



PCC ROKITA S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

Tekst zatwierdzony przez:

Tekst obowiązujący od 05.04.2023 roku

CENTRUM ENERGETYKI
Główny Energetyk
Grzegorz Karpiak

CENTRUM ENERGETYKI
Pełnomocnik ds. energii
Michał Komus

.....
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

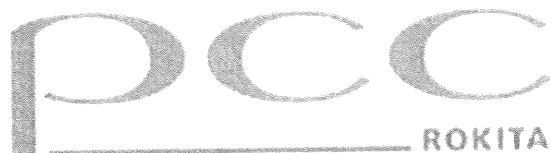
SPIS TREŚCI

1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW	5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD	20
3. DOKUMENTY POWIĄZANE	22
4. INFORMACJE DODATKOWE.....	22
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)	25
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY.....	25
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH.....	37
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	39
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	42
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	43
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA	52
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	58
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	61
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA.....	74
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	79
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	84
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	84
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	91
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH	99
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ	105
21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ	105
22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA	107
23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	115
24. PROCEDURA WYRÓWNIANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE	

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 2 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

LOKALNEGO OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO.....	121
25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	134
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI.....	146
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ.....	147
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	147
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE.....	149
ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO	150

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 3 z 168
CENTRUM ENERGETYKI Pełnopotężnik do energii		Obowiązuje od 05.04.2023 roku



PCC ROKITA S.A.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ

POSTANOWIENIA OGÓLNE**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 4 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CENTRUM ENERGETYKI
Pomocnik ds. energii

Elżbieta Romanus

1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW

1.1. OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 1.1.1. PCC Rokita S.A. jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD”) świadczy usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych Nr DPG/170/9256/W/OWR/2017/DB z dnia 28 września 2017 r. oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) o wyznaczeniu PCC Rokita S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Gazowego w dniu 29 stycznia 2018 r. na okres od dnia 1 lutego 2018 r. do 31 grudnia 2030 r.
- 1.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na Dystrybucji paliw gazowych na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie PCC Rokita S.A. w Brzegu Dolnym oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie, siecią o ciśnieniu średnim.
- 1.1.3. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym PCC Rokita S.A.

1.2. DEFINICJE

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	Przypisanie poszczególnym ZUD szacunkowych ilości Paliwa gazowego w PWE _{OSP} oraz PWY _{OSP} za 4 i 8 godzin doby bieżącej oraz w poprzedniej Dobie gazowej.
Alokacja rozliczeniowa	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego w PWE _{OSP} oraz PWY _{OSP} , w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.
Awaria	Nagle, nieprzewidziane zdarzenie powodujące utratę zdolności użytkowej sieci gazowej lub stwarzające bezpośrednie zagrożenie dla życia lub zdrowia ludzkiego, mienia i środowiska lub powodujące nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
Bilansowanie handlowe OSP	Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w zdefiniowanym w IRiESP obszarze

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 5 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

bilansowania, wykonywana na zasadach określonych w IRiESP.

**Bilansowanie handlowe
Lokalnego Obszaru
dystrybucyjnego**

Działalność OSD polegająca na określaniu i rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością Paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym.

Biogaz

Gaz uzyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.

Biogaz rolniczy

Gaz otrzymywany w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków..

Biometan

Gaz uzyskany z Biogazu lub Biogazu rolniczego.

Cena referencyjna gazu (CRG)

Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla poszczególnych rodzajów gazu.

**Cena referencyjna gazu na
potrzeby rozliczania
Bilansowania handlowego
Lokalnego Obszaru
dystrybucyjnego (CRG_{BIL})**

Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla poszczególnych rodzajów Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, na potrzeby prowadzenia rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

**Cena referencyjna gazu na
potrzeby rozliczenia
Wyrównania (CW)**

Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla Obszaru dystrybucyjnego E oraz Obszaru dystrybucyjnego Lw, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury Wyrównania.

**Cena referencyjna gazu na
potrzeby rozliczenia
Wyrównania z powodu korekty
(CWK)**

Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla Obszaru dystrybucyjnego E oraz Obszaru dystrybucyjnego Lw, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury Wyrównania z powodu korekty rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 6 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Ciepło spalania

Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ 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.

Chłonność strefy

Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie Strefy dystrybucyjnej, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tej Strefy dystrybucyjnej.

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

Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, we wszystkich stanach skupienia, w tym skroplony gaz ziemny (LNG) lub sprężony gaz ziemny (CNG).

Gielda Gazu

Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na której zawierane są transakcje sprzedaży Paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.

Instalacja Biometanu

Instalacja służąca do wytwarzania Biometanu.

Instalacja regazyfikacji LNG

Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 7 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Liczba Wobbego	Stosunek wartości Ciepła spalania, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Lokalny Obszar dystrybucyjny	Obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony z Systemem przesyłowym.
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 OSW, którego system zasila Obszar dystrybucyjny OSD, bądź OSDW, którego system zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD.
Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa (MUP)	Umowa o świadczenie usług przesyłania zawierana przez OSP z OSD, określająca dodatkowo szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy stronami umów.
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 pobrana z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc umowna warunkowo ciągła	Moc umowna lub jej część, która może być udostępniona na zasadach ciągłych w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości, 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 pobierania Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie, wyrażona w m ³ /h.
Kontrola metrologiczna	Weryfikacja, czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i odebranego w Punktach wyjścia w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wynik pomiaru i sposób Alokacji.
Nominacja	udczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.

Data opracowania: 20.02.2023 roku

Wersja IRiESD 4.0

Strona 8 z 168

Obowiązuje od 05.04.2023 roku

	przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia lub wprowadzona w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji Biometanu (PWE _B).
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.
Odbiorca chroniony	Odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
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 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; do własnego użytku nie zalicza się Paliw gazowych zakupionych w celu ich zużycia na potrzeby przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
Okres bilansowania	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, obejmujący okres: - Roku gazowego – w przypadku Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG; - od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia danego roku – w przypadku pozostałych Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.
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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 9 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

	usługę Dystrybucji.
Okres Wyrównania	Przedział czasowy będący podstawą rozliczenia w ramach Wyrównania, obejmujący okres od godziny 6.00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego a godziną 6.00 dnia 1 stycznia roku danego.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE, którym jest <i>PCC Rokita S.A.</i>
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Przesyłaniem Paliwa gazowego, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa URE, którym jest <i>GAZ-SYSTEM S.A.</i>
Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)	Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, OSDW lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD, w tym system dystrybucyjny <i>Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.</i> , z którego zasilany jest System dystrybucyjny OSD.
Operator Źródła	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny, w tym także podmiot zarządzający Instalacją Biometanu, Instalacją regazyfikacji LNG, podmiot zarządzający mieszalnią gazu, podmiot zarządzający kopalnią gazu ziemnego.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony Gaz ziemny lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej, a także Biometan, niezależnie od ich przeznaczenia.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.

Data opracowania: 20.02.2023 roku

Wersja IRiESD 4.0

Strona 10 z 168

Obowiązuje od 05.04.2023 roku

CENTRUM ENERGETYKI
PCC Rokita S.A.

Eliżeta Rozmus

(PZD)	dystrybucji do jednego Punktu wyjścia. Jedna Umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji na okres rozruchu technologicznego	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW (PZDOSDW)	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 jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych.
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 WSP (PZDSP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do pojedynczego Punktu wyjścia WS, w którym zainstalowany został Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do Punktu wyjścia PWY _{OSP} , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji zwrotnej.
Profil SLP	Profil zużycia służący do szacowania odczytów i rozliczenia usługi Dystrybucji świadczonej do Punktów wyjścia typu WS.
Przedpłatowy Układ pomiarowy	Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 11 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji, gdy cała opłacona ilość Paliwa gazowego zostanie odebrana.

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.

Przepustowość zarezerwowana

Część Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD Umowami Dystrybucyjnymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego, lub innymi wynikającymi z IRiESD zobowiązaniami OSD, które są związane z rezerwowaniem Przepustowości.

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 wejścia

Punkt, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.

Punkt wyjścia

Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji.

Redukcja ciśnienia

Czynności prowadzące do nastawy wartości ciśnienia paliwa gazowego w zakresie możliwości technicznych fizycznego punktu wyjścia.

Renominacja

Zmiana zatwierdzonej Nominacji.

Rok gazowy

Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.

Sieć dystrybucyjna

Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, 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:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 12 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

	gazociągi wraz z stacjami gazowymi i Układami pomiarowo-rozliczeniowymi, 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.
Strefa dystrybucyjna	Wydzielony obszar Systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia.
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 pomiarowo-rozliczeniowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego 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 pomiarowo-rozliczeniowy	Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości Paliw gazowych i rozliczeń za Paliwa gazowe, w szczególności gazomierze.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta między

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 13 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

	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 pomiędzy ZUD a Odbiorcą lub OSW; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług Przesyłania lub magazynowania tego Paliwa gazowego.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
Usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego	Usługa świadczona przez OSP w fizycznym punkcie wyjścia, polegająca na obniżeniu ciśnienia paliwa gazowego do wartości ustalonej z Odbiorcą przyłączonym w danym fizycznym punkcie wyjścia, w zakresie wynikającym z możliwości technicznych fizycznego punktu wyjścia i przyłączonej sieci/instalacji Odbiorcy.
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.
Wyrównanie	Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy sumą ilości Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Alokacji rozliczeniowej w Okresie Wyrównania a sumą ilości Paliwa gazowego odebraną przez ZUD w tym okresie z Obszaru dystrybucyjnego E, ustaloną na potrzeby rozliczenia Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 14 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

	parametrów technicznych Paliwa gazowego w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego Systemu.
Zbiorcze 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 warunkach Umowy dystrybucyjnej.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi Przesyłania lub bilansowania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.
Źródło	Miejsce wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu gazowego, tj.: kopalnia, Instalacja regazyfikacji LNG, Instalacja Biometanu, mieszalnia, instalacja wytwarzająca gaz koksoowniczy, sieci inne aniżeli System dystrybucyjny OSD lub system dystrybucyjny OSDW lub System przesyłowy OSP.

1.3. WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW

CRG	Cena Referencyjna Gazu OSD dla danej grupy gazu
CRG_{BIL}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego
CW_E	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu E
CW_K	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu E dla przypadków rozliczenia korekt rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji
°C	Stopień Celsjusza
DNS	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
E	Gaz ziemny wysokometanowy
H	Godzina
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji
HRN	Handlowy Raport Bilansowania Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego
HRW	Handlowy Raport Wyrównania
HSN	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 15 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

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 określona w pkt 6.7.1.2.
H_{zw}	Rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego lub pobranego z 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
K_{WR}	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
K_{WS}	Współczynnik konwersji dla Punktów WS
m³	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
Mg	Miligram
MFPWE_{osd}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY_{osd}	Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWE_{osw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do Obszaru Dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW
MFPWY_{osw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru Dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSW
MFPWE_{osp}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Systemu przesyłowego
MFPWY_{osp}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do Systemu przesyłowego
MFPWE_{osdw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW do Obszaru dystrybucyjnego
MFPWY_{osdw}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 16 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
Nz	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD.
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w Punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia
ONWW	opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszar rozliczeniowy Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego, tj. <i>PCC Rokita S.A.</i>
OSP	Operator Systemu Przesyłowego, tj. <i>GAZ-SYSTEM S.A.</i>
OSW	Operator Systemu Współpracującego, tj. m.in. <i>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</i>
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)
PNWW	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
PWE_B	Punkt wejścia z Instalacji Biometanu
PWE_K	Punkt wejścia z kopalni
PWE_{LNG}	Punkt wejścia z Instalacji Regazyfikacji LNG
PWE_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wejścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego
PWE_{OSDW}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSDW
PWE_{OSP}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego
PWE_Ż	Punkt wejścia ze Źródła
PWE_{OSW}	Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSW
PWY_{OSD}	Określony w IRiESP Punkt wyjścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego
PWY_{OSDW}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego

PWY_{osw}	Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do systemu dystrybucyjnego OSW
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZD_{osdw}	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW
PZDP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
PZDSP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu WSP
PZDW	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu W
PZDZ	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu Z
µg	Mikrogram
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej Mocy umownej 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 pomiarowo-rozliczeniowych
X_{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt 25.8.1
X_{SJW}	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
X_{STNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X_{STW}	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
ZZZ	Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Zw	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. „Objętość Paliwa gazowego” wyrażana jest w Metrach sześciennych w Warunkach normalnych.
- 1.5. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:
- 1.5.1. Rozporządzenie Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych – dalej „Kodeks bilansowania”,
 - 1.5.2. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
 - 1.5.3. Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny – 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 – dalej „Ustawa o zapasach”,
 - 1.5.5. Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
 - 1.5.6. Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
 - 1.5.7. Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
 - 1.5.8. Ustawa z dnia 5 sierpnia 2010 r. o ochronie informacji niejawnych 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 - 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- 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 – 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 - dalej „Rozporządzenie systemowe”,
 - 1.5.13. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 19 z 168
Obligatorium do energii		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

gazowe i ich usytuowanie - 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 – 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 – 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) – 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. 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”), ponadto również wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej sporządzonej przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o..
- 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. IRIESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej lub 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 pkt 5.
- 2.4. W przypadku niezgodności regulacji IRIESD i Umowy dystrybucyjnej lub 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 OSD.
<https://pcc.rokita.pl/gaz-ziemny/dane-kontaktowe/>
- 2.6. IRIESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 20 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

~~CENTRUM ENERGETYCZNE~~
~~Pełnomocnik ds. OŚROD~~
~~Elżbieta Kłosowska~~

oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:

- 2.6.1. przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 2.6.2. wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
- 2.6.3. kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego;
- 2.6.4. współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych;
- 2.6.5. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;
- 2.6.6. parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.

2.7. Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD.

- 2.7.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez PCC Rokita S.A. kryteriów zawartych w art. 9d ust. 7. ustawy - Prawo energetyczne.
- 2.7.2. OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD. Projekty zmian IRiESD, mogą być opracowywane w formie karty aktualizacyjnej do niniejszej IRiESD lub poprzez wydanie nowej IRiESD.
- 2.7.3. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy- Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę aktualizacyjną lub nowo opracowaną IRiESD na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
- 2.7.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
 - 2.7.4.1. OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
 - 2.7.4.2. OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
 - 2.7.4.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.
- 2.7.5. Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie, o którym mowa powyżej. mogą wnosić uwagi dotyczące zaproponowanych zmian. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od dnia opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- 2.7.6. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 2.7.7. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiążą OSD, ZUD, użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których

urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia wejścia w życie aktualnej wersji IRiESD OSD.

- 2.7.8. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do umów zawartych z OSDW, w tym MUD.

3. DOKUMENTY POWIĄZANE

- 3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:
- 3.1.1. IRiESP GAZ-SYSTEM S.A.
 - 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. Aktualnie obowiązujące Polskie Normy oraz normy i standardy techniczne funkcjonujące u OSD.

4. INFORMACJE DODATKOWE

- 4.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:
- 4.1.1. IRiESD,
 - 4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
 - 4.1.3. zatwierdzoną przez Zarząd PCC Rokita S.A. 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. wzorzec MUD

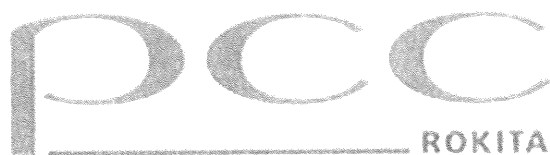
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 22 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 4.1.12. wzór formularza PZD i ZZZ
- 4.1.13. I część Planu Ograniczeń OSD,
- 4.1.14. obowiązującą Taryfę,
- 4.1.15. CRG (wartości aktualne oraz historyczne) dla wszystkich Obszarów dystrybucyjnych,
- 4.1.16. dane kontaktowe OSD, w tym numery telefonów i adresy jednostek OSD,
- 4.1.17. listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną.
- listę sprzedawców rezerwowych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 23 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CESTOWNI ENERGETYKI
PCC Rokita S.A.

Białystok, 10.04.2023



PCC ROKITA S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 24 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)

- 5.1. CRG ustalana jest na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju 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.
- 5.2. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 5.3. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD w zakresie ustalonym w obowiązujących przepisach prawa, IRiESD lub Taryfie, ustalana jest przez OSD dla:
- 5.3.1. Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym E oraz w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych składających się z podsystemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E;
- 5.3.2. Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG.

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

- 6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego:
- 6.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD składa się z podsystemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.1.2. System dystrybucyjny nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, a także Źródeł, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 6.1.3. Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować systemy, sieci i instalacje innych operatorów oraz właścicieli źródeł, w tym Instalacji regazyfikacji LNG, ponadto instalacji magazynowania i Instalacji Biometanu.
- 6.1.4. Do Systemu dystrybucyjnego OSD nie ma przyłączonych gazociągów doprowadzających gaz z kopalń gazu, instalacji Biometanu, gazociągów gazu ziemnego zaazotowanego, gazu koksowniczego, 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 wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 25 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CEMENTARIA GRENSETHYU
Polimnucitalk do. 020022

Edyta Tomasz

6.2.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:

6.2.1.1. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wejścia:

- a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego OSP do Obszaru dystrybucyjnego E nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego OSP *GAZ-SYSTEM S.A.* (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD});
- b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego (OSW) *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (MFPWE_{OSW}) do Obszaru dystrybucyjnego E, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSDW}),
- c) sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP i dystrybucyjny OSW (PWE_Ż),
- d) Instalacje Biometanu (PWE_B),
- e) Instalacje regazyfikacji LNG (PWE_{LNG})

6.2.1.2. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:

- a) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP *GAZ-SYSTEM S.A.* (PWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD})
- b) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (PWE_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSW międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (MFPWY_{OSDW}).

6.2.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego

6.2.2.1. Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:

- a) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP *GAZ-SYSTEM S.A.*, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 26 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

do Systemu przesyłowego OSP (MFPWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),

- b) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSW (MFPWY_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSDW}),
- c) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, pozostałych OSW lub innych użytkowników, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

6.2.2.2. W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:

- a) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP *GAZ-SYSTEM S.A.* (PWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
- b) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (PWY_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD OSW Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSW międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego (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 6.2.1.1.

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

6.3.3.1. miejscem wydania Paliwa gazowego w którym na Użytkownika

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 27 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

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

- 6.3.3.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego w szczególności w rozumieniu postanowień pkt 6.7. i rozdziału 25, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej
- 6.3.3.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wyjścia,
- 6.3.3.4. OSD nie świadczy usług Dystrybucji w instalacjach i Sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

6.4. Obszary dystrybucyjne gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

- 6.4.1. Obszar dystrybucyjny E stanowiący część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu przesyłowego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E *GAZ-SYSTEM S.A.*, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE_{OSP} oraz MFPWY_{OSP} dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci PWE_Ż.
- 6.4.2. Obszary dystrybucyjne E stanowiące część Systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, obejmujący m.in. wszystkie MFPWE_{OSW} oraz MFPWY_{OSW} dla Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, a także przyłączone do tej sieci PWE_Ż.
- 6.4.3. Lokalne Obszary dystrybucyjne to wydzielone obszary, które mogą być zasilane z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP i dystrybucyjny OSW np. z sieci OSDW (PWE_{OSDW}), bądź z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}), bądź z Instalacji Biometanu (PWE_B).
- 6.4.4. OSD zamieszcza na stronie internetowej podział Systemu dystrybucyjnego na Obszary dystrybucyjne wg następujących zasad:
 - 6.4.4.1. numer Obszaru dystrybucyjnego,
 - 6.4.4.2. ID i nazwę Punktu lub Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,
 - 6.4.4.3. nazwy gmin i miejscowości należących do danego Obszaru dystrybucyjnego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 28 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

6.4.3.4. rodzaj Paliwa gazowego dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym.

6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).

6.5.1. Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla Miesiąca gazowego dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

6.5.1.1. w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest MFPWE_{OSP}, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP, którym jest *GAZ-SYSTEM S.A.*

6.5.1.2. w przypadku gdy jedynym fizycznym Punktem wejścia zasilającym ORCS jest MFPWE_{OSW}, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSW, którym jest *Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.*,

6.5.1.3. w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych fizycznych Punktów wejścia, Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona wartości Ciepła spalania z zasilających ten ORCS MFPWE_{OSP}, ustalonej zgodnie z pkt 6.5.1.1., z zasilających ten ORCS PWE_Ż, ustalonej zgodnie z pkt 6.5.2., z zasilających ten ORCS Punktów wejścia z Systemu gazowego OSW, ustalonej na zasadach określonych w pkt 6.5.1.3, a wagą dla ustalenia średniej wartości jest objętość Paliwa gazowego dostarczonego w tych punktach do danego ORCS.

6.5.2. W PWE_Ż, dla których pomiarów dokonuje:

6.5.2.1. Operator Źródła, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez tego Operatora Źródła,

6.5.2.2. OSD, wartość Ciepła spalania wyznaczana jest jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Miesiącu gazowym w wyznaczonych przez OSD Punktach obszaru, dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.

6.5.3. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość Ciepła spalania dla danej Doby gazowej nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS, z zastrzeżeniem pkt 6.5.4.

6.5.4. W przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Sieci dystrybucyjnej o ciśnieniu roboczym (MOP) nie wyższym niż 0,5 MPa, OSD może przyjąć metodologię określania Ciepła spalania Paliwa gazowego dla ORCS jako średnią ważoną wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego dla wszystkich Źródeł zasilających dany ORCS. W takim przypadku pkt 6.5.3. nie stosuje się.

6.5.5. OSD publikuje na stronie internetowej obszary ORCS wraz z wyznaczoną

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 29 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 6.5.6. Najmniejszym ORCS określonym przez OSD jest Strefa dystrybucyjna. ORCS może się składać z kilku lub jednej Strefy dystrybucyjnej. W przypadku gdy do Strefy dystrybucyjnej z jednego lub kilku Punktów wejścia dostarczane jest Paliwo gazowe o Ciepłe spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt 6.5.5, OSD będzie dokonywać podziału tej Strefy dystrybucyjnej.
- 6.5.7. OSD wyznacza Współczynnik konwersji wyrażony w kWh/m³ poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania ustalonej w MJ/m³ przez współczynnik 3,6. OSD ustala średnioważoną wartość Ciepła spalania w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- 6.5.8. Wartość Współczynnika konwersji wyrażona w kWh/m³, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej z dokładnością do 1 kWh.
- 6.5.9. Odbiorca ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej Ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w Okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości Ciepła spalania w takim Punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w Roku gazowym, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt 6.5.12.
- 6.5.10. OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt 6.5.9, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.5.9.
- 6.5.11. Chromatografy, o których mowa w pkt 6.5.9, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 6.5.12. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.5.9, w trakcie trwania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 30 z 168
ENERGIA S.A. ul. Wolności 10 15-005 Białystok		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt 6.5.1 – 6.5.4 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.5.9, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt 6.5.9, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

- 6.5.13. W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest Instalacja Biometanu lub kopalnia gazu, Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z Instalacji Biometanu (PWE_B) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu (PWE_K) wilgotnościomierza oraz chromatografów, które będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwią kontrolę parametrów jakościowych Paliwa gazowego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, pkt 6.5.11. oraz pkt 6.5.12. stosuje się odpowiednio. Wilgotnościomierz oraz chromatografy zainstalowane w PWE_B lub PWE_K , służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.5.9.
- 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 Polskich Normach i przepisach prawa.

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

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 Polskimi Normami i innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

6.7. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.7.1. Ciepło spalania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 31 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 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 $\text{HSN}_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).
- 6.7.1.2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż $\text{HSN}_{\text{mingr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.
- 6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWE_{OSP}, MFPWE_{OSW}, lub PWE_Ż) Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt 25.9.2. z zastrzeżeniem pkt 6.7.1.4.
- 6.7.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), w tym także Biometanu, jeżeli mogłoby to spowodować:
- obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 6.7.1.
 - naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.7.1.5. Niezależnie od pkt 6.7.1, Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz Polskich Normach (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa), w tym w szczególności:
- parametry jakościowe określone poniżej:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość par rtęci	μg/m ³	≤ 30,0
Zawartość siarki merkaptanowej***	mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarki całkowitej***	mg/m ³	≤ 40,0
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, 101,325 kPa)

*** przed procesem nawaniania

- zawartość tlenu nie powinna przekraczać 0,5% [mol/mol], z wyjątkiem Paliw gazowych wprowadzanych do Sieci dystrybucyjnej, w których temperatura punktu rosy wody w obszarze sieci gazowej, do której następuje wprowadzenie paliwa gazowego, wynosi więcej niż -8°C, dla których zawartość tlenu w paliwach gazowych nie powinna przekraczać 0,2% [mol/mol];
- zawartość ditlenku węgla nie powinna przekraczać 3,0% [mol/mol];
- zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm nie powinna przekraczać 1,0 mg/m³;
- zawartość siloksanów całkowitych nie powinna przekraczać 0,3 mg/m³ w przeliczeniu na krzem;
- gęstość względna powinna wynosić nie mniej niż 0,555 i nie więcej niż 0,700;
- zawartość wodoru nie powinna przekraczać 0,0% [mol/mol], przy czym dopuszcza się inną zawartość wodoru w Paliwach gazowych, ale nie wyższą niż 10% [mol/mol], w przypadku gdy urządzenia Układu pomiarowo - rozliczeniowego, instalacje i Sieci dystrybucyjne są dostosowane do dystrybucji Paliw gazowych o wyższej zawartości wodoru w sposób zapewniający bezpieczeństwo urządzeń Odbiorców końcowych;
- zawartość tlenu węgla nie powinna przekraczać 0,1% [mol/mol];

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 33 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- zawartość związków chloru (jako chlor całkowity) nie powinna przekraczać $1,0 \text{ mg/m}^3$;
- zawartość związków fluoru (jako fluor całkowity) nie powinna przekraczać $10,0 \text{ mg/m}^3$;
- zawartość amoniaku nie powinna przekraczać $2,0 \text{ mg/m}^3$.

Dopuszcza się możliwość przekroczenia parametrów jakościowych Paliw gazowych określonych w pkt 6.7.1.5. w zakresie wynikającym z dopuszczalnego błędu pomiaru urządzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 6.7.1.6. OSP, OSW oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do $\text{MFPWE}_{\text{OSP}}$, $\text{MFPWE}_{\text{OSW}}$ lub PWE_Z Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 6.7.1.5. w przypadku MFPW_{OSP} 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 [$^\circ\text{C}$]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m^3]	38-45
CO2 [ppm]	<50

- 6.7.1.9. Do Systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony w PWE_B Biometan spełniający parametry jakościowe określone w IRiESD. Przed PWE_B Operator Źródła zajmujący się produkcją Biometanu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 34 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

instaluje urządzenia do badania jakości paliwa gazowego oraz instalację rewersyjną umożliwiającą wtrzymanie dostawy i zawrócenie Biometanu o niewłaściwych parametrach do Operatora Źródła.

- 6.7.1.10. Za zgodą OSD może być wprowadzony do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny skroplony gaz ziemny, który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w tabeli w pkt 6.7.1.8., jeżeli nie będzie skutkowało to powstaniem zakłóceń pracy Systemu dystrybucyjnego lub urządzeń oraz instalacji Odbiorców przyłączonych do tego Systemu dystrybucyjnego. ZUD jest zobowiązany w terminie minimum 2 dni roboczych przed realizacją dostawy, wystąpić do OSD o wyrażenie zgody podając nazwę i wartość parametru niespełniającego wymagań. OSD w terminie 1 dnia roboczego wyda zgodę na przyjęcie dostawy lub odmowę przyjęcia po przeprowadzeniu analizy wpływu dostawy na parametry procesu regazyfikacji w danej Instalacji regazyfikacji LNG oraz pracy Systemu dystrybucyjnego, uwzględniającej w szczególności:
- 6.7.1.10.1. Ilość ZUD, na rzecz których świadczona jest Usługa dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;
 - 6.7.1.10.2. rodzaj Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;
 - 6.7.1.10.3. parametry konstrukcyjne, technologiczne i eksploatacyjne Instalacji regazyfikacji LNG;
 - 6.7.1.10.4. rodzaj Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG oraz profil poboru i wrażliwość tych Odbiorców na ewentualne odstępstwo od parametrów jakościowych określonych w pkt 6.7.1.8.;
 - 6.7.1.10.5. wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt 6.7.1.8. na parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego znajdującego się w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG;
 - 6.7.1.10.6. wpływ dostawy niespełniającej wymagań w zakresie parametrów jakościowych określonych w pkt 6.7.1.8. na bezpieczeństwo eksploatacji Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, prawidłową pracę tego systemu oraz możliwość dokonania pomiarów jakości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczanego do Odbiorców.

6.7.2. Ciśnienie Paliwa gazowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 35 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 6.7.2.1. Ciśnienie pod jakim Paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia na połączeniu z Systemem gazowym OSP i OSW określa OSD w porozumieniu z OSP i OSW.
- 6.7.2.2. Ciśnienie pod jakim Paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia PWE_z określa OSD.
- 6.7.2.3. Ciśnienie, pod jakim Paliwo gazowe winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD w porozumieniu z odbiorcą.
- 6.7.2.4. Zakres wartości ciśnienia, pod jakim paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbierane w fizycznym punkcie wyjścia, publikowane jest na stronie internetowej OSP. W przypadku fizycznych punktów wyjścia, w których korzystanie z systemu przesyłowego wymaga skorzystania z usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego świadczonej przez OSP zgodnie z zapisami IRiESP, na stronie internetowej OSP publikowany jest zakres wartości ciśnienia, które może zostać osiągnięte w wyniku redukcji. Zmiana zakresu wartości ciśnienia paliwa gazowego opublikowanego na stronie internetowej OSP następuje po uzgodnieniu z właściwym OSW lub Odbiorcą przyłączonym w danym fizycznym punkcie wyjścia. Usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego realizowana jest na zasadach określonych w IRiESP.

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

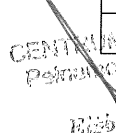
6.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

- 6.8.1.1. zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych umów dystrybucyjnych/umów kompleksowych,
- 6.8.1.2. utrzymywanie określonego Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- 6.8.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

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

- 6.8.2.1. Na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 6.8.2.2. nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
- 6.8.2.3. opracowuje Plany ograniczeń,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 36 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		


 CENTRUM ENERGETYKI
 Północno-Wschodniej
 Bielsko-Biala

- 6.8.2.4. utrzymuje stan techniczny Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i Polskimi Normami,
- 6.8.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSP i OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,
- 6.8.2.6. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia, parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego,
- 6.8.2.7. podejmuje niezwłoczne działania w przypadku wystąpienia Awarii.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSP określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP).
- 7.2. Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.
- 7.3. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW *Polską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.*, z której systemu OSD jest zasilany (tj. dla której OSD jest OSDW) - określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, wobec którego OSD jest OSDW.
- 7.4. Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD, a OSW określają w szczególności:
 - 7.4.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
 - 7.4.2. zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.4.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
 - 7.4.4. zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 7.4.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 7.4.6. 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,
 - 7.4.7. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 37 z 168
Obligatorium Energetyki Polska Inżynieria Gazowa		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 7.4.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 7.4.9. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,
- 7.4.10. 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,
- 7.4.11. 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.

7.5. Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucji (MUD) oraz załącznikach technicznych do MUD. MUD powinna określać w szczególności:

- 7.5.1. obowiązki OSD oraz OSDW,
- 7.5.2. zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 7.5.3. warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 7.5.4. zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW,
- 7.5.5. warunki współpracy techniczno-organizacyjnej, regulujące zagadnienia określone w pkt 7.4.

7.6. Porozumienia zawierane z Operatorami Źródła powinny zawierać w szczególności:

- 7.6.1. zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.6.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
- 7.6.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 7.6.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 7.6.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.6.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.6.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
- 7.6.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.

Data opracowania: 20.02.2023 roku

Wersja IRiESD 4.0

Strona 38 z 168

Centrum Energetyczne
Pomocnictwo do energii

Obowiązuje od 05.04.2023 roku

Bibiana Romanus

- 7.6.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,
- 7.6.10. zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

- 8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:
- 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
 - 8.1.2. zapewnia dostęp do Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
 - 8.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowo-rozliczeniowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
 - 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowo-rozliczeniowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (nie dokonuje malowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub układu redukcji Paliwa gazowego) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 39 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 8.2. Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, Odbiorca, którego urządzenie lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD:
- 8.2.1. w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Gaz ziemny,
 - 8.2.2. w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, przy czym określona przez Odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z przepisami Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
 - 8.2.3. dostosowuje się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i 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. przekazuje, na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, informacje niezbędne do opracowania Planu ograniczeń, w tym informacje o rodzaju wykonywanej działalności, na potrzeby której pobiera Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub przekazaniem danych zaczerpniętych z innych rejestrów), w zakresie niezbędnym do ustalenia czy Odbiorca posiada status Odbiorcy chronionego,
 - 8.2.7. niezwłocznie informuje o zmianie danych oraz informacji, o których mowa w pkt 8.2.6.
- 8.3. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, ma obowiązek:
- 8.3.1. umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego na każde żądanie OSD,
 - 8.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym,

- 8.3.3. umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 8.3.5. utrzymywania Układów pomiarowo-rozliczeniowych w należyтым 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 Polskich Norm,
- 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
- 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4. W przypadku, gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których 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, przerwanoego z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
 - 8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie niedotyczące rozliczeń, złożone pisemnie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 41 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

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, zobowiązany jest przekazywać OSD dane, o których mowa w pkt 19.10.
- 8.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 8.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
 - 8.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowo-rozliczeniowego, po uzgodnieniu z OSD,
 - 8.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,
 - 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 pomiarowo-rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 8.9. Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 8.10. W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego podczas wymiany lub montażu lub demontażu elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 9.1. OSD jest odpowiedzialny za rozwój Systemu dystrybucyjnego.
- 9.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej kraju i strategii OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.
- 9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na terenie swojego działania,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 42 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- na podstawie informacji zebranych od OSP, OSW, 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 przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 9.6. Sporządzone 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 dostarczanie Paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 9.7. OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej, z gminami, OSP, OSW, przedsiębiorstwami zajmującymi się skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem Paliwem gazowym w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a szczególności w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:
- 9.7.1. przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliw gazowych,
- 9.7.2. zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW, a także gminnymi planami zaopatrzenia w Paliwo gazowe,
- 9.7.3. koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.
- 9.8. Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP oraz OSW.

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 następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.3. Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 43 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze Paliwa gazowego powodujące konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej Sieci. Za zmianę o które 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. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu przyłączanego do siec.
- 10.1.5. Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.6. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji Biometanu, Instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, 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 działania:
 - 10.1.7.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 10.1.7.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
 - 10.1.7.3. wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
 - 10.1.7.4. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - 10.1.7.5. zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - 10.1.7.6. przygotowanie i realizacja przyłącza.
- 10.1.8. Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia we wnioskowanym przez Operatora Źródła miejscu przyłączenia, to OSD określi warunki przyłączenia dla innego miejsca przyłączenia, które zlokalizowane będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej Sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.
- 10.1.9. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.

- 10.1.10. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.
- 10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza 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:
- 10.3.2.1. OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot pisemnie lub w formie elektronicznej, do uzupełnienia wniosku,
- 10.3.2.2. 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 pkt 10.3.2.1.,
- 10.3.2.3. 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 45 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:

- 10.3.5.1. analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego Punktu wyjścia, w tym analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego Ciśnienia dostarczania i odbioru Paliwa gazowego oraz możliwych wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych Systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia,
 - 10.3.5.2. analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (tj. ocenę Chłonności strefy dystrybucyjnej) ze Źródła,
 - 10.3.5.3. ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu.
- 10.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł, Instalacji Biometanu (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}) oraz kopalni (PWE_K), brak technicznych warunków przyłączenia może być spowodowany m.in. brakiem wystarczającej Chłonności strefy dystrybucyjnej niezbędnej do odbioru ilości Paliw gazowych, zgodnie z wnioskowaną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie Mocą przyłączeniową, jeżeli zwiększenie Chłonności strefy dystrybucyjnej jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.7. W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.9. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 10.3.9.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 10.3.9.2. zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 10.3.9.3. parametry techniczne Przyłącza,

- 10.3.9.4. minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, przy czym minimalne Ciśnienie dostarczania Paliwa gazowego może być określone na poziomie wyższym niż 0,5 MPa w przypadku, gdy Moc przyłączeniowa przekracza 10 000 m³/h i jednocześnie jest to uzasadnione charakterystyką pracy Systemu dystrybucyjnego lub specyfikacją techniczną przyłączanych instalacji lub urządzeń,
- 10.3.9.5. wymagania dotyczące Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 10.3.9.6. moc przyłączeniową,
- 10.3.9.7. charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru, o ile ich określenie było wymagane we wniosku o określenie warunków przyłączenia, przy czym dla wnioskodawcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej C wytwarzającego Biometan, charakterystykę odbioru Paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego odbioru określa się na podstawie danych historycznych i bieżących,
- 10.3.9.8. miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
- 10.3.9.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
- 10.3.9.10. wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym Instalacji Biometanu,
- 10.3.9.11. wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biometanu, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu,
- 10.3.9.12. wymagania dotyczące obowiązku instalacji sprężania, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu i konieczności zatłaczania Biometanu do sieci Systemu dystrybucyjnego o wyższym ciśnieniu,
- 10.3.9.13. okres ważności warunków przyłączenia.
- 10.3.10. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt 10.3.9.2., pkt 10.3.9.7. oraz pkt 10.3.9.9.
- 10.3.11. Warunki przyłączenia Źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt 10.3.9. określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego oraz możliwości techniczne Systemu

dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, dostarczanego ze Źródła, w tym Instalacji Biometanu (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 OSP lub OSW, jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od OSD.
- 10.3.14. W przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się przepisu pkt 10.3.12, pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy przez OSD, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu.
- 10.3.15. W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy określone w pkt 10.3.12 o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.
- 10.3.16. Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 48 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

warunków w ramach tej samej Przepustowości i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.

- 10.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 10.3.20.
- 10.3.18. W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 60 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.
- 10.3.19. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o:
- 10.3.19.1. treści zgodnej z pkt 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD,
- 10.3.19.2. planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączanych do Sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia.
- 10.3.20. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, 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 Chłonności strefy dystrybucyjnej.
- 10.3.21. Jeżeli podmiot wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie po otrzymaniu warunków przyłączenia, OSD przed zawarciem Umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.
- 10.3.22. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt 10.3.23.
- 10.3.23. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 10.3.24. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 49 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

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.

- 10.3.25. 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. Umowa o przyłączenie zawierana w trybie art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne może być zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie za opłatą za przyłączenie równą rzeczywistym nakładom niezbędnym na budowę sieci gazowej niezbędnej do przyłączenia, w szczególności w przypadku wyczerpania środków inwestycyjnych przewidzianych na przyłączenia na dany rok w Planie rozwoju i planie działalności gospodarczej OSD.

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

- 10.4.4. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 50 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CENTRUM ENERGETYKI
Polskiemu
Energia

montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.

10.4.5. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

- 10.4.5.1. prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, Moc przyłączeniową dla przyłączanego Punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
- 10.4.5.2. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków Umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w Umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt 10.4.5.1. lub odstąpienie od umowy,
- 10.4.5.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robot 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.
- 10.4.5.4. W przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej 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 dostarczanego do Sieci dystrybucyjnej ze Źródła, a w przypadku gdy Źródło jest przyłączane do Obszaru dystrybucyjnego E, także że zostanie zawarta z OSP umowa o świadczenie usług przesyłania, bądź dystrybucji z OSW oraz złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ).
- 10.4.6. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie dla podmiotu zostaje zarezerwowana Przepustowość w Obszarze dystrybucyjnym i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.
- 10.4.7. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie, OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4.8. Umowa o przyłączenie może zostać rozwiązana na zasadach określonych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 51 z 168
CENTRUM ENERGETYKI Pomocnik do. energii		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

w tej umowie, na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia spowodowanej:

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

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

10.5. Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1. Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw Paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt 6.6.

10.5.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe 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

11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:

- a) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
- b) Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).

11.2. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

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

11.3.1. wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt 11.3.2.,

11.3.2. w przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.

11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

11.4.1. Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie Umowy

dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi Dystrybucji Siecią dystrybucyjną OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

11.4.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt 11.5.1.2.

11.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

11.4.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).

11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.

11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

11.5.1.1. Dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,

11.5.1.2. Przedstawić, poniższe dokumenty i zaświadczenia:

a) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, w przypadku, gdy nie będzie istniała możliwość jego sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS)- w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem,

b) dowód osobisty lub paszport – w przypadku osoby fizycznej nieprowadzącej działalności gospodarczej.

11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

11.6.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

11.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

11.6.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt 11.5.

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

11.6.2.1. zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

- 11.6.2.2. spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.
- 11.6.3. Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia wezwania.
- 11.6.4. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt 11.6.3., wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 11.6.5. W ciągu 14 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.6. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów formalnych, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy do odrzucenia wniosku.
- 11.6.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD.
- 11.6.8. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.
- 11.6.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 11.6.10. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt 11.6.8., uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD, z zastrzeżeniem pkt 11.6.11. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.11. W przypadku nieprzesłania przez wnioskodawcę będącego konsumentem podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub braku zgłoszenia przez takiego wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy

dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt 11.6.8, OSD wyznaczy takiemu wnioskodawcy termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

- 11.6.12. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.6.13. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.7. Umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej.
- 11.8. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzania.
- 11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.9.1. utrzymywanie zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwo 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, OSW lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, MUD, 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, w tym sprzedawcom rezerwowym 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:
 - 11.9.4.1. bezpieczeństwo dostarczania Paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,
 - 11.9.4.2. prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliw gazowych i ich jakości,
 - 11.9.4.3. eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 55 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu gazowego,

- 11.9.4.4. zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
- 11.9.4.5. współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
- 11.9.4.6. zarządzanie przepływami Paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,
- 11.9.4.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
- 11.9.4.8. Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z procedury Wyrównania lub Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego,
- 11.9.4.9. dostarczanie użytkownikom Systemu i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
- 11.9.4.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliw gazowych,
- 11.9.4.11. 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:

- 11.9.5.1. pobieranie opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
- 11.9.5.2. prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

11.10. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

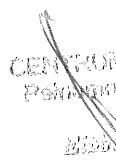
- 11.10.1. dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczanych przez niego w Punktach wejścia i pobieranych przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 56 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

PCC Rokita S.A.

- 11.10.2. dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt 6.2, z wyłączeniem PWE_{OSP} oraz PWE_{OSW}, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone w Umowie,
- 11.10.3. poinformowanie w formie pisemnej w terminie 7 Dni roboczych o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt 11.5.1.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej,
- 11.10.4. 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 z OSD w ramach procedury sprzedaży rezerwowej,
- 11.10.8. ustanowienie zabezpieczenia finansowego w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń OSD wynikających z Umowy dystrybucyjnej,
- 11.10.9. współdziałanie z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.
- 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 12.2. oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 11.12. W przypadku wystąpienia przez OSD w wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt 11.2 – 11.7 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 57 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		


 CENTRUM ENERGETYCZNE
 Północny Rejon
 ul. Józefa 100
 05-110 Józefów

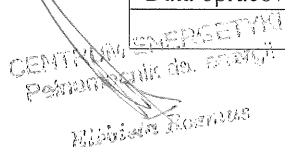
- 11.12.1. OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, zobowiązany jest wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 11.12.2. W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w 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 21 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:
 - 11.12.4.1. nieprzekraczania Mocy umownych,
 - 11.12.4.2. składania PZD_{OSDW} na zasadach określonych w IRiESD,
 - 11.12.4.3. dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - 11.12.4.4. realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 22,
 - 11.12.4.5. składania prognoz transportowych,
 - 11.12.4.6. złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - 11.12.4.7. zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny,
 - 11.12.4.8. informowania OSD do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego sieciach lub instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego,
 - 11.12.4.9. współdziałania z OSD w ramach opracowania Planu ograniczeń, w tym w szczególności przekazywanie OSD informacji oraz danych niezbędnych do opracowania Planu ograniczeń.
- 11.12.5. W MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} możliwy jest obrót Paliwami gazowymi.

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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 58 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku


 CENTRUM ENERGETYKI
 PCC Rokita S.A.
 ul. ...
 ...

- 12.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD PZD w zakresie świadczenia usług Dystrybucji od nieistniejącego Punktu wejścia lub do nieistniejącego Punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług Dystrybucji wymaga przebudowy Punktu wejścia lub Punktu wyjścia. Zasad, o których mowa w zdaniach poprzedzających, nie stosuje się do PWE_{OSP}, PWE_{OSW}, PWE_{OSDW} lub PWY_{OSP}, PWY_{OSW}, PWY_{OSDW}.
- 12.1.3. OSD może oferować usługi Dystrybucji związane ze szczególnymi warunkami ich świadczenia, na zasadach określonych w Taryfie.
- 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. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi Dystrybucji dzielą się na:
- 12.1.5.1. 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,
- 12.1.5.2. 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.
- 12.2. Warunki techniczne.
- 12.2.1. OSD świadczy Usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD Punktami wyjścia, a Punktami wejścia, dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego w Obszarze dystrybucyjnym zarządzanym 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 pozwalających na Dystrybucję do wskazanych przez ZUD Punktów wyjścia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 59 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia Układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,
- 12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 6.7.,
- 12.2.3.4. istnienie wolnych przepustowości w Systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków Dystrybucji Paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,
- 12.2.3.5. ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWEż musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW,
- 12.2.3.6. istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez System dystrybucyjny (Chłonność strefy dystrybucyjnej) w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w PWEż,
- 12.2.3.7. zapewnienie przez ZUD dostaw Paliwa gazowego do lokalnych Obszarów dystrybucyjnych OSD, umożliwiających świadczenie przez OSD Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4. i braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.
- 12.2.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRIESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), bądź uwarunkowania techniczne Systemu dystrybucyjnego OSW *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.*, świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWE_{OSD}, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do tego Punktu oraz innych Odbiorców.
- 12.2.6. 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. OSD na wniosek ZUD udziela informacji oraz umożliwia ZUD zapoznanie się z lokalizacją oraz warunkami technicznymi Instalacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia ZUD przygotowanie się do dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji.

12.2.8. Dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG odbywają się na zasadach określonych w Regulaminie dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG („Regulaminie LNG”).

12.3. Warunki finansowe.

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

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_z 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).

13.1.2. Zlecając zmianę warunków świadczenia usługi Dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 61 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 13.1.3. W PZD ZUD wskazuje Obszar dystrybucyjny z wybranym Punktem lub Punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie Paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
- 13.1.4. ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 13.1.5. W treści PZD ZUD składa następujące oświadczenia:
- 13.1.5.1. oświadczenie o posiadaniu statusu ZUP i dysponowaniu przydziałem zdolności (PZ), na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do PWE_{OSP} lub oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia PWE_{OSW} lub $PWE_{\dot{Z}}$ - w przypadku składania PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Obszaru dystrybucyjnego E,
 - 13.1.5.2. oświadczenie o dysponowaniu umową o świadczenie usług Dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}
 - w przypadku składania PZDW w celu świadczenia usług Dystrybucji do PWE_{OSDW} lub od PWY_{OSDW} ,
 - 13.1.5.3. oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny – w przypadku składania PZD w celu świadczenia usług Dystrybucji w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dane lub dokumenty potwierdzające oświadczenie, o którym mowa w pkt 13.1.5. Zakres danych oraz dokumentów wymaganych przez OSD zostanie wskazany w żądaniu, przy czym dokumentem potwierdzającym oświadczenie, o którym mowa:
- 13.1.6.1. w pkt 13.1.5.1. - może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług Przesyłania zawartej przez ZUD z OSP oraz przysługujący ZUD przydział zdolności (PZ) lub dla OSW może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez ZUD z OSW;
 - 13.1.6.2. w pkt 13.1.5.2 – może być w szczególności umowa lub wyciąg z umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez ZUD z OSDW;
 - 13.1.6.3. w pkt 13.1.5.3 – może być w szczególności wyciąg z promesy lub umowy przedwstępnej dostawy lub sprzedaży Paliwa gazowego, lub innego dokumentu, z treści którego takie

zapewnienie wyniku.

- 13.1.7. Wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt 13.1.6, powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

13.2. Kwalifikacja PZD.

- 13.2.1. W ramach kwalifikacji PZD rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD typu WSP (PZDSP), PZD typu P (PZDP), PZDR 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, zgodnie z Rozdziałem 22.
- 13.2.4. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 13.2.5. 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

- 13.2.6. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.
- 13.2.7. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt 12.1.4.
- 13.2.8. PZDZ składane jest w celu świadczenia wirtualnej usługi Dystrybucji zwrotnej. PZDZ określane jest dla każdego ZUD dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_Z do Obszaru dystrybucyjnego E.
- 13.2.9. Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych (PZDP).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 63 z 168
Obligatorium ENERGETYKI Poinformowanie dla odbiorcy		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 13.2.9.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.
- 13.2.9.2. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR.
- 13.2.9.3. PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.
- 13.2.9.4. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w Ustawie o zapasach, a także w punktach 16.2., 24.2.3., 25.3., 25.7. IRiESD.
- 13.2.9.5. Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców, o których mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, chyba że ZUD przedłoży oświadczenie Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego Odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych do tego Odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń dla jego prawidłowego funkcjonowania.
- 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, na podstawie których została zmieniona mocy przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.
- 13.2.11. PZD_{OSDW} składane jest przez OSDW w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.12. Zasady zamawiania przez OSDW usług dystrybucji do MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}:
- 13.2.12.1. OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}.
- 13.2.12.2. w ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 64 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 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 $MFPWE_{OSDW}$.

13.2.13. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowo-rozliczeniowych, 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. 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 pomiarowo-rozliczeniowego, 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. ZUD zamierzający dostarczać Paliwo gazowe do odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSDW lub prowadzić obrót w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$, składa do OSD $PZDW$, w celu zamówienia 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 $MFPWE_{OSDW}$ wchodzących w skład odpowiednio PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW} , którego dotyczy $PZDW$, przyznana została OSDW.

13.2.18. ZUD w treści $PZDW$ określa PWY_{OSDW} , w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW} , w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.

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

13.2.20. $PZDSP$ składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do Punktu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 65 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CESTWA
PCC Rokita S.A.
Białystok

wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. W ramach PZDSP ZUD określa w szczególności ilość Paliwa gazowego jaka ma zostać dostarczona przez OSD do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Zasady realizacji PZDSP określa Umowa dystrybucyjna.

13.2.21. PZD dotyczące Punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.24., określa Moc umowną warunkowo ciągłą.

13.2.22. Zasady zamawiania usług Dystrybucji do MFPWY_{OSP}.

13.2.22.1. ZUD zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSP} składając do OSD PZDR.

13.2.22.2. W ramach PZD ZUD określa:

- a) MFPWY_{OSP}, w którym zamawiana jest Moc umowna,
- b) wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSP},
- c) proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSP},
- d) okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSP}.

13.2.22.3. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowo - rozliczeniowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz sieci dla MFPWY_{OSP}.

13.2.22.4. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD.

13.2.22.5. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej ZUD w MFPWY_{OSP}, ZUD występuje z wnioskiem o zmianę PZD. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 13.2.22. stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez ZUD może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.

13.2.22.6. Dla danego Punktu wyjścia MFPWY_{OSP} może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR, wykonanej zgodnie z Rozdziałem 22.

13.2.22.7. Alokacje dla Punktu wyjścia MFPWY_{OSP} wykonywane są proporcjonalnie do mocy zamówionej przez poszczególnych ZUD w ramach PZDR w tym punkcie.

13.3. Procedura rozpatrywania PZD.

13.3.1. ZUD składa PZD nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt 13.3.9. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 66 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CENNIK
Pobrano z: [pcc.rokita.pl](#)

Wzrost: 180cm

na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD pozostawia bez rozpatrzenia PZD złożone w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.

13.3.2. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:

13.3.2.1. Obowiązujących przepisów prawa,

13.3.2.2. Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.3.3. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.3.3.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,

13.3.3.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.

13.3.4. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi, określonymi w IRiESD.

13.3.5. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni (lub 5 dni dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od dnia doręczenia ZUD wezwania.

13.3.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt 13.3.5., PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

13.3.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne realizacji wnioskowanych usług, określone w pkt 12.2.,

13.3.8. 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.

13.3.9. PZD rozpatrywane jest w kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, nie później jednak niż na 1 dzień przed określonym w PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni, w przypadku, gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSP, bądź przez OSW, na zasadach określonych w IRiESP, bądź IRiESD OSW,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 67 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

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.

13.3.10. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowo przyłączonego Punktu wyjścia:

13.3.10.1. niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, przy czym data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD, jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD, chyba że gazomierz został zamontowany przed dniem faktycznego rozpoczęcia dostarczania Paliw gazowych – w takim przypadku data faktycznego rozpoczęcia dostaw Paliw gazowych będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie PZD,

13.3.10.2. w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD uruchomienie usługi Dystrybucji w terminie określonym w pkt 13.3.10.1 okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej Odbiorcy do napełnienia Paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny, o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD,

13.3.10.3. w przypadku, o którym mowa w pkt 13.3.10.2, ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.

13.3.11. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

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

13.3.13. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w rozdziale 12 i niniejszym rozdziale 13.

13.3.14. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z zastrzeżeniem pkt 13.8.7.

13.3.15. PZD obowiązuje w terminie określonym w zatwierdzonym PZD lub do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 68 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

PCC Rokita S.A.

dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt 13.8.

- 13.3.16. Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.

13.4. Przypadki odmowy świadczenia 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 12.2. lub warunki finansowe, określone w Umowie dystrybucyjnej, w szczególności, gdy ZUD nie ustanowi lub nie zwiększy wysokości zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt 12.3.1.,

13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa,

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

13.4.1.4. w przypadku gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczenia Paliwa gazowego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

13.5. Zasady zakończenia realizacji PZD.

13.5.1. W celu zakończenia realizacji PZD ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności Punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD. Szczegółowe zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.5.2. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD-Zakończenie nie później niż na 3 Dni robocze przed wskazanym w nim terminem zakończenia realizacji PZD. W przypadku złożenia takiego wniosku w terminie późniejszym, odstąpienie od realizacji PZD-Zakończenie może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym w przypadku gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do jego realizacji.

13.5.3. PZDSP ulega zakończeniu z momentem odbioru w Punkcie wyjścia, w którym zainstalowano Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, ilości Paliwa gazowego określonej PZDSP, chyba że ZUD złoży PZDSP, w której określi dodatkową ilość Paliwa gazowego jaka ma być dostarczona do tego Punktu wyjścia lub prześle PZDSP na zakończenie wskazując moment zakończenia dostarczania Paliwa gazowego do odbiorcy, który ma

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 69 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

zainstalowany Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

13.5.4. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E lub jako Punkt wyjścia wskazano PWY_{OSP}, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}).

13.5.5. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{OSP} ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).

13.5.6. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{OSW} ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).

13.5.7. 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. Zasady ustalania i zmiany Mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.

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

13.7.3. Zamawiana Moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wyjścia.

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

13.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, składanego przy wykorzystaniu formularza PZD.

13.8.1. 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 wypełnia 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. OSD ma 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 pomiarowo-rozliczeniowy 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, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku, gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - 13.8.6.3. 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. ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 71 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

dostarczania Paliwa gazowego, przy czym OSD zastrzega, że wycofanie PZD może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym przypadku, gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do realizacji polecenia wstrzymania.

- 13.8.8. 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 wznowia 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 niezwłocznie 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 i wykonania Odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w terminie, o którym mowa w pkt 19.3.4.:
 - 13.8.11.1. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w 5 Dni roboczych po Dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD– OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub oszacowania stanu Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD,
 - 13.8.11.2. w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż termin określony w pkt 13.8.11.1. - OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dolożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD.

13.9. Zasady opracowania i 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 zawiera odrębne dane dotyczące Punktów wyjścia typu WS, Punktów wyjścia typu WR oraz Punktów wejścia (PWE_z), 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 do danego Obszaru dystrybucyjnego,
 - 13.9.3.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej,
 - 13.9.3.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,
 - 13.9.3.5. miesięczne ilości Paliwagazowego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSP}, PWY_{OSW}) w ramach usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej,
 - 13.9.3.6. nazwę OSW wprowadzającego Paliwo gazowe w Punkcie lub Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w pojedynczych Punktach wyjścia typu WR z informacją o kwalifikacji do grupy taryfowej.
- 13.9.4. W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWE_z lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}, PWE_{OSW}), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych OSD, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}) lub systemu Dystrybucyjnego OSW (PWY_{OSW}), 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 przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), bądź kserokopię odpowiednich dokumentów dla zdefiniowanych w IRiESD OSW Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego OSD (PWE_{OSDW}) lub Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego OSD (PWY_{OSDW}).
- 13.9.5. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 73 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaże je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS.

- 13.9.6. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ, wraz z podaniem przyczyny, niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od otrzymania ZZZ.

14. SPRZEDAŻ REZERWOWA

14.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 14.1.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
- 14.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub
- 14.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności:
 - 14.1.3.1. otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), lub;
 - 14.1.3.2. otrzymania od OSW informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSD (PWY_{OSDW}), lub
 - 14.1.3.3. rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych.
- 14.1.4. wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, jeżeli dla danego punktu nie zostało złożone kolejne PZD lub PZD - Zmiana sprzedawcy stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia,
- 14.1.5. wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, gdy złożone zostało kolejne PZD, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, jeżeli nie obowiązuje żadne inne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 74 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 14.1.6. gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, a jednocześnie dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył oświadczenie o odmowie kontynuowania PZD, na podstawie którego dostarczał Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego
- 14.1.7. otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych,
- 14.1.8. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych.
- 14.1.9. zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, w tym w przypadku rozwiązania PZD na zasadach określonych w pkt 24.6.3.1.
- 14.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
- 14.2.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
- 14.2.2. złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub
- 14.2.3. złożony został wniosek PZD dotyczący zakończenia dostaw Paliwa gazowego, w którym wskazano, że Odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 14.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 14.1.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 14.4. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, OSD niezwłocznie informuje OSP, bądź OSW o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 14.5. Niezwłocznie po powzięciu przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 14.1 IRiESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w Umowie dystrybucyjnej i powinno zawierać informację o określonych w PZD 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 75 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca rezerwowy niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.

- 14.6. Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku, gdy wszczynana jest ona:

14.6.1. na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt 14.1.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt 14.6.2 - 14.6.3,

14.6.2. na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP lub OSW w trybie pkt 14.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy przesyłowej lub Przydziału zdolności (PZ) lub Umowy dystrybucyjnej z OSW;

14.6.3. na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD,

14.6.4. na skutek wygaśnięcia PZD, zgodnie z pkt 14.1.4 – 14.1.5, sprzedaż rezerwowa jest realizowana od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której wygasło PZD,

14.6.5. w przypadku określonym w pkt 14.1.6, sprzedaż rezerwowa realizowana jest z dniem zmiany sprzedawcy określonym w PZD – Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub na podstawie którego wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca miał podać sprzedaż Paliw gazowych na jego rzecz,

14.6.6. na skutek informacji przekazanej OSD przez sprzedawcę w trybie pkt 14.1.7, OSD przyjmuje, że sprzedawca zaprzestał sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu z odpowiednim zastosowaniem pkt 14.6.2 - 14.6.3.

14.6.7. na skutek zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z pkt 14.1.9, 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.

- 14.7. W terminie 5 dni od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej, OSD informuje

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 76 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

GENTRA ENERGETYKA
Początek do. energii

przebieg finansów

Odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:

- 14.7.1. przyczyn zawarcia tej umowy;
- 14.7.2. danych teleadresowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi;
- 14.7.3. adresów stron internetowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej,
- 14.7.4. terminu zawarcia umowy,
- 14.7.5. terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

14.8. W przypadku gdy:

- 14.8.1. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowi albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;
- 14.8.2. w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie zawarto upoważnienia OSD do zawarcia, w imieniu lub na rzecz Odbiorcy końcowego, umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej;
- 14.8.3. Sprzedawca rezerwowi wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

- OSD, w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt 14.1., składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty Sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 14.1. - 14.7. stosuje się odpowiednio, 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.

- 14.9. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt 14.6., OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub Sprzedawcę z urzędu, Moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego lub Moc umowną przysługującą Odbiorcy końcowemu pobierającemu Paliwa gazowe na podstawie umowy sprzedaży Paliw gazowych zawartej ze sprzedawcą, który zaprzestał sprzedaży tych paliw.
- 14.10. OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub Sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
- 14.11. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej, listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z ich danymi teleadresowymi oraz informację o Obszarze dystrybucyjnym lub taryfowym, na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 77 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

GEN. AL. W. CHŁAPCZYŃSKI
Polski Instytut ds. Energii
Białostocki Instytut

którym ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego. Na listę, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, wpisany jest ZUD pełniący rolę Sprzedawcy z urzędu.

- 14.12. Na listę, o której mowa w pkt 14.11, może zostać wpisany ZUD, który złożył wniosek do OSD. Warunki wpisania oraz skreślenia z listy określone są w Umowie dystrybucyjnej lub ogólnych warunkach Umowy dystrybucyjnej opublikowanych na stronie internetowej OSD. ZUD składający wniosek o wpis na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do zawarcia z OSD Umowy dystrybucyjnej lub umowy wprowadzającej zmiany do Umowy dystrybucyjnej, w ramach której ustalony zostanie adres poczty elektronicznej sprzedawcy rezerwowego na który OSD złoży, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej, w trybie określonym w pkt 14.5, a także tryb wymiany dokumentów oraz informacji w ramach procedury sprzedaży rezerwowej. ZUD zobowiązany jest wskazać OSD Obszar dystrybucyjny, o którym mowa pkt 6.4. oraz obszar taryfowy, na którym prowadził będzie sprzedaż rezerwową oraz niezwłocznie aktualizować informację o tym obszarze w razie jego zmiany.
- 14.13. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych jest zobowiązany do udostępnienia w swojej siedzibie oraz opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej, w tym wzoru umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienia aktualnych cen i stawek opłat, warunków ich stosowania i zasad prowadzenia rozliczeń z Odbiorcą końcowym dla sprzedaży rezerwowej, oraz przekazania OSD informacji o adresie strony internetowej, na której została opublikowana oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD. W przypadku gdy ZUD, pomimo wezwania OSD, nie opublikuje na stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej lub nie przekaze OSD informacji o powyższym adresie strony internetowej we wskazanym przez OSD terminie, OSD skreśli ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.14. Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji Umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.
- 14.15. W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma PZD – Zmiana sprzedawcy w związku z zawarciem przez Odbiorcę końcowego Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży Paliw gazowych z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu.
- 14.16. W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą Paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:
- 14.16.1. przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej;

- 14.16.2. zawierania Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy nie wskażą sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa;
- 14.16.3. przekazywania OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 14 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.

15.PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 15.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD chyba, że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.
- 15.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 15.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę.
- 15.4. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy Sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD- Zmiana Sprzedawcy.
- 15.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.

Data opracowania: 20.02.2023 roku

Wersja IRIESD 4.0

Strona 79 z 168

Obowiązuje od 05.04.2023 roku

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 będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.

- 15.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP, bądź sieci OSW lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, bądź sieci OSW, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP, bądź dystrybucyjną z OSW oraz 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 w Sieci przesyłowej OSP lub punkt w sieci OSW, na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD - Zmiana Sprzedawcy). Odbiorca składa PZD - Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.
- 15.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD- Zmiana Sprzedawcy. W przypadku, gdy OSD nie zatwierdzi PZD- Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest Odbiorcą 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:
 - 15.8.1. dane ZUD,
 - 15.8.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmianę miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt 15.6. i rozpoczęcie świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
 - 15.8.3. nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 15.8.4. dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osoby fizycznej oraz nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorcy końcowego innego niż osoba fizyczna nieprowadząca działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego odbiorcy).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 80 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CEMENT
PCC Rokita S.A.
PCC Rokita S.A.

15.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.9.1. OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.9.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

15.9.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt 12.2. 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 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 w 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 jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując elektronicznie lub na piśmie braki lub błędy, w terminie 5 dni roboczych od daty doręczenia PZD - Zmiana Sprzedawcy, wyznaczając ZUD termin 5 dni roboczych, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

15.9.5. W przypadku, gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w PZD - Zmiana sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie ZUD, w szczególności, gdy termin wskazany przez ZUD nie odpowiada wymogom określonym w pkt 15.8.2, OSD wzywa ZUD do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.

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

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

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
CEMENTUM S.A. Centrum Dystrybucji Pełnomocnik ds. energii	Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0
		Strona 81 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 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. 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. W przypadku wycofania PZD – Zmiana sprzedawcy, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą. OSD niezwłocznie informuje ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD - Zmiana sprzedawcy i kontynuowaniu PZD, które przysługuje temu ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.9.12. W przypadku gdy w okresie pomiędzy zatwierdzeniem PZD – Zmiana sprzedawcy a dniem zmiany sprzedawcy ZUD będący dotychczasowym sprzedawcą:
- 15.9.12.1. złoży PZD zawierające wniosek o zmianę Mocy umownej lub grupy taryfowej – OSD akceptuje takie PZD, o ile wnioskowana zmiana pozostaje w zgodności z Taryfą oraz Umową, a następnie niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o dokonanej zmianie i konieczności zastosowania pkt 15.10 z uwzględnieniem zmienionej Mocy umownej lub grupy taryfowej. W takim przypadku ZUD będący nowym sprzedawcą ma prawo złożenia wniosku o wycofanie PZD - Zmiana sprzedawcy na zasadach określonych w pkt 15.9.11.,
- 15.9.12.2. złoży PZD zawierające aktualizację danych Odbiorcy końcowego, o których mowa w pkt 15.8.4., OSD niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o konieczności dokonania przez niego aktualizacji danych Odbiorcy końcowego w PZD - Zmiana sprzedawcy, przy czym OSD przeprowadza procedurę zmiany sprzedawcy z uwzględnieniem zaktualizowanych danych Odbiorcy końcowego nawet jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą nie zaktualizuje danych Odbiorcy końcowego, chyba że ZUD będący nowym sprzedawcą poinformuje OSD, że aktualizacja danych przez dotychczasowego sprzedawcę jest nieprawidłowa – wówczas przeprowadza się procedurę zmiany sprzedawcy z uwzględnieniem danych Odbiorcy końcowego podanych przez nowego sprzedawcę oraz informuje ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o braku aktualizacji danych Odbiorcy końcowego,

- 15.9.12.3. poinformuje o zmianie Odbiorcy końcowego w Punkcie wyjścia, którego dotyczy PZD - Zmiana sprzedawcy, OSD anuluje PZD - Zmiana sprzedawcy, o czym niezwłocznie informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą.
- 15.9.13. 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 na podstawie PZD – Zmiana Sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.11. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy. W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego 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 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 przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą.
- 15.16. W przypadku gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z rozdziałem 14, procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana, a w przypadku gdy PZD - Zmiana sprzedawcy zostało już zaakceptowane przez OSD ulega ono rozwiązaniu, chyba że dzień zmiany sprzedawcy przypada przed dniem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 83 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

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 lub modernizacji. Planowane powinny być również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

- 16.2.1. 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 przerw w dostarczaniu 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 OSW, ZUD lub OSDW.

- 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. Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji mogą stanowić załączniki do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 84 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej, bądź odrębny dokument.

- 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 zgłaszania umów do realizacji 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 faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.
- 17.1.6. PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przysyłane przy wykorzystaniu poczty, poczty elektronicznej lub Internetu, przy wykorzystaniu formatu plików określonych przez OSD.
- 17.1.7. Szczegółowe rozwiązania dotyczące wymiany informacji pomiędzy OSD, a OSW, ZUD lub OSDW inne niż określone w pkt 17.1.1. – 17.1.6. mogą zostać zawarte w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej.

17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 17.2.1. Podstawowa wymiana danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, a OSW lub ZUD, odbywa się na zasadach opisanych w Umowie dystrybucyjnej lub Umowie kompleksowej, realizowana jest za pośrednictwem poczty elektronicznej oraz tradycyjnej.
- 17.2.2. OSD może wprowadzić elektroniczną wymianę informacji związanych z realizacją świadczenia usług dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, która docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji, o którym mowa w pkt 17.2.2., związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych Systemów informatycznych.
- 17.2.4. W przypadku przekazania przez OSD informacji o wprowadzeniu lub zmianach w standardach elektronicznej wymiany dokumentów, o których mowa w pkt 17.2.2., ZUD oraz OSW, są zobowiązani do dostosowania swoich systemów informatycznych do wymiany informacji w takich standardach.
- 17.2.5. Standardy wymiany danych, o których mowa w pkt 17.2.1. oraz pkt 17.2.2. w zależności od wdrożonej przez OSD funkcjonalności, umożliwiają m.in.:

17.2.5.1. składanie przez ZUD PZD dla pojedynczych Punktów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 85 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

wyjścia,

- 17.2.5.2. składanie przez ZUD zbiorczych plików PZD oraz pobranie ich, po weryfikacji przez OSD,
 - 17.2.5.3. udostępnienie przez OSD, wraz z możliwością pobrania, danych dotyczących obsługi PZD, w tym danych rozliczeniowych,
 - 17.2.5.4. udostępnianie przez OSD wraz z możliwością pobrania, aktualnego ZZZ,
 - 17.2.5.5. składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej Nominacji lub Renominacji,
 - 17.2.5.6. składanie oraz sprawdzanie statusu złożonej przez OSDW prognozy transportowej,
 - 17.2.5.7. wymianę informacji dotyczących opracowania Planu ograniczeń oraz wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego,
 - 17.2.5.8. wymianę innych określonych przez OSD danych, dokumentów oraz informacji.
- 17.3. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach procedury Wyrównania oraz Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
- 17.3.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z Systemem OSW.
 - 17.3.2. W ramach procedury Wyrównania OSD przekazuje ZUD raporty HRW w terminie określonym w pkt 24.6.8.
 - 17.3.3. W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD przekazuje ZUD HRN w terminie określonym w pkt 24.6.7.
- 17.4. Podmioty odpowiedzialne za przetwarzanie danych oraz zasady poufności.
- 17.4.1. Postanowienia niniejszego pkt 17.4 stosuje się do następujących podmiotów (zwanych dalej „Podmiotami”):
 - 17.4.1.1. OSD;
 - 17.4.1.2. podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej oraz strony Umowy o przyłączenie;
 - 17.4.1.3. podmiotu składającego wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz strony Umowy dystrybucyjnej;
 - 17.4.1.4. podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt 7., oraz strony takiej umowy lub porozumienia;
 - 17.4.1.5. Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.

- 17.4.2. Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7., nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanymi dalej „Informacjami poufnymi”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:
- 17.4.2.1. nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim;
 - 17.4.2.2. nie używać Informacji poufnych do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7., oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa;
 - 17.4.2.3. podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych;
 - 17.4.2.4. ograniczyć wymianę Informacji poufnych i dostęp do nich do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7., oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.
- 17.4.3. Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.
- 17.4.4. OSW oraz ZUD korzystający z udostępnionych przez OSD systemów, o których mowa w pkt 17.2.2., mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania Informacji poufnych przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia tych informacji przed nieautoryzowaną zmianą treści, a także obowiązek wdrożenia i podjęcia niezbędnych środków celem zabezpieczenia udostępnionych przez OSD standardów przed dostępem osób nieuprawnionych.
- 17.4.5. Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSD wniosku o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, wniosku o zwarcie Umowy dystrybucyjnej lub wniosku o zatwierdzenie PZD, lub w toku realizacji Umowy lub porozumienia zawartych przez OSD z Podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnych, Podmiot zobowiązuje się:

- 17.4.5.1. poinformować o tym fakcie OSD;
- 17.4.5.2. jeżeli jest to niezbędne, uzyskać zgodę osoby trzeciej na udostępnienie OSD informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, tak, aby ujawnienie tych informacji nie stanowiło czynu nieuczciwej konkurencji.
- 17.4.6. Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt 17.4.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.
- 17.4.7. Informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa mogą być przekazywane organom upoważnionym na podstawie przepisów prawa do zwracania się o podanie takich informacji. W takim przypadku Podmiot, do którego zwrócono się o przekazanie informacji, winien poinformować o tym fakcie drugą stronę Umowy. W odniesieniu do informacji niejawnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o ochronie informacji niejawnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.
- 17.4.8. O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt 17.4, nie dotyczy informacji, które:
- 17.4.8.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,
- 17.4.8.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,
- 17.4.8.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
- 17.4.8.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.
- 17.4.9. Naruszenie postanowień pkt 17.4. będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.
- 17.5. Procedura udzielania informacji.
- 17.5.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
- 17.5.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.
- 17.5.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie w jakim zostały zadane.
- 17.5.4. 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, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD lub OSDW dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliw gazowych dostarczanych z Sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

- 17.5.5. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 89 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

