuje CRG na stronie internetowej.

17.4. Poufność.

17.4.1. Każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści Umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji Umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z zawarciem lub realizacją Umowy dystrybucyjnej (dalej „informacje poufne”), zgodnie z przepisami Ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji, chyba że IRiESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron, otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania Umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

17.4.2. Strony Umowy dystrybucyjnej są zobowiązane się do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji procedury zawierania oraz realizacji Umowy dystrybucyjnej.

- 17.4.3. Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 17.4.1. i 17.4.2. nie dotyczy informacji które:
- 17.4.3.1. zostały podane do wiadomości publicznej w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
 - 17.4.3.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku ich zachowania w tajemnicy i bez naruszenia Umowy,
 - 17.4.3.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
 - 17.4.3.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 17.4.4. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 17.4.1. -17.4.2. nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umów, przy czym strony Umów odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom zgodnie z pkt. 17.4.5.
- 17.4.5. Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w takim przypadku strony zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu informacji poufnych i zakresie tego udostępnienia nie później niż w terminie trzech (3) dni po jej ujawnieniu.
- 17.4.6. Strony umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich działań zmierzających do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji umowy dystrybucyjnej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali umowę dystrybucyjną, a także inne osoby za pomocą których ta umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowaniu poufności w zakresie informacji poufnych.
- 17.4.7. Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony umowy dystrybucyjnej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

17.5. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach Bilansowania.

- 17.5.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z Systemem OSW.

17.6. Procedura udzielania informacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
Strona 79 z 121
Tekst jednolity obowiązuje od 15.10.2021 roku

- 17.6.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
- 17.6.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.
- 17.6.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w trybach obowiązujących w OSD.
- 17.6.4. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z Sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 17.6.5. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.



FEDERAL-MOGUL GORZYCE Sp. z o.o.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

**BILANSOWANIE 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 normach wymienionych w pkt. 6.6.1.1, w przypadku awarii Układów pomiarowych,
 - 18.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, 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 i 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 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 oplombowania 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 6.6.1.1, 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; w przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą pkt. 6.6.1.1.2,

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 są podane w normie określonej w pkt. 6.6.1.1.5. Wymagania odnośnie chromatografów określone są w pkt. 6.6.1.1.21

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 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 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 normach i przepisach prawa, o których mowa w pkt. 6.7.1.

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:

- a) godzinowej objętości Paliwa gazowego,
- b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
- c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- e) 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:

- a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
- b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
- c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.3. w Punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,

- 18.4.4.4. w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.8,
- 18.4.4.5. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.
- 18.4.5. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez 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 ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4 oraz 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. Sprawdzanie 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 przekaze Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 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. OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
 - 18.5.7. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 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 m³/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
 - 18.6.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.
 - 18.6.3. Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub 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 gGazem 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 Ggazem 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 Ggazem 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. 18.6.7., 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,
 - e) numer fabryczny gazomierza,
 - 18.6.8.2. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
 - 18.6.8.3. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
 - 18.6.8.4. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
 - 18.6.8.5. datę sporządzenia protokołu;
 - 18.6.8.6. 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. – 18.6.9.
- 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. 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 wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS albo w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać odczyt Układu pomiarowego poprzez oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.
- 19.2. ZUD zobowiązany jest do:
- 19.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego, 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. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie pięciu (5) Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 19.3.2. przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) Dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją Układów pomiarowych w Punktach wyjścia,
- 19.3.3. przekazywanie ZUD w terminie pięciu (5) Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 19.3.4. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,
- 19.3.5. przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do siedmiu (7) dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób,
- 19.3.6. 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,
- 19.3.7. 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, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.

- 19.5. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień okresu rozliczeniowego, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych Dni roboczych Miesiąca następnego po zakończeniu Miesiąca gazowego.
- 19.6. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden (1) 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.
- 19.7. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych wykonane poza planowanymi odczytami, związane z:
- 19.7.1. wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą Układu pomiarowego, albo rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 19.7.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 19.7.2.1. poprawności wskazania Układu pomiarowego,
- 19.7.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 19.7.2.3. poprawności działania Układu pomiarowego.
- 19.8. 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.
- 19.9. Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie lub Umowie dystrybucyjnej, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
- 19.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:
- 19.10.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
- 19.10.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
- 19.10.3. wartość Współczynnika konwersji KWR [kWh/m³],
- 19.10.4. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- 19.10.5. rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),
- 19.10.6. wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³] oraz jednostkach energii [kWh],
- 19.10.7. Datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.,
- 19.11. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:
- 19.11.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

- 19.11.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
- 19.11.3. stan wskazań Układu pomiarowego na początku okresu odczytowego [m³],
- 19.11.4. stan wskazań Układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego [m³],
- 19.11.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m³] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą Układu pomiarowego,
- 19.11.6. wartość Współczynnika konwersji K_{ws} , w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowego,
- 19.11.7. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [kWh],
- 19.11.8. rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).

20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

- 20.1. OSD 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 systemu w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

V_m – objętość paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [m³].

- 20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane 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 wg 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 [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} , 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 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, z częstotliwością przeliczeń jednostek objętości na jednostki energetyczne wynikającą z częstotliwości pomiarów dokonywanych przez urządzenia pomiarowe.

21.SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS

- 21.1. Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług Dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.
- 21.2. Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów wyjścia wyposażonych w Systemy telemetrii, o których mowa w pkt. 20.5., przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.
- 21.3. Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} \cdot V_o$$

gdzie:

Q_{OE} – ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],

V_o – różnica wskazań układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m³].

- 21.4. Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z punktem 3.6., z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

$$K_{ws} = \frac{1}{N_o} \frac{\sum_{m=M_p-1}^{M_k-1} CS_m}{3,6}$$

gdzie:

K_{ws} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],

M_k – Miesiąc gazowy w którym dokonano bieżącego odczytu Punktu WS,

M_p – Miesiąc gazowy, w którym przypada pierwszy dzień po poprzednim odczycie Punktu WS,

N_o – liczba miesięcy okresu rozliczeniowego, przy czym $N_o = M_k - M_p + 1$,

c_{sm} – wartość Ciepła spalania w miesiącu M opublikowana przez *PSG Sp. z o.o.* [MJ/m^3].

21.5. Szacowanie dotyczy tylko tych punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany licznika na koniec okresu rozliczeniowego.

21.6. Szacowanie ilości paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS odbywa się według następującego algorytmu:

$$V_{ws} = V_0 + V_{Db} - V_{Dp}$$

gdzie:

V_{ws} - ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [m^3],

V_0 - ilość paliwa gazowego dostarczonego do punktu wyjścia typu WS lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikających z różnicy między stanem odczytu danego punktu wyjścia typu WS dokonany w bieżącym okresie rozliczeniowym a stanem odczytu poprzedniego dla tego punktu wyjścia [m^3],

V_{Db} - szacowana ilość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na dzień okresu rozliczeniowego [m^3],

V_{Dp} - szacowana ilość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m^3].

21.7. Bieżąca szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia Paliwa gazowego zgodnie z wzorem:

$$V_{Db} = D \cdot \acute{S}DZ + WSK \cdot \Delta LDG$$

gdzie:

V_{Db} - szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej [m^3],

D – ilość dni objętych szacowaniem,

$\acute{S}DZ$ – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane przyjmuje się wartości średnie dla grupy Odbiorców) [m^3],

WSK – wskaźnik temperaturowy określający zmiany średniodobowego zużycia gazu w jednostkach objętości spowodowane zmianą temperatury o jedną stopień Celcjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na

zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [$\text{m}^3/^\circ\text{C}$],

ΔLDG – zmiana gazowego zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie gazowe zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniach grzania określane jest, jako różnica między temperaturą bazową (15°C) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym gazowe zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur wyższych od temperatury bazowej gazowe zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0) [$^\circ\text{C}$].

- 21.8. Wyliczenie ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

$$Q_{ws} = Q_{OE} + C_{SN} \cdot (V_{Db} - V_{Dp})$$

gdzie:

Q_{ws} – ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [kWh],

Q_{OE} – ilość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia typu WS lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wyznaczona zgodnie z punktem 21.3. [kWh],

V_{Db} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego [m^3],

V_{Dp} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m^3],

C_{SN} – nominalna wartość ciepła spalania [kWh/m^3].

- 21.9. OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt. 21.7, lub przedstawia metodykę ich wyznaczania.

22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

22.1. Zasady wykonywania alokacji dla Punktów wyjścia z wyłączeniem PWY_{OSP}

22.1.1. Alokacje dla Punktów wyjścia, w których Paliwo gazowe dostarczane jest do systemu OSW lub bezpośrednio do instalacji Odbiorcy końcowego na podstawie co najmniej dwóch PZDR, wykonuje OSW lub Odbiorca końcowy.

22.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia do Odbiorcy końcowego wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe przekazywane jest do tego Punktu wyjścia.

- 22.1.3. Alokacje dla Punktu wyjścia PWYOSW wykonywane są przez OSW dla każdego ZUD, dla którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia. Obowiązuje zasada całkowitego podziału ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do sieci OSW.
- 22.1.4. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana zgodnie z postanowieniami rozdziału 21, przypisana będzie przez OSD do tego PZDW lub PZDR. W takim przypadku OSW lub Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.
- 22.1.5. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez 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 temu ZUD.
- 22.1.6. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane 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.
- 22.1.7. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, lub w przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, maksymalna dobową ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR 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.
- 22.1.8. Alokacja wykonana przez OSW lub Odbiorcę końcowego na zasadach określonych w pkt. 21.1.5. – 22.1.7., winna zawierać całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego w tym Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt. 13.12. 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.

- 22.1.9. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW nie przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1.5. - 22.1.8., w terminie określonym w pkt. 22.2. lub 22.3., OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR. dla Odbiorcy lub poprzez zastosowanie proporcji ostatnich przesłanych Alokacji w przypadku OSW.
- 22.1.10. W przypadku, gdy OSDW jest stroną MUD i przysługuje mu Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$, OSDW wykonuje Alokacje dla PWY_{OSDW} w następujący sposób:
- 22.1.10.1. dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pomiędzy PZDW przysługujące poszczególnym ZUD lub ZUD i OSDW korzystającym z Mocy umownej przyznanej OSDW w $MFPWY_{OSDW}$, wchodzących w skład tego PWY_{OSDW} ,
- 22.1.10.2. dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w $MFPWY_{OSDW}$ w każdej Dobie gazowej pomiędzy PZD_{OSDW} przysługujące OSDW a PZDR przysługujące ZUD.
- Do Alokacji wykonanej przez OSDW, któremu przysługuje Moc umowna w $MFPWY_{OSDW}$, pozostałe zasady określone w pkt. 22.1. stosuje się odpowiednio
- 22.1.11. OSDW wykonuje Alokacje dla PWE_{OSDW} na ZUD w przypadku, gdy do Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez tego ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW.
- 22.1.12. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZD, i OSD otrzyma od ZUD zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZD, Alokacja będzie wykonywana przez OSW lub Odbiorcę końcowego pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZD nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego.
- 22.1.13. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest w dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.
- 22.1.14. Zapisy określone w pkt. 22.1.11. i pkt. 22.1.12. nie dotyczą Alokacji wykonywanych dla PWY_{OSDW} .
- 22.1.15. W przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Lokalny Obszar dystrybucyjny, Alokacja dla tej instalacji (PWE_z) wykonywana jest przez OSD i odpowiada ona:

- 22.1.15.1 Ilości Paliwa gazowego zmierzonej w Punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe;
- 22.1.15.2 Ilości Paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia Usługi dystrybucji w Punktach wyjścia typu WS.
- 22.1.16. W przypadku Instalacji LNG zasilającej Obszar dystrybucyjnego E:
- 22.1.16.1 Ilość Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG przypisywana jest proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących, na podstawie zatwierdzonych PZD, w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji;
- 22.1.16.2 jeżeli więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG, Alokacja w zakresie ilości Paliwa gazowego wprowadzonego z tej Instalacji regazyfikacji LNG (PWEż) wykonywana jest proporcjonalnie do przysługujących ZUD Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji;
- 22.1.16.3 w przypadku gdy w wyniku Alokacji wykonanej na zasadach określonych w pkt 22.2.8.2, okaże się, że ilości Paliwa gazowego wprowadzone przez ZUD w danej Dobie gazowej z Instalacji regazyfikacji LNG są wyższe niż ilości odebrane przez ZUD w tej Dobie gazowej w ramach Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji, ilości te przypisywane są proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących na podstawie zatwierdzonych PZD, w kolejnych Dobach;
- 22.1.16.4 W okresie Miesiąca gazowego ilość Paliwa gazowego wprowadzona przez ZUD z Instalacji regazyfikacji LNG i przypisana do Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 22.2.8.1, nie może przekraczać 24 – krotności Mocy umownej warunkowej ciągłej obowiązującej dla tego Punktu wyjścia.

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

- 22.2.1. Podmioty eksploatujące Źródło (PWEż) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
Strona 96 z 121
Tekst jednolity obowiązuje od 15.10.2021 roku

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.

22.2.2. Odbiorca końcowy 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.

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

22.2.3.1. Podmioty eksploatujące Źródło (PWE \dot{z}) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające 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^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.2.3.2. 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.

22.2.4. W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt. 22.2.3. uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

22.3. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.3.1. Podmioty eksploatujące Źródło (PWE \dot{z}) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające 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:

a) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego,

- b) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego,
- c) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

22.3.2. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do 3-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. OSD ma prawo weryfikować dane przekazane przez Odbiorcę końcowego lub OSW, niemniej jednak nie ponosi odpowiedzialności w przypadku błędnych danych lub Alokacji przekazanych przez Odbiorcę końcowego lub OSW.

22.3.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego ŚDZt i WSKt.

23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

23.1. Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne.

23.1.1. W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje:

- 1) dotyczące PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, gdy ZUD przysługuje w tym Punkcie moc umowna na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla obszaru dystrybucyjnego E,
- 2) szczególnych warunków świadczenia usług Dystrybucji w ramach PZDR dla do 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.

23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt. 23.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt. 23.1.1., 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.

23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

- 23.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.
- 23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 23.1.6. 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.
- 23.1.7. 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.
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 23.2. lub pkt. 23.3. o braku możliwości Dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 23.1.9. 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.
- 23.1.10. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.2. oraz pkt. 23.3.
- 23.1.11. 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.
- 23.1.12. 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_{OSD}, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 23.1.13. W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.12., wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

23.1.14. ZUD nie jest zobowiązany do składania Nominacji zgodnie z pkt. 23.1.1., w przypadku, gdy dostarcza na podstawie PZDW Paliwo gazowe do PWY_{OSDW}.

23.2. Proces Nominacji.

23.2.1. ZUD przekazują nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową której Nominacja dotyczy.

23.2.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 23.2.1., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

23.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.

23.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:

- 1) niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt. 17.2. lub 23.2.1.,
- 2) przekroczenia Mocy umownej,
- 3) nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,
- 4) braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,
- 5) złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.

23.2.5. ZUD jest odpowiedzialny by przekazane nominacje były zgodne z mocą zamówioną i ewentualnymi ograniczeniami.

23.2.6. W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

23.2.7. W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD w terminie określonym w pkt. 23.2.1., Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

23.2.8. W przypadku odrzucenia Nominacji dla danego Punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

23.3. Proces Renominacji.

23.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 do godziny 23:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której

Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 3 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.

- 23.3.2. 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.
- 23.3.3. 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.
- 23.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 23.2.4.
- 23.3.5. 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. 23.1.7.

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

- 23.4.1. ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biogazu rolniczego składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biogazu rolniczego planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWE_B), dla każdej godziny Doby gazowej.
- 23.4.2 W Nominacjach i Renominacjach ilości Biogazu rolniczego określone są w kWh/h w liczbach naturalnych.
- 23.4.3 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.
- 23.4.4 W Nominacjach i Renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni.
- 23.4.5 Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 23.4.6 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 rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, wynikającej z nieprzewidzianych ograniczeń.
- 23.4.7 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 23.5. oraz pkt 23.6.
- 23.4.8 W przypadku, gdy ZUD nie przekaze OSD Nominacji na kolejną Dobę gazową w terminie określonym w pkt 23.5 oraz pkt 23.6. przyjmuje się wartości zatwierdzone dla poprzedniej Doby gazowej.

23.5. Proces Nominacji w zakresie Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu rolniczego – zasady szczegółowe.

- 23.5.1. 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.
- 23.5.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 23.5., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 23.5.3. 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.
- 23.5.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
 - 23.5.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 23.5 oraz pkt 23.6,
 - 23.5.4.2. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
 - 23.5.4.3. W przypadku redukcji Nominacji, OSD podaje powód tej redukcji.
- 23.5.5. Odrzucenia Nominacji z przyczyn technicznych może nastąpić w sytuacji gdy:
 - 23.5.5.1. OSD ma prawo wprowadzić techniczne ograniczenia lub wstrzymać odbiór Biogazu rolniczego, w przypadku, gdy:
 - a) w przypadkach określonych w pkt 6.7.1.4.,
 - b) Zapotrzebowanie Strefy, zgodnie z definicją zawartą w Porozumieniu będzie niższe od złożonej Nominacji,
 - c) Chromatograf ulegnie Awarii, a w konsekwencji OSD nie jest w stanie kontrolować jakości Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,
 - d) wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biogazu rolniczego w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,
 - e) wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biogazu rolniczego (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).

23.5. Proces Renominacji.

- 23.6.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości 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.
- 23.6.2. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.5.4. oraz 23.5.5.
- 23.6.3. W przypadku redukcji Renominacji, OSD podaje powód tej redukcji z uwzględnieniem przyczyn określonych w pkt 23.5.5.
- 23.6.4. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem redukcji.

24. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1. Ogólne warunki Bilansowania.

24.1.1. W Obszarze dystrybucyjnym E:

- 1) Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;
- 2) Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego realizowane jest przez OSD, z zastrzeżeniem ppkt 24.1.1.3) – 24.1.1.5);
- 3) W przypadku, gdy OSP utworzy obszar bilansowania, na zasadach określonych w IRiESP, obejmujący Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E, Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego nie jest realizowane przez OSD;
- 4) OSP może utworzyć obszar bilansowania, o którym mowa w ppkt. 24.1.1.3), w przypadku, gdy OSD dysponuje możliwościami technicznymi określenia dobowych ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w Obszarze dystrybucyjnym E z uwzględnieniem rzeczywistych poborów paliwa gazowego. W takim przypadku ilości takie są przypisywane temu ZUD w tej Dobie gazowej oraz przekazywane OSP na zasadach określonych w pkt. 22.2. i 22.3.
- 5) Różnica pomiędzy ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w PWE_{OSP} a ilością Paliwa gazowego odebraną z Obszaru dystrybucyjnego E jest rozliczana pomiędzy OSP a OSD po cenie CSRB zdefiniowanej w IRiESP.

24.1.2. Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.

24.1.3. Celem Bilansowania handlowego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Obszaru dystrybucyjnego.

24.2. Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego E.

24.2.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.

24.2.2. OSD może podejmować działania wspomagające Bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

24.2.3. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym, ograniczenia:

- 1) w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

2) w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.

24.2.4. W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego wchodzącego w skład Obszaru dystrybucyjnego E przyłączona jest należąca do OSD Instalacja regazyfikacji LNG, która potencjalnie może być wykorzystana przez OSP w ramach Bilansowania fizycznego, OSD informuje OSP o parametrach, charakterystyce technicznej oraz lokalizacji tej instalacji oraz określa poziom wolnej zdolności Instalacji regazyfikacji LNG, która może zostać wykorzystana przez OSP na potrzeby bilansowania fizycznego bez uszczerbku dla potrzeb OSD lub innych ZUD korzystających z tej instalacji.

24.3. Zasady ustalania ceny CW dla celów rozliczeń w ramach procedury Wyrównania oraz ceny CRG_{BIL} dla celów rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

24.3.1. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CW_E) dla Obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWE_{OSP}, PWE_Ż) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CW_E jest publikowana na stronie internetowej OSW bądź OSP do 10 Dnia roboczego następującego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.

24.3.2. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG (CRG_{BILLNG}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.3.3. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla gazu wysokometanowego grupy E dla lokalnych obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRG_{BILOSDW}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRG_{BIL} jest publikowana na

stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.3.4. OSD ustala CRG_{BIL} w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

24.4. Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego w Obszarze dystrybucyjnym E.

24.4.1. W przypadku, gdy suma Alokacji w Okresie rozliczeniowym jest różna od ilości Paliwa gazowego dostarczonego dla danego ZUD lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, dokonuje się rozliczenia z danym ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

24.4.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie rozliczeniowym okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_Ż oraz PWE_{OSP}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Bilansowania Systemu dystrybucyjnego.

24.4.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie rozliczeniowym okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_Ż oraz PWE_{OSP}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

24.4.4. Rozliczenia z ZUD w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego wykonywane są w Okresach rozliczeniowych.

24.4.5. Rozliczenie przekazanych i odebranych ilości Paliwa gazowego w ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego następuje w oparciu o wartość CRG_{BIL} obowiązującą w danym Okresie rozliczeniowym. Podstawą rozliczeń jest dodatkowy HRB.

24.4.6. W przypadku gdy Umowa dystrybucyjna zostanie:

24.4.6.1 rozwiązana w trakcie Okresu rozliczeniowego - przyjmuje się, że Okres rozliczeniowy na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania Umowy dystrybucyjnej;

24.4.6.2. zawarta w trakcie Okresu rozliczania - przyjmuje się, że Okres rozliczania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

24.5. Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji i Bilansowania handlowego systemu dystrybucyjnego.

- 24.5.1. OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:
 - 1) objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,
 - 2) wartość Współczynnika konwersji Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.
- 24.5.2. HRD, HRB stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.
- 24.5.3. OSD sporządza dla każdego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe, zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.
- 24.5.4. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD, HRN lub HRB, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.
- 24.5.5. W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRD, HRB lub HRN ilości Paliwa gazowego obarczona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.
- 24.5.6. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 24.5.7. W terminie do 15-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRB, HRN.
- 24.5.8. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym w tym Punkcie, przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.

25.ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1. Ograniczenia Systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 1) przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
Strona 106 z 121
Tekst jednolity obowiązuje od 15.10.2021 roku

- a) zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
 - b) nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
 - c) wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,
 - d) awariami w Sieciach operatorów Systemów gazowych,
 - e) zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,
 - f) zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
 - g) zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
 - h) koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,
- 2) następującym sytuacjami:
- a) ograniczoną Przepustowością Sieci lub Systemowych obiektów technologicznych,
 - b) koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
 - c) koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,
 - d) prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w Systemach współpracujących,
 - e) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej.

25.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.2.1. 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.

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

- a) analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
- b) programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
- c) rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
- d) rozbudowę Systemu w miejscach ograniczonej Przepustowości,
- e) monitorowanie parametrów technicznych Paliwa gazowego,
- f) zarządzenie pracą Systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
- g) 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.

- 25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD oraz w przypadku niewykorzystania tych Przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 25.2.4.
- 25.2.4. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę Dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej Przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych Umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane Przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej Mocy umownej Systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 6 miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu 30 dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 25.2.5. 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.
- 25.2.6. 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.
- 25.2.7. Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt 25.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 25.2.8. 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.
- 25.3. Wstrzymanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.
- 25.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
- 1) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
 - 2) gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

- 3) gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - 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,
 - 5) gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, zgodnie z postanowieniami art. 6b Ustawy Prawo energetyczne,
 - 6) prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,
 - 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.
- 25.3.2. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż w sytuacji:
- 25.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWEż stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
 - 25.3.2.2 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
 - 25.3.2.3 gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
 - 25.3.2.4 gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRiESD.
- 25.3.3. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny, w przypadkach, o których mowa w pkt 25.3.2, a ponadto w sytuacji:
- 25.3.3.1. braku wystarczających pojemności zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG lub zdolności regazyfikacyjnych Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.2. wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, jeżeli uniemożliwia ono wprowadzenie skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG,

- 25.3.3.3. braku urządzenia do pomiaru masowego zainstalowanego na cysternie dostarczającej skroplony gaz ziemny, jeżeli z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta więcej niż jeden ZUD lub w przypadku, gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD, ale nie został ustalony inny sposób wykonania pomiaru zgodnie z pkt 24.6.11.,
 - 25.3.3.4. braku możliwości wykonania pomiaru na zasadach ustalonych zgodnie z pkt 24.6.11., jeżeli cysterna nie dysponuje urządzeniem do pomiaru masowego - w przypadku, gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD,
 - 25.3.3.5. braku okazania lub dostarczenia przez przedstawiciela ZUD dokumentów dostawy, określających w szczególności pochodzenie skroplonego gazu ziemnego oraz parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego,
 - 25.3.3.6. zidentyfikowania okoliczności stanowiących zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska, w szczególności spowodowanych awarią lub stanem technicznym cysterny dostarczającej skroplony gaz ziemny lub urządzeń służących do wprowadzenia tego gazu do Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.7. awarii Instalacji regazyfikacji LNG oraz prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 25.3.3.8. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych w Instalacji regazyfikacji LNG
- 25.3.4. 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. 25.3.1.
- 25.3.5. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.
- 25.3.6. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 25.3.7. W przypadku wstrzymania dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do wstrzymania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 25.3.8. W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczanych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej Federal-Mogul Gorzyce Sp. z o.o.
Strona 110 z 121
Tekst jednolity obowiązuje od 15.10.2021 roku

ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.

25.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji przekazanych przez ZUD i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.

25.4.2. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego przekazane do Dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom Systemowym.

25.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 25.4.2., przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.14. OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

25.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD

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

1) Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w Punkcie wyjścia jest naliczana w następujący sposób:

a) względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \left[\frac{MOD(N_Z - I_G)}{N_Z} \right] \cdot 100\%$$

gdzie:

PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z - dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

b) jeśli $PNWW > 10\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) \cdot N_Z \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

N_Z - dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej

nominacji ZUD,
CRG – Cena Referencyjna Gazu.

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

$$ONWW = I_G \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

I_G - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

25.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD.

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

25.6. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do Systemu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.6.1. Z zastrzeżeniem pkt. 25.6.2. ppkt. 1) OSD odmawia odebrania w MFPWE_{OSP} oraz PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, o ile umowa Dystrybucji/umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

25.6.2. W przypadku stwierdzenia, że do Systemu zostało wprowadzone paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD, określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

- 1) dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynęły negatywnie na realizację umów innych ZUD,
- 2) wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 25.6.1. oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD, 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.

3) niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 25.6.2. ppkt. 2).

25.6.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 25.6.1. oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE_{OSD}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

25.6.4. 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 22.

25.6.5. Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE_Ż Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 25.8. – 25.9., co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

25.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego

25.7.1. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWE_Ż 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 ³	7 5*
zawartość par rtęci	µg/m ³	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40 25*

* wymagane dla Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE_B

25.7.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (ONP) (z wyłączeniem PWE_{OSP}) obliczaną jako:

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

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE_Ż [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z 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. 25.7.1.,

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

25.7.3. 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. 25.7.2.

25.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.8.1. ZUD, OSDW oraz OSD zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazywanego do Dystrybucji w umownych punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

25.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt. 25.8.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

$$ONT = IN * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

ONT- opłata za niedotrzymanie parametru temperatury Punktu rosy wody [zł],

IN - odebrana w umownym Punkcie wejścia PWE_z do Systemu ilość Paliwa gazowego o nieodpowiednim parametrze,

CRG – Cena Referencyjna Gazu,

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w Punkcie wejścia [K],

MOD - wartość bezwzględna.

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

25.9. Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.9.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEż 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 punktem 3.5.2., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEż [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEż 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^3],

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.7.1.1. [MJ/m^3],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEż 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 punktem 6.7.1.2., ale niższej niż HSN_{min} , określonej zgodnie z punktem 6.7.1.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEż [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEż 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^3],

HSN_{\min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 3.5.1. [MJ/m³],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie 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. 25.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.7.1.1., może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1. Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna/Umowa kompleksowa.

27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ

27.1. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna/Umowa kompleksowa oraz Taryfa.

28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1. Awarie i ich usuwanie.

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

28.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom Systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronach internetowych OSD.

28.1.3. 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 dostaw.

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

28.1.5. Na obszarze Systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w Dystrybucji Paliwa gazowego.

- 28.1.6. 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.
- 28.1.7. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
- 28.1.8. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

28.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego

- 28.2.1. ZUD opracowuje oraz uzgadnia z OSD procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 28.2.2. 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 pkt. 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze OSD, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 28.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 28.2.2. 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.
- 28.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 28.2.3. 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 tego Systemu.

28.2.5. 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.

28.3. Sporządzanie Planu ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego:

28.3.1. Zasady opracowywania Planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.

28.3.2. OSD opracowuje Plan ograniczeń, z uwzględnieniem następujących stopni zasilania:

28.3.2.1. Pierwszy stopień zasilania odpowiada wielkości maksymalnej Mocy umownej, jaką może pobierać Odbiorca w danym Punkcie wyjścia na podstawie Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej;

28.3.2.2. Drugi stopień zasilania odpowiada średniej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, jaką pobierał Odbiorca w danym Punkcie wyjścia, w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym przekazywane są dane, z wyłączeniem dni, w których pobór dobowy w Punkcie wyjścia był równy 0 kWh/dobę;

28.3.2.3. Stopnie zasilania od trzeciego do dziewiątego określa się w Planie ograniczeń jako wartości godzinowe i dobowe - pośrednie między stopniem zasilania drugim a dziesiątym - zmniejszające się proporcjonalnie, chyba że istnieją technicznie uzasadnione przesłanki innej zmienności stopni zasilania przy zachowaniu zasady stopniowej redukcji poboru Gazu ziemnego między drugim a dziesiątym stopniem zasilania;

28.3.2.4. Dziesiąty stopień zasilania odpowiada minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego pobieranej przez Odbiorcę w danym Punkcie wyjścia, niepowodującej zagrożenia bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Ilość ta, określona przez Odbiorcę, nie może przekraczać najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów Gazu ziemnego wyznaczonych dla każdego roku w okresie 3 lat poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym został opracowany Plan ograniczeń, z wyłączeniem dni, w których godzinowa i dobową ilość Gazu ziemnego, jaką pobierał Odbiorca w danym Punkcie wyjścia, nie przekraczała 15% wartości określonej dla tego Odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku;

28.3.2.5. Jedenasty stopień zasilania odpowiada zerowej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego pobieranej przez Odbiorcę w danym Punkcie wyjścia;

- 28.3.2.6. Dwunasty stopień zasilania odpowiada zerowej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego pobieranej w danym Punkcie wyjścia przez Odbiorcę, w tym Odbiorcę chronionego, o którym mowa w:
- 28.3.2.6.1 § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
 - 28.3.2.6.2 § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń w zakresie, w jakim zajmuje się wytwarzaniem ciepła dla Odbiorców ciepła spełniających kryteria określone dla Odbiorców chronionych, o których mowa w pkt 28.3.2.6.1, pobierających ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tych Odbiorców, pod warunkiem że instalacji tego Odbiorcy chronionego nie można zasilać paliwem innym niż Gaz ziemny.
- 28.3.3. Ograniczenia określone w stopniach zasilania od pierwszego do jedenastego mają zastosowanie do wszystkich Odbiorców, z wyjątkiem Odbiorców chronionych.
- 28.3.4 Ograniczenia określone w dwunastym stopniu zasilania mają zastosowanie do wszystkich Odbiorców, z wyjątkiem Odbiorców chronionych, o których mowa w:
- 28.3.4.1 § 4 ust. 1 pkt 1, 3-7 i 10-12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń;
 - 28.3.4.2 § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla Odbiorcy ciepła spełniającego kryteria określone dla Odbiorców chronionych, o których mowa w pkt 28.3.4.1, pobierających ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego Odbiorcy, pod warunkiem że instalacji tych Odbiorców nie można zasilać paliwem innym niż Gaz ziemny.
- 28.3.5 Jeżeli Odbiorca chroniony oprócz działalności, o której mowa w § 4 ust. 1 pkt 3-13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, prowadzi również inną działalność, wówczas w zakresie tej działalności podlega ograniczeniom.
- 28.3.6 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. 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.
- 28.3.7 W przypadku gdy Odbiorca nie przekaze informacji o minimalnej

godzinowej dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zgodnie z pkt 8.2.2, a jednocześnie Odbiorca w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym sporządzany jest Plan ograniczeń, realizował pobór, za ilość Gazu ziemnego, o której mowa w pkt 28.3.2.4, przyjmuje się minimalny godzinowy i dobowy pobór Gazu ziemnego odnotowany w tym okresie, z wyłączeniem dni, dla których pobór dobowy w Punkcie wyjścia był równy 0 kWh/dobę.

28.3.8 W przypadku Odbiorcy przyłączonego do Sieci dystrybucyjnej po dniu 30 czerwca roku, w którym sporządzany jest Plan ograniczeń, albo w przypadku Odbiorcy który nie przekaze informacji o minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zgodnie z pkt 8.2.2, a jednocześnie w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedzającego do dnia 30 czerwca roku, w którym sporządzany jest Plan ograniczeń, nie realizował poboru lub realizował pobór w części tego okresu:

28.3.8.1 za ilość Gazu ziemnego, o której mowa w pkt 28.3.2.2, OSD przyjmuje wielkość Mocy umownej określonej w PZD;

28.3.8.2 za ilość Gazu ziemnego, o której mowa w pkt 28.3.2.4, OSD przyjmuje wartość minimalnego możliwego do zrealizowania poboru Gazu ziemnego, wynikającego z postanowień określających maksymalne dopuszczalne ograniczenia w poborze tego Gazu ziemnego zawartych w obowiązującym w chwili sporządzania Planu ograniczeń PZD lub w obowiązującej w chwili sporządzania Planu ograniczeń Umowie kompleksowej lub Umowie sprzedaży zawartej pomiędzy Odbiorcą a ZUD.

28.3.9 OSD przekazuje, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa URE o zatwierdzeniu Planu Ograniczeń, informację o maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania:

28.3.9.1 Odbiorcy, o którym mowa w § 6 ust. 3 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, w zakresie jego dotyczącym,

28.3.9.2 ZUD, w zakresie dotyczącym Odbiorców ZUD ujętych w Planie ograniczeń.

28.3.10 OSD, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa URE o zatwierdzeniu Planu Ograniczeń, informuje, poprzez opublikowanie komunikatu na stronie internetowej OSD, a także w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, o możliwości zastosowania ograniczeń określonych w dwunastym stopniu zasilania

28.3.10.1 Odbiorców chronionych podlegających ograniczeniom, zgodnie z pkt 28.3.2.5;

28.3.10.2 ZUD dostarczających Gaz ziemny Odbiorcom chronionym ZUD, o których mowa w pkt 28.3.10.1.

28.3.11 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego

i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu Planu ograniczeń dla tego Odbiorcy, wraz z maksymalnymi godzinowymi i dobowymi ilościami poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania.

28.3.12. 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.

28.3.13 Odbiorcy zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.

28.3.14 ZUD oraz OSD nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek OSP.

29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

29.1. 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/kompleksowej

29.2. W przypadku gdy OSDW do dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD nie nabył całości Mocy umownej w MFPWE_{OSDW} lub MFPWY_{OSDW}:

29.2.1. OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD oraz składa PZD_{OSDW} w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} nie później niż w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD.

29.2.2. OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, któremu dotychczas przysługiwała Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w terminie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW}, całości Mocy umownej przysługującej temu ZUD w MFPWY_{OSDW} 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_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.

29.2.3. OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW}, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.

29.2.4. Wnioski PZD_{OSDW} oraz PZDW rozpatrywane są przez OSD na zasadach opisanych w rozdziale 13.