CMC Poland Sp. z o.o.

PROJEKT

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

Tekst zatwierdzony przez: ……

Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia: ~~24.09.2024~~……. r.

SPIS TREŚCI

1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW 7
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD 21
3. DOKUMENTY POWIĄZANE 23
4. INFORMACJE DODATKOWE 23
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG) 26
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY 26
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH 35
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW 36
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 40
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 41
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA 49
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI 54
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI 56
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA 68
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY 72
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 77
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ 78
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW 83
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH 91
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ 98
21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ 98
22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA 100
23. NOMINACJE I RENOMINACJE 104
24. BILANSOWANIE ORAZ PROCEDURA WYRÓWNANIA 108

25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 113
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI 122
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ 122
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH 122
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE 125
ZAŁĄCZNIK NR 1 126
DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 126
~~1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW ..... 6~~
~~2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD ..... 20~~
~~3. DOKUMENTY POWIĄZANE ..... 22~~
~~4. INFORMACJE DODATKOWE ..... 22~~
~~5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG) ..... 24~~
~~6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY ..... 24~~
~~7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH ..... 33~~
~~8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW ..... 34~~
~~9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ..... 38~~
~~10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ..... 39~~
~~11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA ..... 47~~
~~12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI ..... 52~~
~~13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI ..... 54~~
~~14. SPRZEDAŻ REZERWOWA ..... 66~~
~~15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ..... 70~~
~~16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM ..... 75~~
~~17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ ..... 76~~
~~18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW ..... 81~~
~~19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH ..... 89~~
~~20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ ..... 95~~
~~21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ~~

96
22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA 98
23. NOMINACJE I RENOMINACJE 102
24. BILANSOWANIE ORAZ PROCEDURA WYRÓWNANIA 105
25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 111
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI 120
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ 120
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH 120
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE 123
ZAŁĄCZNIK NR 1 124
DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 124
1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW 5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD 19
3. DOKUMENTY POWIĄZANE 21
4. INFORMACJE DODATKOWE 21
5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG) 23
6. System dystrybucyjny 23
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH 31
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW 33
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO 36
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 37
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA 45
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI 50
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI 52
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA 62
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY 67
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM 72
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ 72
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW 78
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I

~~PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH ..... 86~~
~~20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ ..... 91~~
~~21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ ..... 92~~
~~22. Alokacje OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA ..... 94~~
~~23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI ..... 97~~
~~24. BILANSOWANIE ORAZ PROCEDURA WYRÓWNANIA ..... 101~~
~~25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM ..... 106~~
~~26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI ..... 114~~
~~27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ ..... 114~~
~~28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH ..... 114~~
~~29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE ..... 117~~
~~ZAŁĄCZNIK NR 1 ..... 118~~
~~DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ..... 118~~

CMC Poland Sp. z o.o.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. WSTĘP, DEFINICJE i WYKAZ SKRÓTÓW

1.1. OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

1.1.1. *CMC Poland Sp. z o.o.* z siedzibą w Zawierciu jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD") świadczy usługi Dystrybucji paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych z dnia 15 maja 2024 ~~27 czerwca 2005 r.~~ Nr DPG/2/731/W/2/2005/~~BT z późn. zm. oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE") z dnia 2 listopada 2011 r. Nr DPE-4721-37(7)/2011/731/BT~~ o wyznaczeniu *CMC Poland Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego gazowego na obszarze określonym w w/w koncesji na dystrybucję paliw gazowych.

1.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej dystrybucji gazu ziemnego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie oraz w bezpośrednim sąsiedztwie zakładu *CMC Poland Sp. z o.o.* w Zawierciu przy ul. Piłsudskiego 82 sieciami o ciśnieniu 0,37 MPa, 0,11 MPa, 12,5 kPa oraz 2 kPa.

1.1.3. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym: *CMC Poland Sp. z o.o.*

1.2. DEFINICJE

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.
Alokacja operatywna	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	Nagłe, 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 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.
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 rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego z powodu korekty (CRG_{BILK})	Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla poszczególnych rodzajów Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, na potrzeby prowadzenia rozliczeń
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.
Ciepło spalania	Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalenia w powietrzu 1 m^3 Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
Ciśnienie	Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.

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
Giełda 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.
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 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	ıdczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia lub wprowadzona w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji 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 od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia danego roku.
Okres odczytowy	Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych w Punktach wyjścia typu WS.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.
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 *CMC Poland Sp. z o.o.*
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 *GAZ-SYSTEM S.A.*
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.
Operator Źródła	Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny.
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 (PZD)	Składane na podstawie Umowy dystrybucyjnej zlecenie 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 (PZD_{OSDW})	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji składane przez OSDW na podstawie MUD, na podstawie którego OSDW zamawia Moc umowną w $MFPWY_{OSDW}$ lub $MFPWE_{OSDW}$.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład 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 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.
Przyłącze	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: 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 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 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.: 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
CRG_{BILK}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego dla przypadków rozliczenia korekt rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji
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
^0C	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
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
m^3	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

MUP	Międzyoperatorska Umowa Przesyłowa
N_Z	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. *CMC Poland Sp. z o.o.*.
OSP	Operator Systemu Przesyłowego, tj. *GAZ-SYSTEM S.A.*
OSW	Operator Systemu Współpracującego.
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
PKD	Polska Klasyfikacja Działalności wprowadzona Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD)
PNWW	Względne niedotrzymanie Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
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	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_W	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

1.4. Użyte w IRiESD odniesienia do „ilości Paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości Paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „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 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").

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. IRiESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej. Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej strony tej Umowy dystrybucyjnej zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.

2.5. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej OSD.

https://www.cmc.com

2.6. IRiESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:

2.6.1. przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;

2.6.2. wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;

2.6.3. kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego;

2.6.4. współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych;

2.6.5. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;

2.6.6. parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego.

2.7. 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 *CMC Poland Sp. z o.o.* 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, podlegają zatwierdzeniu przez Zarząd *CMC Poland Sp. z o.o.* W ww. przypadku zmieniona i zatwierdzona przez Zarząd *CMC Poland Sp. z o.o.* IRiESD, wiąże 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. Plan Rozwoju OSD,

3.1.3. Plan Ograniczeń OSD,

3.1.4. Obowiązująca Taryfa OSD,

3.1.5. Aktualnie obowiązujące Polskie Normy.

4. INFORMACJE DODATKOWE

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

4.1.1. IRiESD,

4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,

4.1.3. zatwierdzoną przez Zarząd *CMC Poland Sp. z o.o.* kartę aktualizacji IRiESD bądź nową treść IRiESD,

4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,

4.1.5. Obszary dystrybucyjne,

4.1.6. ORCS,

4.1.7. dla każdego miesiąca i każdej doby tego miesiąca najpóźniej do 15^{00} trzeciego dnia następnego miesiąca średnią ważoną wartość Ciepła spalania paliw gazowych w Systemie dystrybucyjnym,

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,

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.

4.1.18. listę sprzedawców rezerwowych,.

4.1.19. CRG_{BILK} (wartości aktualne oraz historyczne) dla wszystkich Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych,

4.1.18.4.1.20. listę $MFPWY_{OSDW}$ oraz $MFPWE_{OSDW}$, w których Moc umowna przysługuje OSDW oraz listę ustanowionych na ich podstawie PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}.

CMC Poland Sp. z o.o.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

5. CENA REFERENCYJNA GAZU (CRG)

5.1. Cena referencyjna gazu (CRG) ustalana jest na podstawie średniej ważonej, wolumenem zakupionego Paliwa gazowego, ceny zakupu danego rodzaju Paliwa gazowego przez OSD okresu dwunastu (12) Miesięcy gazowych poprzedzającychw 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 Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym E.

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego:

6.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD, którym odbywa się Dystrybucja Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie oraz w bezpośrednim sąsiedztwie zakładu *CMC Poland Sp. z o.o.* w Zawierciu przy ul. Piłsudskiego 82 sieciami o ciśnieniu 0,37 MPa, 0,11 MPa, 12,5 kPa oraz 2 kPa.

6.1.2. System dystrybucyjny zarządzany przez *CMC Poland Sp. z o.o.* jest to system sieci dystrybucyjnej służącej do Dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.

CMC Poland Sp. z o.o. zasilane jest rurociągiem DN250 o ciśnieniu ~5.6MPa z krajowej sieci gazu. Gaz doprowadzany jest do wstępnej stacji redukcyjnej „Markowizna", gdzie następuje wstępna redukcja ciśnienia do wysokości 0,8MPa. Następnie gaz rurociągiem DN300 doprowadzony jest do kontenerowej stacji redukcyjnej „Warty", która wyposażona jest w dwa ciągi redukcyjne i przesyła zredukowany gaz o ciśnieniu:

- 0,11 MPa do pośredniej stacji redukcyjnej „Łośnice",
- 0,37 MPa do Stalowni Elektrycznej, Walcowni Danieli II, kotłów gazowych eksploatowanych przez wydz. Energetyczny oraz firmy „Chemokor Sp. z o.o., Cognor S.A.

Ze stacji redukcyjnej „Łośnice" gaz jest przesyłany:

- bez zmiany ciśnienia do Wydziału Walcowni Prętów,

- bez zmiany ciśnienia na wydział Walcowni Danieli III
- po redukcji na ciśnienie 12,5kPa do Wydziału Mechanicznego ~~oraz firmy Cognor S.A.~~
-
- po redukcji na ciśnienie 2 kPa do celów socjalnych na Wydział Kolejowy.

Łączna długości sieci przesyłowej i rozdzielczej wynosi ~ 8,91km.

6.1.3. 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.

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 ($MFPWY_{OSD}$),~~.~~

~~a)~~b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP (PWEŹ), którymi są inne Punkty wejścia określone przez OSD.

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 ($MFPWY_{OSD}$).

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

b) Punkty wyjścia do instalacji Od6biorców, 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 do instalacji Odbiorców, pozostałych OSW lub innych użytkowników, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.

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 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, o których mowa w szczególności w ~~rozumieniu postanowień~~ pkt 6.7. i rozdziale~~łu~~ 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. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

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

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

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

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

6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).

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

a) 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.*

6.5.2. 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.

6.5.3. OSD publikuje na stronie internetowej wyznaczoną wartością Ciepła spalania, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.

6.5.4. 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 Cieple spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt 6.5.4, OSD będzie dokonywać podziału tej Strefy dystrybucyjnej.

6.5.5. OSD wyznacza Współczynnik konwersji wyrażony w kWh/m^3 poprzez podzielenie wartości Ciepła spalania (opublikowanej zgodnie z zapisami Rozporządzenia Taryfowego) ustalonej w MJ/m^3 przez współczynnik 3,6. OSD ustala średnioważoną wartość Ciepła spalania w MJ/m^3 z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

6.5.6. Wartość Współczynnika konwersji wyrażona w kWh/m^3, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej z dokładnością do 1 kWh.

6.5.7. 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.

6.5.8. OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczanego przez chromatograf, o którym mowa w pkt 6.5.7, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt 6.5.8.

6.5.9. Chromatografy, o których mowa w pkt 6.5.7., 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.

6.5.10. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt 6.5.7., w trakcie trwania Okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt 6.5.1 – 6.5.3. powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt 6.5.7, 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 6.5.7., z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

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 Taryfy, 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

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 MJ/m^3 (10,555 kWh/m^3), gdzie HSN_{min}= 38,0 MJ/m^3 (10,555 kWh/m^3).

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

6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia ($MFPWE_{OSP}$, $MFPWE_{OSW}$) Paliwa gazowego o Cieple spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m^3 (9,444 ≤ HSN < 10,555 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 Cieple spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m^3 (9,444 ≤ HSN< 10,555 kWh/m^3), w tym także Biometanu, jeżeli mogłoby to spowodować:

a) obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 6.7.1.
b) 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 - 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/m^3;
- zawartość siloksanów całkowitych nie powinna przekraczać 0,3 mg/m^3 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 tlenku węgla nie powinna przekraczać 0,1% [mol/mol];
- zawartość związków chloru (jako chlor całkowity) nie powinna przekraczać 1,0 mg/m^3;
- zawartość związków fluoru (jako fluor całkowity) nie powinna przekraczać 10,0 mg/m^3;
- zawartość amoniaku nie powinna przekraczać 2,0 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 $MFPWE_{OSP}$, $MFPWE_{OSW}$ 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.

6.7.2. Ciśnienie Paliwa gazowego.

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 winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD w porozumieniu z odbiorcą.

6.7.2.3. Zakres wartości ciśnienia, pod jakim paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbieranie w fizycznym punkcie wyjścia, publikowane jest na stronie internetowej OSP.

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,

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 - określone są w Międzyoperatorskiej Umowie Dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW 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,

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.

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.

8.1.7. dostosowuje się do wezwań OSD do nieprzekraczania Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, przy czym w przypadku Punktów wyjścia typu WR brak dostosowania się do wezwań OSD o nieprzekraczanie Mocy umownej może stanowić podstawę dla OSD do wypowiedzenia PZD.

8.1.8. utrzymuje należącą do niego sieć, instalacje lub urządzenia gazowe w sposób niezagrażający bezpieczeństwu funkcjonowania Sieci dystrybucyjnej, w tym niezagrażających bezpieczeństwu ludzi, zwierząt lub środowiska.

8.1.9. zapewnia upoważnionym przedstawicielom OSD dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów Sieci dystrybucyjnej lub urządzeń będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy ZUD, w celu usunięcia Awarii w Sieci Dystrybucyjnej.

8.2. Na potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1, Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD:

8.2.1. w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Gaz ziemny,

8.2.2. w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej godzinowej i dobowej ilości Gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, przy czym określona przez Odbiorcę ilość ustalana jest zgodnie z przepisami Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,

8.2.3. dostosowuje się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i 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, za wyjątkiem Odbiorców podlegających ograniczeniom wyłącznie w 12 stopniu zasilania w rozumieniu Rozporządzenia o ograniczeniach OSD 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 należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,

8.3.6. respektowania postanowień 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, na żądanie Odbiorcy lub Użytkownika Systemu dystrybucyjnego, o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwanego z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,

8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,

8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,

8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie niedotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach 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, 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 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 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 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. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:

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

10.1.6.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,

10.1.6.3. wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego wniosek, projektu umowy o przyłączenie,

10.1.6.4. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,

10.1.6.5. zawarcie Umowy o przyłączenie,

10.1.6.6. przygotowanie i realizacja przyłącza.

10.1.7. Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia we wnioskowanym przez Operatora Źródła miejscu przyłączenia, to OSD określi warunki przyłączenia dla innego miejsca przyłączenia, które zlokalizowane będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej Sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.

10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.

~~10.1.8.~~10.1.9. W przypadku, gdy nie jest możliwe określenie warunków przyłączenia ze względu na zbyt wczesny etap realizacji inwestycji niezbędnych dla określenia takich warunków, na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, możliwe jest zawarcie porozumienia określającego zasady przygotowania przez OSD dokumentacji projektowej przyszłego przyłączenia celem potwierdzenia istnienia technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia. W momencie, gdy po przygotowaniu dokumentacji projektowej OSD stwierdzi, że zostały spełnione przesłanki do określenia warunków przyłączenia, podmiot, po otrzymaniu stosownej informacji od OSD, wystąpi o określenie warunków przyłączenia, a po otrzymaniu warunków przyłączenia o zawarcie Umowy o przyłączenie.

~~10.1.9.~~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.

10.3. 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 ppkt 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 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.

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 m^3/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.

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 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 w terminie dłuższym niż 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia, OSD przed zawarciem Umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia.

10.3.22. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt 10.3.23.

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, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4. Umowa o przyłączenie.

10.4.1. Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.

10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne. Umowa o przyłączenie zawierana w trybie art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne może być zawarta na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.

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

10.4.4. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.

10.4.5. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

10.4.5.1. prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, Moc przyłączeniową dla przyłączanego Punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa

gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,

10.4.5.2. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków Umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w Umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt 10.4.5.1. lub odstąpienie od umowy,

10.4.5.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres 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.

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

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

10.4.8. Umowa o przyłączenie może zostać rozwiązana na zasadach i warunkach określonych w tej umowie, w tym na skutek utraty ekonomicznych warunków przyłączenia.

~~10.4.8.~~10.4.9. OSD ma prawo pobrać zabezpieczenie finansowe na poczet roszczeń OSD wynikających z Umowy o przyłączenie zawieranej z podmiotem zaliczanym do grupy przyłączeniowej C, w wysokości i na zasadach określonych regulaminie ustanawiania zabezpieczeń dla umów przyłączeniowych.

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 wniosek 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 wypowiadania.

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 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. współdziałanie z ZUD w przypadku, gdy ZUD prowadzi w stosunku do Odbiorców, którzy mieli zawartą z ZUD Umowę kompleksową, postępowania sądowe w przedmiocie dotyczącym wystawionych przez OSD korekt odczytów, a w szczególności przekazywanie dokumentów i dowodów niezbędnych do skutecznego prowadzenia tych postępowań sądowych,

11.9.6. 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 dostarczanymi przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,

11.10.2. dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt 6.2, z wyłączeniem PWE_{OSP} 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,.

11.10.10. udostępnianie OSD danych Odbiorców ZUD (imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osób fizycznych lub nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorców końcowych innych niż osoby fizyczne nieprowadzące działalności gospodarczej - w zależności od formy prawnej takiego Odbiorcy - oraz danych teleadresowych tych Odbiorców), a także bieżącej aktualizacji tych danych w zakresie określonym w Umowie dystrybucyjnej,

11.10.11. współdziałanie z OSD w przypadku, gdy OSD prowadzi w stosunku do Odbiorców, którzy mieli zawartą z ZUD Umowę kompleksową, postępowania sądowe w przedmiocie nielegalnego poboru Paliwa gazowego lub wydania Układu pomiarowo – rozliczeniowego, a w szczególności przekazywanie dokumentów niezbędnych do skutecznego prowadzenia tych postępowań sądowych.

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.

12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

12.1.1. OSD świadczy usługi Dystrybucji do wybranego przez ZUD jednego lub więcej Punktów wyjścia w oparciu o Umowę dystrybucyjną i PZD.

12.1.2. W przypadku 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.~~12.1.3. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi Dystrybucji. Podstawowym okresem świadczenia usług Dystrybucji jest Rok gazowy. W ramach zawartej Umowy dystrybucyjnej ZUD składa:

12.1.4.1. 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.~~12.1.4. 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, a Punktami wejścia wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, 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,

12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia ~~Układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,~~

12.2.3.2.1. Przyłącza, przy czym w przypadku nowych Punktów wejścia lub Punktów wyjścia techniczne warunki Dystrybucji istnieją po wykonaniu Umowy o przyłączenie,

12.2.3.2.2. Układu pomiarowo - rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,

~~12.2.3.2.1.~~12.2.3.2.3. sieci, urządzeń lub instalacji należących do podmiotu przyłączonego do Sieci dystrybucyjnej, wykonanych zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz Umową o przyłączenie,

~~12.2.3.2.~~12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego,
o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 6.7.,

~~12.2.3.3.~~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, ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punktach wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD
w porozumieniu z OSP lub OSW.

12.2.4. 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.

12.3. Warunki finansowe.

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

13.PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1. Zasady 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.

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} - 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}.

13.1.6. 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 wynika.

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

13.1.8. ZUD zobowiązany jest do niezwłocznego przekazywania OSD informacji o każdorazowej zmianie danych dotyczących Odbiorcy ZUD wskazanych w treści PZD.

13.1.2. W przypadku gdy ZUD nie przekaże informacji, o której mowa w pkt 13.1.8, a OSD w inny sposób pozyska informację o zmianie danych kontaktowych Odbiorcy ZUD, OSD przekazuje tą informację do ZUD, który zobowiązany jest do jej weryfikacji i ewentualnego dokonania aktualizacji danych kontaktowych Odbiorcy ZUD.

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 typy 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 ≤ 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. Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych (PZDP).

13.2.8.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR ~~.~~oraz w przypadku określonym w pkt 13.2.8.5

13.2.8.2. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR ~~.~~ lub PZDP dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR lub WS w przypadku określonym w pkt 13.2.8.5.

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

13.2.8.3. 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.

13.2.8.4. Z zastrzeżeniem pkt 13.3.3.5, nie~~Nie~~ można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do ~~Odbiorców~~Odbiorcy, o ~~których~~ którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 1, pkt 3-7 oraz pkt 10-12~~1~~ Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, chyba że ZUD przedłoży oświadczenie, że Odbiorca posiada instalację, którą można zasilać paliwem innym ~~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~~Paliwo gazowe w stopniu zapewniającym brak zakłóceń w funkcjonowaniu Odbiorcy ~~lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń dla jego prawidłowego funkcjonowania~~.

13.2.8.5. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji z wykorzystaniem infrastruktury, o której mowa w art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093, z późn. zm.), która jest zasilana wyłącznie z kopalni, której charakterystyka pracy nie zapewnia ciągłości dostaw Paliw gazowych, a przyłączenie do alternatywnego źródła zasilania zapewniającego ciągłość dostaw Paliw gazowych nie jest technicznie możliwe lub ekonomicznie uzasadnione.

13.2.9. PZDR na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. 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.

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

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

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

13.2.13. Zasady zamawiania usług Dystrybucji do $MFPWY_{OSP}$.

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

13.2.13.2. 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 $MFPWY_{OSP}$.

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

13.2.13.4. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD.

13.2.13.5. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej ZUD w $MFPWY_{OSP}$, ZUD występuje z wnioskiem o zmianę PZD. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 13.2.13.4. stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez ZUD może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.

13.2.13.6. 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.

13.2.13.7. 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 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. 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, 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.

13.3.8. OSD przystępuje do realizacji~~uje~~ PZD związanego 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, OSD informuje ZUD ~~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 do OSD kolejne PZD, przy czym w sytuacji gdy brak możliwości PZD nastąpił z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, ZUD składa PZD po usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji.

13.3.9. 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.

13.3.10. 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.

13.3.11. 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.

13.3.12. 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.

13.3.13. PZD obowiązuje w terminie określonym w zatwierdzonym PZD lub do dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD.

PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt 13.8.

13.3.14. 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} lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku, gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSP}, PWY_{OSW} 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 zainstalowany Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

13.5.4. PZD, w których 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}).

13.6. 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 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 wznawia dostarczanie

Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD niezwłocznie przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego. –W przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSD wznowienie dostarczania Paliwa gazowego we wskazanym powyżej terminie okaże się niemożliwe, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji 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 dołożenia 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 oraz danych historycznych dotyczących zużycia ZUD w okresie ostatnich dwunastu (12) miesięcy, 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, 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 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}).

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

13.9.6. 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 lub jeśli dla tego punktu nie zostało złożone PZD-Zakończenie potwierdzające datę zakończenia PZD (w tym również PZD terminowego),

14.1.5. wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, gdy złożone zostało kolejne PZD, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji lub wybrany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podjął sprzedaży Paliw gazowych na jego rzecz, jeżeli nie obowiązuje żadne inne PZD stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia,

14.1.6. gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy, które nie zostało przyjęte przez OSD do realizacji, a jednocześnie dotychczasowy sprzedawca, nie później niż do dnia planowanej daty zmiany sprzedawcy, złożył PZD-Zakończenie,

14.1.7. gdy złożone zostało PZD-Zmiana sprzedawcy i 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 PZD–Zakończenie;

14.1.8. otrzymania od sprzedawcy Paliw gazowych informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom końcowym, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych,

14.1.9. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ten sprzedawca zawarł umowy sprzedaży Paliw gazowych.

14.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:

14.2.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w 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-Zakończenie, w którym wskazano, że Odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD.

14.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 14.1.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.

14.4. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt 14.1, OSD niezwłocznie informuje 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.

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 podąć 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.

14.7. W terminie 5 dni od dnia zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej lub Umowy kompleksowej zawierającej postanowienia sprzedaży rezerwowej, OSD informuje Odbiorców końcowych o zawarciu takiej umowy, w ich imieniu i na ich rzecz, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:

14.7.1. przyczyn zawarcia 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 rezerwowy 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 rezerwowy wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;

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

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 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 przekaże OSD informacji o powyższym adresie strony internetowej we wskazanym przez OSD terminie, OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD

będących sprzedawcami Paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.

14.14. Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej lub realizacji Umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy lub poprzez jej rozwiązanie.

14.15. W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma PZD – Zmiana sprzedawcy w związku z zawarciem przez Odbiorcę końcowego Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży Paliw gazowych z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu.

14.16. W celu umożliwienia OSD realizacji procedury sprzedaży rezerwowej, każdy ZUD będący sprzedawcą Paliw gazowych jest zobowiązany w szczególności do:

14.16.1. przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej;

14.16.2. zawierania Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy nie wskażą sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa;

14.16.3. przekazywania OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 14 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.

15.PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

15.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD chyba, że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.

15.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.

15.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę

i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę.

15.4. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy Sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD- Zmiana Sprzedawcy.

15.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym Sprzedawcą. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD 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 Odbiorca lub nowym sprzedawcą, OSD kontynuuje

świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.

15.8. PZD – Zmiana Sprzedawcy, dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

15.8.1. dane ZUD,

15.8.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt 15.6. i rozpoczęcie 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).

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.

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 termu 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.

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.

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 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 przesyłane 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 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 OSP, 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 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. wymianę informacji dotyczących opracowania Planu ograniczeń oraz wprowadzania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego,

17.2.5.7. wymianę innych określonych przez OSD danych, dokumentów oraz informacji.

17.3. Podmioty odpowiedzialne za przetwarzanie danych oraz zasady poufności.

17.3.1. Postanowienia niniejszego pkt 17.3 stosuje się do następujących podmiotów (zwanych dalej „Podmiotami”):

17.3.1.1. OSD;

17.3.1.2. podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej oraz strony Umowy o przyłączenie;

17.3.1.3. podmiotu składającego wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz strony Umowy dystrybucyjnej;

17.3.1.4. podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt 7., oraz strony takiej umowy lub porozumienia;

17.3.1.5. Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.

17.3.2. Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt 7., nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanych dalej „Informacjami poufnymi"). W szczególności Podmioty zobowiązują się:

17.3.2.1. nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim;

17.3.2.2. 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;

17.3.2.3. podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych;

17.3.2.4. 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.

17.3.3. Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.

17.3.4. 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.

17.3.5. 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:

17.3.5.1. poinformować o tym fakcie OSD;

17.3.5.2. 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.

17.3.6. Jeżeli podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt 17.3.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.

17.3.7. 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.

17.3.8. O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt 17.3., nie dotyczy informacji, które:

17.3.8.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,

17.3.8.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,

17.3.8.3. mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,

17.3.8.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.

17.3.9. Naruszenie postanowień pkt 17.3. będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

17.4.Procedura udzielania informacji.

17.4.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.

` 17.4.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.

17.4.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie w jakim zostały zadane.

17.4.4. 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. Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD a ZUD w ramach procedury rozpatrywania wniosków oraz reklamacji określa Umowa dystrybucyjna.

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

CMC Poland Sp. z o.o.

INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI

SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

BILANSOWANIE I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW

18.1. Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:

18.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

18.1.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w Polskich Normach, w przypadku awarii Układów pomiarowo - rozliczeniowych,

18.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowo-rozliczeniowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt 19.1.

18.1.4. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w

Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.

18.1.5. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowo-rozliczeniowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.

18.1.6. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.

18.1.7. Elementem Układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określane przez OSD w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.

18.1.8. Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory (opcjonalnie gazomierze z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.

18.1.9. Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi

18.1.10. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt 6.6.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

18.2. Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

18.2.1. Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzą między innymi następujące urządzenia:

18.2.1.1. gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,

18.2.1.2. gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,

18.2.1.3. gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,

18.2.1.4. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości Paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość Paliwa gazowego w Warunkach normalnych,

18.2.1.5. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru; rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

18.2.1.6. przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną

18.2.1.7. chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,

18.2.1.8. gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego,

18.2.1.9. wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

18.2.2. Wymagania ~~odnośnie~~ dotyczące przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów określa OSD.

18.2.3. Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały Rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.

18.3. Układy pomiarowe – wymagania techniczne.

18.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu

dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.

18.4. Pomiary.

18.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP i OSW, oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.

18.4.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego.

18.4.3. W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP, dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich normach i przepisach prawa.

18.4.4. W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

18.4.4.1. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

a) godzinowej objętości Paliwa gazowego,

b) dobowej objętości Paliwa gazowego,

c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

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

e) minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,

18.4.4.2. w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,

b) dobowej objętości Paliwa gazowego,

c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

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

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

18.4.4.4. w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt 6.7.,

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

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

18.4.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w:

18.4.6.1. Punkcie wejścia (m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW) – ZUD lub OSW, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych,

18.4.6.2. w Punkcie wyjścia, OSW, ZUD lub Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

18.4.7. Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.

18.5. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych.

18.5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.

18.5.2. Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.

18.5.3. ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaże

Układ pomiarowo-rozliczeniowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.

18.5.4. Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

18.5.5. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

18.5.6. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

18.5.7. OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, ZUD lub OSW. W przypadku gdy nie zostaną stwierdzone nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

18.6. Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej.

18.6.1. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m3/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.

18.6.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.

18.6.3. Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.

18.6.4. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:

18.6.4.1. oględziny zewnętrzne;

18.6.4.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;

18.6.4.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.

18.6.5. Wzorcowanie gazomierzy powinno być wykonywane:

18.6.5.1. Powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;

18.6.5.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;

18.6.5.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.

18.6.6. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:

18.6.6.1. 2% w zakresie od Q_{min} do Q_t;

18.6.6.2. 1% w zakresie od Q_t do Q_{max}.

18.6.7. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt 18.6.6., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.

18.6.8. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:

18.6.8.1. dane identyfikujące:
a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
b) wnioskodawcę,
c) nazwę gazomierza,
d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,

18.6.8.2. numer fabryczny gazomierza,

18.6.8.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;

18.6.8.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;

18.6.8.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,

18.6.8.6. datę sporządzenia protokołu;

18.6.8.7. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.

18.6.9. Wynik przeprowadzonej kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzająca taką kontrolę.

18.6.10. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt 18.6.1. - 18.6.8.

18.6.11. Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku, gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.

18.7. Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe.

18.7.1. OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowo - rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.

18.7.2. OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:

18.7.2.1. w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora do spraw negocjacji, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,

18.7.2.2. w przypadku gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,

18.7.2.3. w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,

18.7.2.4. w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

18.7.3. Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.1. i pkt 18.7.2., ponosi OSD.

18.7.4. Niezależnie od pkt 18.7.1. i pkt 18.7.2., na wniosek odbiorcy paliw gazowych w gospodarstwie domowym, OSD instaluje w terminie 60 dni licząc od dnia otrzymania wniosku, za odpłatnością przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

18.7.5. ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.

18.7.6. W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy ZUD przekazuje do OSD PZDPS zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDPS, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym w terminie:

18.7.6.1. 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy,

18.7.6.2. 5 dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku Odbiorcy w trybie określonym w pkt 18.7.1, jeżeli ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcę wrażliwego. W takim przypadku PZDSP obowiązuje od dnia montażu Przedpłatowego Układu pomiarowo – rozliczeniowego.

18.7.7. OSD przelicza określoną w PZDSP ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, przed wskazanym przez ZUD w PZDSP dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Ciepło spalania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

18.7.8. Zakończenie realizacji PZDPS do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt 18.7.7., a ZUD nie złożył nowego PZDPS informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

18.7.9. Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa OSD zgodnie z obowiązującymi uregulowaniami prawnymi w tym zakresie.

19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH

I ROZLICZENIOWYCH

19.1. Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

19.1.1. OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie. Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z planowych odczytów, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.

19.1.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców, OSD wykonuje oszacowanie, o którym mowa powyżej, dla:

19.1.2.1. Układu pomiarowo - rozliczeniowego, w którym jest zainstalowany gazomierz z funkcją transmisji danych, uwzględniając rzeczywiste dane pomiarowe pochodzące z tego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, z okresu poprzedzającego lub następującego po okresie braku rzeczywistych danych pomiarowych, z uwzględnieniem sezonowości poboru Paliwa gazowego oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia,

19.1.2.1. Układu pomiarowo - rozliczeniowego, w którym jest zainstalowany gazomierz bez funkcji transmisji danych, z uwzględnieniem średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w ostatnim Okresie odczytowym oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego zużycia Paliwa gazowego na podstawie poprzedniego Okresu odczytowego, podstawą oszacowania jest wskazanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego Okresu odczytowego, z uwzględnieniem sezonowości poboru Paliwa gazowego oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia.

~~19.1.2.~~19.1.3. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty

podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt Układu pomiarowo - rozliczeniowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

19.1.4. Odczyt przekazany przez Odbiorcę pobierającego Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WS wykonany przy użyciu urządzenia rejestrującego obraz, w sposób umożliwiający jednoznaczną identyfikację Układu pomiarowego oraz Odbiorcy kwalifikowany jest jako odczyt rzeczywisty sytuacji, w której zachodzi uzasadnione podejrzenie ingerencji w obraz wskazujący stan Układu pomiarowego - rozliczeniowego. W takim przypadku OSD wykonuje odczyt Układu pomiarowo – rozliczeniowego na zasadach określonych w pkt 19.1.1 lub dokonuje oszacowania na zasadach określonych w pkt 19.1.2.~~.~~

~~19.1.3.~~19.1.5. W przypadku gdy z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy w okresie kolejnych 12 miesięcy nie będzie możliwe wykonanie odczytu Układu pomiarowo – rozliczeniowego, a jednocześnie Odbiorca nie przekaże odczytu w trybie określonym w pkt 19.1.4, OSD wzywa dwukrotnie Odbiorcę do udostępnienia Układu pomiarowo – rozliczeniowego lub przekazania odczytu w terminie wyznaczonym w wezwaniu, nie krótszym niż 30 dni. W przypadku gdy Odbiorca pomimo wezwania nie udostępni Układu pomiarowo – rozliczeniowego, ani nie przekaże odczytu w trybie określonym w pkt 19.1.4, OSD poinformuje ZUD, że z przyczyn niezależnych od OSD nie jest możliwe dokonywanie odczytów wskazań Układów pomiarowo – rozliczeniowych niezbędnych do rozliczenia świadczonej Usługi dystrybucji.

19.2. ZUD zobowiązany jest do:

19.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,

19.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

19.3. OSD zobowiązany jest w szczególności do:

19.3.1. zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą,

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

19.3.3. przekazywania ZUD danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych,

19.3.4. wykonania odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego i przekazania

ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,

19.3.5. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

19.3.6. przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do 7 Dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.

19.3.7. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.

19.4. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.

19.5. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych związane z:

19.5.1. wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem, montażem lub wymianą Układu pomiarowo-rozliczeniowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,

19.5.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:

19.5.2.1. błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

19.5.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,

19.5.2.3. poprawności działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

19.5.3. odczytami niewynikającymi z ustalonego harmonogramu, wykonywanymi w poniższych przypadkach:

19.5.3.1. braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,

19.5.3.2. błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego,

19.5.3.3. uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,

19.5.3.4. odczytów kontrolnych,

19.5.3.5. odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowo – rozliczeniowego,

19.5.3.6. odczytów na zlecenie ZUD,

19.5.3.7. odczytów na zlecenie Odbiorcy,
19.5.3.8. odczytów podawanych przez Odbiorcę,
19.5.3.9. odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,
19.5.3.10. odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,
19.5.3.11. odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowo – rozliczeniowego.

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

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

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

19.8.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
19.8.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
19.8.3. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m^3]
19.8.4. wartość Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m^3],
19.8.5. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
19.8.6. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
19.8.7. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,
19.8.8. wartość liczbową maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3/h] oraz w jednostkach energii [kWh],
19.8.9. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.

19.9. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:

19.9.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.9.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,

19.9.3. stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu odczytowego [m^3],

19.9.4. stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu odczytowego [m^3],

19.9.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5.,

19.9.6. wartość Współczynnika konwersji K_{WS} [kWh/m^3], w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5.,

19.9.7. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [kWh],

19.9.8. rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).

19.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy:

19.10.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,

19.10.2. ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDPS, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh],

19.10.3. wartość Współczynnika konwersji K_{WS} [kWh/m3], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt 18.7.7.

19.11. System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

19.11.1. Nowobudowane Układy pomiarowo-rozliczeniowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

19.11.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:

19.11.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,

19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 19.11.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.

19.11.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo-

rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych
w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt 19.11.2.

19.11.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowo-rozliczeniowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych przez OSD, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie Odbiorcy. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.

19.11.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 19.11.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.

19.11.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.

19.11.7 OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.

19.11.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.

19.11.9 W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia,

Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

20.1. OSD w każdym ORCS określa dla okresu rozliczeniowego wartość współczynnika konwersji (K_{WR}) dla punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

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

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

20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest, jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości współczynnik konwersji K_{WR} ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.

20.3. Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m^3/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR}, ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.

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

21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ

21.1. Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS wykonywane jest na podstawie metodologii szacowania z wykorzystaniem profili SLP, tożsamej z metodologią zatwierdzoną przez Prezesa URE w dokumencie pt. „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż

codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego" opublikowanej na stronie internetowej podmiotu odpowiedzialnego za prognozowanie, o którym mowa w pkt 21.5. Metoda wyznacza współczynniki SLP (WSLP) zależne od temperatury, dni tygodnia, typu odbiorcy, okresów świątecznych i zapisuje je w systemie informatycznym w postaci wektorów danych po jednej wartości dla każdej Doby gazowej.

21.2. Wartości Profili SLP wyznaczane są dla każdego obszaru temperaturowego i zdefiniowanej grupy odbiorców o określonej charakterystyce odbioru. Wartość Profili SLP wyznaczane są na postawie wzoru podstawowego: .

$$W_{SLP} = \frac{A}{1 + \left(\frac{B}{T - 40^0 C}\right) c} + D$$

gdzie:
W_{SLP} – wartość profilu SLP,
T – średnia temperatura doby gazowej na danym obszarze temperaturowym, dla której liczona jest wartość profilu SLP w [°C],
A, B [°C], C, D – współczynniki funkcji do wyliczania wartości profilu.

21.3. W celu wyznaczenia indywidulanej charakterystyki zużycia Paliwa gazowego dla każdego Punktu wyjścia typu WS, na podstawie historycznych wartości zużycia, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia Paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia:

21.3.1. Dla nowo uruchomionych Punktów wyjścia typu WS jako współczynnik zużycia (WZ_{POD}) przyjmowana jest średnia wartość dla danej grupy taryfowej.

21.3.2. Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego Punktu wyjścia typu WS, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia Paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia:

$$WZ_{POD} = \frac{O_2 - O_1}{\sum_{O_1}^{O_2} W_{SLP}}$$

gdzie:
WZ_{POD} – współczynnik zużycia danego Punktu typu WS [m^3],
O_1 – wartość początkowa odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego (poprzedni odczyt harmonogramowy lub początkowy),
O_2 – wartość następnego odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego (bieżący odczyt harmonogramowy lub końcowy),
W_{SLP} – wartość profilu SLP w okresie pomiędzy odczytami O_1 i O_2.

21.3.3. Obliczony współczynnik zużycia WZ_{POD} przypisywany jest do danego Punktu wyjścia typu WS dla okresu pomiędzy odczytami O_1 i O_2.

21.3.4. Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego Punktu wyjścia typu WS, określany jest ekstrapolowany współczynnik zużycia (WZ_{POD}), który używany jest do wyznaczania wielkości zużycia tego punktu w okresie do następnego odczytu. Ekstrapolowany współczynnik zużycia obliczany jest jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego punktu z okresu dwóch lat przed datą odczytu. Wagą do średniej ważonej jest

okres obowiązywania danej wartości istniejącego współczynnika zużycia [kWh].

21.4. Zużycie miesięczne w Punkcie typu WS szacowane metodą SLP w przypadku braku odczytu harmonogramowego (lub końcowego) w danym Okresie rozliczeniowym wyznaczane jest wg wzoru:

$$Q_{SLP} = \sum_{1}^{d} W_{SLP(d)} \times WZ_{POD} \times K_{WS}$$

gdzie:
Q_{SLP} – zużycie miesięczne w Punkcie wyjścia typu WS szacowane metodą SLP [kWh],
WZ_{POD} – ekstrapolowany współczynnik zużycia danego Punktu wyjścia typu WS,
$W_{SLP(d)}$ – wartość profilu SLP w danym Okresie rozliczeniowym,
d – liczba dni Okresu rozliczeniowego, dla którego obliczane jest zużycie,
K_{WS} – Współczynnik konwersji dla Punktu wyjścia typu WS [kWh/m^3].

21.5. OSD uwzględnia szczegółowe zasady stosowania metody z wykorzystaniem Profili SLP, w tym także wykaz obszarów temperaturowych, o których mowa w pkt 21.2. publikowane na stornie internetowej przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie, którym decyzją Prezesa URE z 2016 r. została wyznaczona *Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.*

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

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

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

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

22.1.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia do OSW (z wyłączeniem OSDW) wykonywane są przez OSW dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem pkt 22.1.1.3.;

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

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

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

22.1.3. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane na podstawie więcej niż jednego PZDR lub PZDW, maksymalna dobowa ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR lub PZDW, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy Mocy umownej w ramach zleceń PZDR lub PZDW.

22.1.4. Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego lub OSW, w tym OSDW, zawiera całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD w Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR lub PZDW, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 13.8. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.

22.1.5. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt 22.1.1 - 22.1.4, w terminie określonym w pkt 22.5 lub 22.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR lub PZDW:

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

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

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

Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD ~~i~~ a OSD otrzyma polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD
o fakcie otrzymania polecenia wstrzymania.

22.1.7. Zasady określone w pkt 22.1.6 nie dotyczą Alokacji wykonywanych przez OSDW.

22.1.8. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do godziny 8.00 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt 17.2.

22.1.9. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m3) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym Alokacja dobowa wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

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

22.1.10.1. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.00 i 15.00 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00). Informacje nie są przesyłane w przypadku, gdy Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

22.1.10.2. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m3) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin

wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

22.1.11 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt 22.1.9. oraz pkt 22.1.10.2.

22.1.12. Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.

22.1.13. W przypadku braku przekazania OSD przez OSW, bądź Odbiorcę, informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt 22.1. uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

22.2. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.2.1. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.

22.2.2. OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

22.3. Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i Punktów wyjścia PWY_{OSP} na potrzeby Bilansowania handlowego OSP, określają IRiESP *GAZ-SYSTEM S.A.*

22.4. Prognozy ilości Paliw gazowych mierzonych rzadziej niż codziennie:

22.4.1. OSD wykonuje prognozę mierzonych rzadziej niż codziennie ilości Paliwa gazowego („Prognoza”) na podstawie metodologii ustalonej zgodnie z przepisami Kodeksu bilansowania.

22.4.2. OSD wykonuje Prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP/ZUD odbierających Paliwo gazowe z systemu przesyłowego w zdefiniowanym w IRiESP PWY_{OSD}.

22.4.3. OSD wykonuje Prognozy dla PWY_{OSD} odpowiadającemu PWE_{OSP} do Obszaru dystrybucyjnego E.

22.4.4. Wymiana informacji w procesie prognozowania:

22.4.4.1. OSD przekazuje Prognozę do godz. 12.00 w Dobie gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Prognoza dotyczy,

22.4.4.2. OSD przekazuje pierwszą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 13.00 w trakcie Doby gazowej, której Prognoza dotyczy,

22.4.4.3. OSD przekazuje drugą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 19.00 w trakcie Doby gazowej, której prognoza dotyczy.

22.5. W Alokacjach przekazywanych przez Odbiorców końcowych, OSDW lub Operatorów Źródła, a także w danych przekazywanych przez OSD na potrzeby wykonania Alokacji, ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

23. ~~ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI~~ NOMINACJE I RENOMINACJE

23.1. Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne

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

23.1.1.1. usługi Dystrybucji w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E,

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

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

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

23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt 23.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt 23.1.1., Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o obowiązku składania Nominacji.

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

23.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.

23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.

23.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.

23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.

23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt 23.2. lub pkt 23.3. o braku możliwości dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 2 godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD renominację.

23.1.9. Nominacja i Renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona

z redukcją ilości Paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w Nominacji lub Renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości Paliwa gazowego określonego w Nominacji.

23.1.10. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.

23.1.11. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 23.2. oraz pkt 23.3.

23.1.12. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w Systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości Paliwa gazowego.

23.1.13. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz PWY_{OSP}, bądź PWY_{OSW}, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

23.1.14. W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt 23.1.13., wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1.

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

23.2. Proces Nominacji.

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

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

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

23.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:

23.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 17.2. lub 23.2.1.,

23.2.4.2. przekroczenia Mocy umownej,

23.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,

23.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,

23.2.4.5. z~~Z~~łożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną,~~.~~

~~23.2.4.5.~~23.2.4.6. złożenia Renominacji bez zmienionych wartości określonych w Nominacji.

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

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

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

23.3. Proces Renominacji.

23.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja do godziny 01:00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.

23.3.2. Procedura rozpatrywania Renominacji dla danego Punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią Renominację otrzymaną przed pełną godziną.

23.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył Renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu Renominacji, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania Renominacji, jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy Renominacja.

23.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.2.4.

23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt 23.1.7.

24. BILANSOWANIE ORAZ PROCEDURA WYRÓWNANIA

24.1. Ogólne warunki Bilansowania.

24.1.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne oraz procedurę Bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP.

24.1.2. W Obszarze dystrybucyjnym E, OSD realizuje Bilansowanie fizyczne, na zasadach określonych w pkt. 24.2. oraz prowadzi procedurę Wyrównania na zasadach określonych w pkt 24.4.

24.1.3. OSD jest odpowiedzialny za bilansowanie Systemu dystrybucyjnego gazowego, z wyłączeniem prowadzenia rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu gazowego.

24.1.4. OSD bilansuje system gazowy w taki sposób, aby ilość paliwa gazowego dostarczonego przez OSD do Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego odpowiadała ilości Paliwa gazowego dostarczonego przez użytkowników Systemu dystrybucyjnego do Punktów wejścia do tego systemu.

24.1.5. Celem procedury Wyrównania jest ustalenie oraz rozliczenie różnic pomiędzy ustaloną, w wykonanych na zasadach określonych w pkt 22.2. Alokacjach rozliczeniowych sumą ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Okresie Wyrównania przez poszczególnych ZUD do Obszaru dystrybucyjnego E, a ilością Paliwa gazowego odebraną przez tych ZUD w tym okresie w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych lub metodologii szacowania określonej w rozdziale 21 IRiESD, z uwzględnieniem wykonanych korekt w zakresie usługi Dystrybucji.

24.2. Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego E

24.2.1. W ramach Bilansowania fizycznego OSD równoważy ilości Paliw gazowych dostarczone do Systemu dystrybucyjnego oraz ilości Paliwa gazowego odbierane z Systemu dystrybucyjnego, poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

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

24.2.2.1. w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,

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

24.3. Zasady ustalania ceny CW dla celów rozliczeń w ramach procedury Wyrównania

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

24.3.2. Na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych OSD wyznacza:

24.3.2.1 jedną Cenę referencyjną gazu, która stosowana jest dla wszystkich Lokalnych obszarach dystrybucyjnych gazu Lw (CRG_{BILLW});

24.3.2.2 jedną Cenę referencyjną gazu, która stosowana jest dla wszystkich Lokalnych obszarach dystrybucyjnych gazu Ls (CRG_{BILLS});

24.3.2.3 jedną Cenę referencyjną gazu, która stosowana jest dla wszystkich Lokalnych obszarach dystrybucyjnych gazu E zasilanych z sieci OSDW ($CRG_{BILOSDW}$);

24.3.2.4 jedną Cenę referencyjną gazu, która stosowana jest dla wszystkich Lokalnych obszarach dystrybucyjnych gazu wysokometanowego E zasilanych ze Źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnych ($CRGBIL_{E\ Ź}$);

24.3.2.5 jedną Cenę referencyjną gazu dla innego rodzaju Obszaru dystrybucyjnego utworzonego przez OSD, która stosowana jest dla wszystkich Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych zaliczanych do tego rodzaju Obszaru dystrybucyjnego.

CRG_{BIL}, o których mowa w pkt 24.3.2, wyznaczane są na bazie kosztów zakupu gazu na potrzeby danego rodzaju Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego przez OSD w danym Okresie bilansowania. W przypadku gdy w danym Okresie bilansowania OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} jest wyznaczana jako średnia ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu bilansowania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA,

stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.

24.3.3. Koszty zakupu gazu, o których mowa w pkt 24.3.2, ustala się na podstawie kosztów zakupu Paliwa gazowego przez OSD, odrębnie dla każdego rodzaju Obszaru dystrybucyjnego. OSD nabywa Paliwa gazowe na Towarowej Giełdzie Energii S.A. lub na podstawie odrębnych umów zawieranych z ZUD Operatorem Źródła lub innym podmiotem.

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

24.3.5. OSD -publikuje na swojej stronie internetowej:

24.3.5.1 CW dla danego Okresu Wyrównania – do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie Wyrównania,

24.3.5.2 CRG_{BIL} dla danego Okresu bilansowania - do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie bilansowania,

24.3.5.3 CWK dla Miesiąca gazowego – do 10-go Dnia roboczego kolejnego Miesiąca gazowego,

~~24.3.5.1~~ 24.3.5.4 CRG_{BILK} dla Miesiąca gazowego – do 10-go Dnia roboczego kolejnego Miesiąca gazowego.

24.4. Procedura wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E.

24.4.1. W przypadku, gdy suma Alokacji rozliczeniowych określających ilość Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w Okresie Wyrównania jest różna od ilości Paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w Punktach Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu wyjścia typu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania.

24.4.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Wyrównania.

24.4.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Wyrównania.

24.4.4. Rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania wykonywane są w Okresach Wyrównania, w oparciu o wartość CW_E ustaloną dla Okresu Wyrównania na zasadach określonych w pkt 24.3.1.

24.4.5. Podstawą rozliczeń jest HRW. Rozliczenia wykonywane są do 25 dnia miesiąca po zakończeniu Okresu Wyrównania.

24.4.6. W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:

24.4.6.1 w trakcie Okresu Wyrównania rozwiązane zostaną wszystkie PZD - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD;

24.4.6.2. w trakcie Okresu Wyrównania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZD - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego pierwszego PZD.

24.4.7. W przypadku, gdy OSD dokona korekty rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia z tytułu Wyrównania, według poniższego wzoru:

$$OW_K = \sum_{i=1}^{n} \frac{CW_{K(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

OW_K – opłata z tytułu procedury Wyrównania w zakresie dokonanych korekt [zł],

$CW_{K(i)}$ – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu Wyrównania, ~~w~~ któr~~ym~~ego dotyczy ~~została wykonana~~ korekta usługi Dystrybucji, a w przypadku, o którym mowa w pkt 24.4.6.1, Cena Wyrównania zastosowana na potrzeby rozliczenia ZUD w ramach procedury Wyrównania [gr/kWh],

$Q_{K(i)}$ – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego[kWh],

i – Miesiąc gazowy, ~~w~~ któr~~ym~~ego ~~została wykonana~~ dotyczy korekta usługi Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Wyrównania.

24.4.8. Rozliczenie z tytułu Wyrównania z powodu korekty dokonywane jest za Okres Wyrównania w terminie do 21 dni po zakończonym Okresie Wyrównania. Podstawą rozliczeń jest raport HRW przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt 24.7.8.

24.4.9. Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Wyrównania z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia Usługi dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

$$OW_{K5} = \sum_{i=1}^{n} \frac{CW_{K(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

OW_{K5} – opłata z tytułu procedury Wyrównania w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CW_{K(i)}$ – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego, ~~dla~~ którego ~~została skorygowana~~dotyczy korekta ~~usługa~~ usługi Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

i – Miesiąc gazowy, ~~dla~~ którego ~~została skorygowana~~dotyczy korekta usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

24.4.10. Podstawą rozliczenia w powyższym przypadku jest odrębny raport HRW.

24.4.11. OSD stosuje CW_K ustaloną na podstawie średniej ważonej ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}, PWE_{OSW}) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}), bądź Systemu dystrybucyjnego OSW (PWY_{OSW}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA (dla Obszaru dystrybucyjnego E) w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Miesiąca gazowego odpowiadającego Okresowi rozliczeniowemu.

24.5. Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji.

24.5.1. OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

24.5.1.1. objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

24.5.1.2. wartość Ciepła spalania tego Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.

24.5.2. HRD, HRN, HRW stanowią podstawę wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.

24.5.3. OSD sporządza dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych

stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.

24.5.4. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

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

24.5.6. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.

24.5.7. W terminie do 25-go dnia następującego po Okresie bilansowania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.5.11.1, lub gdy ziszczą się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.

24.5.8. W terminie do 25 dnia następującego po Okresie Wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.4.6.1 lub gdy ziszczą się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.

24.5.9. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym w tym Punkcie, przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.

25.ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

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

25.1.1.1. ~~przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:~~ogłoszeniem stanu nadzwyczajnego, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w związku z wystąpieniem co najmniej jednej z poniższych sytuacji:

a) zagrożenie~~m~~ bezpieczeństwa ~~paliwowego~~ gazowego państwa,

b) nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu Gazu ziemnego przez Odbiorców,

c) wystąpieniem zakłóceńnia w przywozie dostarczaniu Ggazu ziemnego do systemu gazowego,

e)d) gwałtowne, nieprzewidziane uszkodzenie lub zniszczenie urządzeń, instalacji lub sieci, powodujące przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającej bezpieczeństwu funkcjonowania systemu gazowego

d) awariami w Sieciach operatorów Systemów gazowych,

e) zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,

f) zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

g) zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,

h) koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

25.1.1.2. następującym sytuacjami:

a) ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub Systemowych obiektów technologicznych,

b) koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

c) koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,

d) prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w Systemach współpracujących,

d)

e) wystąpieniem Awarii,

e)f) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

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

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

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

25.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,

25.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,

25.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

25.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,

25.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,

25.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,

25.2.2.7 zarządzenie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,

25.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i Umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.

25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.

25.2.4. Jeżeli na skutek zmian warunków Umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna Przepustowość techniczna w Systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę Przepustowość ZUD, który zawarł Umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i Taryfy.

25.2.5. Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego przez 6 kolejnych miesięcy, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może odebrać prawo do niewykorzystywanej Przepustowości pod warunkiem poinformowania Użytkownika Systemu dystrybucyjnego o takim zamiarze przynajmniej na 2 tygodnie przed odebraniem prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

25.2.6. Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt 25.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.3. Wstrzymanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

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

25.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

25.3.1.2. jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

25.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

25.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, ,

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

25.3.1.6. wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego,

25.3.1.7. realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.8.

25.3.1.8. rozwiązania PZD w przypadku, gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy,

25.3.1.9. braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.2.2 - 18.7.2.4.

25.3.2. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEŻ w sytuacji:

25.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWEŻ stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;

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

25.3.2.3 gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;

25.3.2.4 gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRiESD.

25.3.3. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt 25.3.1.

25.3.4. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

25.3.5. W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczanych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.

25.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.

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

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

25.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

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

25.5.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna,

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

I_G - dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

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

$$ONWW = (PNWW - 15\%) \cdot N_Z \cdot 0{,}01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

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

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

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

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

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

I_G - dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

25.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD oraz braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt 19.11.4.

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

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

25.6.1. Z zastrzeżeniem pkt 25.6.2.1. OSD odmawia odebrania w $MFPWE_{OSP}$, $MFPWE_{OSW}$ do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

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

25.6.2.1. dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

25.6.2.2. wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 25.6.1. oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD, lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD

lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

25.6.2.3. niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 25.6.2.2.

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

25.6.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP, OSW lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.

25.6.5. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w $MFPWE_{OSP}$, bądź $MFPWE_{OSW}$ do Obszaru dystrybucyjnego E, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt 25.8.1, pkt 25.9.1, pkt 25.10.1, pkt 25.10.2 lub pkt 6.7.1.1 i pkt 6.7.1.2, OSP, bądź OSW udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP, bądź IRiESD OSW lub taryfy OSW.

25.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

25.7.1. Jeżeli Paliwo gazowe pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość Paliwa gazowego	**Jedn. Miary**	**Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}**
zawartość siarkowodoru	mg/m^3	7,0*
zawartość par rtęci	$\mu g/m^3$	30,0
zawartość siarki całkowitej	mg/m^3	40,0*
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m^3	16,0

* Wielkości tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

CRG – Cena referencyjna gazu,

X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt 25.7.1.,

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

25.7.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, za przyjętą ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.7.2.

25.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.8.1. ZUD, OSP, OSW, OSDW oraz OSD zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt 25.7.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

25.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEŻ do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt 25.9.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

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

gdzie:

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

IN - odebrana w umownym Punkcie wejścia PWEŻ do Systemu ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

CRG – Cena Referencyjna Gazu,

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

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury Punktu rosy wody Paliwa

gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia [K],

25.8.3. Przy przeliczaniu temperatury Punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować Polskie Normy.

25.9. Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.9.1. Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt 6.7.1.2., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczania jako:

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

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m^3],

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.7.1.2. [MJ/m^3],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.9.2. Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}, określonej zgodnie z punktem 6.7.1.2., ale niższej niż HSN_{min} , określonej zgodnie z punktem 6.7.1.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczania jako:

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

gdzie:

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

IN – dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m^3],

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

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 6.7.1.1., może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1. Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ

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

28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1. Awarie i ich usuwanie.

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

28.1.2. ~~Na terenie działania~~ OSD ~~dostępne są~~dostępnia ~~alarmowe~~ alarmowy numer~~y~~ ~~telefonów~~telefonu, ~~które~~ który ~~służą~~ służy ~~użytkownikom~~ Użytkownikom Systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem ~~awarii~~ Awarii~~w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego~~. Informacja o alarmowym~~ch~~ ~~numerach~~ numerze ~~telefonów~~ telefonu dostępna jest na stronie internetowej OSD.

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

28.1.4. W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.

28.1.5. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania Paliwa gazowego.

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

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

28.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

28.2.1. ZUD opracowuje, ~~oraz~~ uzgadnia z OSD oraz aktualizuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,
a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

28.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców ZUD. ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

28.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na Paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt 28.2.2. i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw Paliwa gazowego swoim odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania Paliwa gazowego odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

28.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt 28.2.3. lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub Sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

28.2.5. W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy

dystrybucyjnej.
W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

28.3. Sporządzanie i realizacja Planu Ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.

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

28.3.2. OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.

28.3.3. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

28.3.4. Na wezwanie OSD ZUD jest zobowiązany do przekazania OSD informacji dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i mocy umownej, dla Odbiorców wskazanych przez OSD w wezwaniu podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach.

28.3.5. Odbiorcy, w tym ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, wraz ze wskazaniem aktualnych danych dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Gazu ziemnego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej.

28.3.6. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, zgodnie z pkt 28.3.5, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.

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

28.3.8. Przedsiębiorstwa energetyczne, w tym OSD, nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych

rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

29.1. Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.

~~29.2. W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt 25.5.1. – 25.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt 25.6.13 – 25.6.14.~~

29.2. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRiESD uchyla i zastępuje w całości Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w treści obowiązującej od dnia **~~07.05.2021~~……. r. (Wersja IRiESD 45.0.).**

29.3. Rozliczenia z tytułu korekty Wyrównania z zastosowaniem definicji „CWK(i)", w brzmieniu nadanym odpowiednio w pkt 24.4.7., 24.4.9., prowadzone są począwszy od pierwszego dnia kolejnego Okresu Wyrównania następującego po wdrożeniu przez OSD niezbędnych zmian w systemach informatycznych, o czym OSD poinformuje z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem na swojej stronie internetowej. Do dnia, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, OSD prowadzi rozliczenia z tytułu Wyrównania na dotychczasowych zasadach, tj. przyjmując, że symbole:

~~29.3.1~~ 29.3.1.

„CWK(i)" oraz „i", zastosowane w pkt 23.5.7., mają następujące znaczenie: „CWK(i) – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu Wyrównania, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji, a w przypadku, o którym mowa w pkt 24.4.6.1., Cena Wyrównania zastosowana na potrzeby rozliczenia ZUD w ramach procedury Wyrównania [gr/kWh],"„i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji"

29.4.2. „CWK(i)" oraz „i", zastosowane w pkt 24.4.9., mają następujące znaczenie: „CWK(i) – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji [gr/kWh],", „i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,",

ZAŁĄCZNIK NR 1
DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO

1. WPROWADZENIE

1.1. Niniejszy załącznik określa istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, zwanej dalej Umową, zawieranej pomiędzy OSD, a ZUD, zwanymi dalej z osobna Stroną, a łącznie Stronami. Istotne postanowienia umowy odnoszą się do sprzedawców Paliw gazowych lub świadczących usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci OSD.

1.2. Istotne postanowienia umowne stanowią:

1) istotne postanowienia Umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarte w pkt 2. oraz pkt 3. poniżej,
2) Załączniku do Umowy pn. „Warunki dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w punktach wyjścia obowiązujące w Umowach kompleksowych.”, stanowiące załącznik do Umowy zwarte w pkt 4. Poniżej.

1.3. Pojęcia i skróty używane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: IRiESD).

1.4. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności pomiędzy postanowieniami Umowy, a postanowieniami stanowiących jej integralną część tj. innych dokumentów opracowanych przez OSD, w tym instrukcji i regulaminów, pierwszeństwo będą miały postanowienia Umowy,

2. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO - CZĘŚĆ OGÓLNA

2.1. Przedmiot umowy, stosunek umowy do taryfy oraz IRIESD

2.1.1. Prawa i obowiązki Stron oraz zasady świadczenia usługi Dystrybucji są określone w Umowie, IRiESD i w Taryfie.

2.1.2. Zgodnie z IRIESD, Umowa ma charakter umowy ramowej, co

w szczególności oznacza, że OSD będzie świadczył usługi Dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami Umowy oraz IRiESD, i stanowiącego integralną część Umowy. Prawidłowe złożenie PZD przez ZUD oraz przyjęcie PZD do realizacji przez OSD, na zasadach określonych w IRiESD, skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD, oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania Paliwa gazowego OSD i odbioru Paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi Dystrybucji.

2.1.3. Dokumenty powiązane:

2.1.3.1. wszelkiego rodzaju dokumenty opracowane przez OSD związane ze świadczeniem usług Dystrybucji Paliwa gazowego, w tym w szczególności regulaminy, instrukcje, procedury itp.

2.2. Okres obowiązywania umowy

2.2.1. Niezależnie od okresu, na jaki Umowa została zawarta, Umowa ulega rozwiązaniu lub wygasa w przypadkach określonych w pkt 3.9 poniżej.

2.2.2. Rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji następuje w terminie określonym w pierwszym PZD złożonym przez ZUD i przyjętym do realizacji przez OSD, jednakże nie wcześniej niż po spełnieniu przez ZUD warunków finansowych, tj. po złożeniu przez ZUD zabezpieczenia finansowego.

2.3. Zabezpieczenie finansowe – postanowienia ogólne

2.3.1. W celu ochrony interesów użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności tego systemu, jak również w celu zabezpieczenia roszczeń finansowych OSD z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji oraz innych usług świadczonych przez OSD, ZUD może być zobowiązany do wykazania posiadanej wiarygodności finansowej, potwierdzającej zdolność ZUD do wykonania zobowiązań wynikających z Umowy. W tym celu ZUD przedłoży OSD zabezpieczenie finansowe wykonania Umowy.

2.3.2. Zabezpieczenie może zostać przedłożone w następujących formach:

2.3.2.1. depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSD;

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

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

2.3.3. OSD może odstąpić od pobierania zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD posiada rating finansowy na poziomie inwestycyjnym określonym przez OSD lub w przypadku, gdy wartość zabezpieczenia finansowego nie przekroczy kwoty określonej przez OSD.

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

2.3.5. Zabezpieczenie powinno odpowiadać:

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

2.3.5.2. łącznej wartości zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji we wszystkich Obszarach dystrybucyjnych, która ustalona jest w oparciu o zadeklarowane łączne maksymalne Moce umowne i liczbę dni (nie więcej niż 30 dni lub występujących w Miesiącu gazowym), w których świadczone będą usługi Dystrybucji oraz zadeklarowane ilości Paliwa gazowego oraz ilość Punktów wyjścia typu WS, oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji – w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są nie dłuższe niż trzydzieści (30) dni lub Miesiąc gazowy, w tym w przypadku PZD złożonych na okresy jednodniowe.

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

2.3.7. W przypadku, gdy ZUD będzie terminowo dokonywał płatności za świadczone przez OSD usługi, wysokość jego zabezpieczenia finansowego, będzie na wniosek ZUD co roku, licząc od dnia dokonania pierwszej płatności, zmniejszana o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5. Najniższym poziomem, do którego może zostać obniżona wysokość zabezpieczenia finansowego, jest 50% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.

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

2.3.9. W przypadku gdy OSD skorzysta z całości lub części zabezpieczenia złożonego przez ZUD, w przypadku dalszego obowiązywania Umowy, OSD dokona

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

2.4. Wymiana informacji

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

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

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

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

2.5. Postanowienia ogólne

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

2.6. Zasady rozwiązywania kwestii spornych

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

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

2.6.3. Jeżeli w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia doręczenia wezwania do rozpoczęcia

negocjacji, lub w innym uzgodnionym terminie Strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozpatrywane przez sąd powszechny, właściwy miejscowo dla obszaru taryfowego, w którym świadczona była lub jest usługa Dystrybucji będąca przedmiotem sporu, chyba że sprawa będzie należała do kompetencji Prezesa URE.

2.7. Postanowienia końcowe

2.7.1. Wszystkie załączniki do Umowy stanowią integralną część Umowy.

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

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

3. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO - CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA

3.1. Ogólne zasady świadczenia usługi Dystrybucji

3.1.1. Usługa Dystrybucji świadczona jest przez OSD od Punktów wejścia do Punktów wyjścia przypisanych do tego samego Obszaru dystrybucyjnego, z wyłączeniem możliwości Dystrybucji Paliwa gazowego pomiędzy różnymi Obszarami dystrybucyjnymi. Rodzaje Obszarów dystrybucyjnych określone są w IRiESD.

3.1.2. Na podstawie Umowy ZUD może zlecać OSD świadczenie usługi Dystrybucji, poprzez złożenie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD), odrębnie dla każdego Obszaru taryfowego, w którym znajdują się Punkty wyjścia do których mają być świadczone usługi Dystrybucji. Obszary taryfowe określa Taryfa.

3.1.3. Zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, OSD prowadzi rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E. Zasady realizacji procedury Wyrównania oraz prowadzenia rozliczeń z tego tytułu określone są w Umowie i IRiESD.

3.1.4. Zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, OSD świadczy usługi Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych. Zasady prowadzenia rozliczeń z tego tytułu określają Umowa oraz IRiESD.

3.2. Podstawowe obowiązki OSD

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

3.2.1.1. świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZD złożonego przez ZUD, przy czym:

3.2.1.1.1. usługa Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZDW złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD jest świadczona pod warunkiem zamówienia przez OSDW i przydzielenia OSDW w $MFPWY_{OSDW}$, do którego ma być dystrybuowane Paliwo gazowe na podstawie tego PZDW, Mocy umownej w zakresie pozwalającym na realizację tego PZDW. Ilość Paliw gazowych oraz Moc umowna określona, będzie przez ZUD w PZD, przy czym w ramach PZDW ZUD określa ilości Paliw gazowych jakie będą dystrybuowane do $MFPWY_{OSDW}$ lub/i,

3.2.1.1.2. usługa Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie tego PZD

złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD jest świadczona pod warunkiem istnienia zamówionej przez OSD i przydzielonej OSD w $MFPWE_{OSD}$, zasilanych z Systemu przesyłowego OSP lub Systemu dystrybucyjnego OSW, do którego ma być dystrybuowane Paliwo gazowe na podstawie tego PZD, Mocy umownej w zakresie pozwalającym na realizację tego PZD, określonej w MUP zawartej przez OSD z OSP, bądź MUD zawartych przez OSD z OSW. Ilość Paliw gazowych oraz Moc umowna określona, będzie przez ZUD w PZD.

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

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

3.3. Podstawowe obowiązki ZUD

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

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

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

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

3.3.1.4. dysponowania Paliwem gazowym w Punkcie wejścia ze Źródła ($PWE_Ż$) przyłączonym do Obszaru dystrybucyjnego E oraz:

3.3.1.4.1. posiadania statusu ZUP oraz zdolności w Punkcie wejścia do Systemu przesyłowego z Systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESP w przypadku, gdy ZUD wskaże $PWE_Ż$ jako Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E, lub gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie dostarczane do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego,

3.3.1.4.2. posiadania zdolności w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego OSW z Systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESD OSW w przypadku, gdy ZUD wskaże $PWE_Ż$ jako Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E, lub gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie dostarczane do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu dystrybucyjnego OSW,

3.3.1.5. dysponowania możliwością odbioru lub sprzedaży Paliwa gazowego w $MFPWY_{OSDW}$, gdy usługa Dystrybucji Paliwa

gazowego świadczona jest na podstawie PZDW,

3.3.1.6. odbierania z Systemu dystrybucyjnego w Punktach wyjścia, w ramach poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych, Paliwa gazowego o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ,

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

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

3.3.1.9. złożenia zabezpieczenia finansowego na zasadach określonych w pkt 2.3 oraz 2.1.3.1 powyżej,

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

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

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

3.3.1.13. przekazywania informacji niezbędnych do opracowania przez OSD planów wprowadzania ograniczeń zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym informowania OSD o Odbiorcach ZUD podlegających ograniczeniom oraz posiadających status Odbiorców chronionych,

3.3.1.14. informowania Odbiorców ZUD o obowiązku składania Alokacji zgodnie z wymogami określonymi w IRiESD,~~.~~

3.3.1.15. udostępniania OSD danych osoby, wraz z danymi teleadresowymi (imię i nazwisko, PESEL, nr telefonu, adres e-mail, adres), która złożyła oświadczenie o rozwiązaniu umowy

kompleksowej zawartej przez Odbiorcę, którego zgon nastąpił przed datą wypowiedzenia tej umowy,

~~3.3.1.14.~~3.3.1.16. przez OSD, wskazanych przez OSD dokumentów niezbędnych do skutecznego prowadzenia przez OSD postępowań w przedmiocie nielegalnego poboru Paliwa gazowego lub wydania Układu pomiarowo – rozliczeniowego w stosunku do Odbiorców, którzy mieli zawartą z ZUD Umowę kompleksową, a w szczególności przekazywania wyciągów z Umów kompleksowych, dokumentów potwierdzających skuteczne wypowiedzenie lub rozwiązanie Umów kompleksowych przez ZUD (wraz z dowodami doręczenia tych dokumentów do Odbiorców ZUD), a także innych pism lub wezwań kierowanych przez ZUD do Odbiorców ZUD, w szczególności w celu wypełnienia wymogów wynikających z Ustawy Prawo energetyczne.

3.3.2. ZUD zobowiązuje się do zamieszczania w Umowach kompleksowych zawieranych przez ZUD z Odbiorcami, postanowień umożliwiających OSD świadczenie usług Dystrybucji do Odbiorców ZUD, a w szczególności wymogów OSD dotyczących warunków dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w Punktach wyjścia zlokalizowanych u Odbiorców ZUD oraz postanowień umożliwiających OSD prowadzenie procedury sprzedaży rezerwowej. Postanowienia i wymogi, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, określone są w Załączniku do Umowy.

3.3.3. W odniesieniu do obowiązków, o których mowa w pkt 3.3.1.3 i 3.3.1.4 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do posiadania ważnej umowy o świadczenie usług przesyłania z OSP oraz jeśli wymagane również umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSW, przez cały okres obowiązywania Umowy, jak również do zamawiania u OSP i OSW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację Umowy, oraz do wykonywania obowiązków ciążących na ZUD na podstawie IRiESP oraz IRiESD OSW lub obowiązujących przepisów prawa, w zakresie w jakim wykonywanie tych obowiązków jest niezbędne dla realizacji niniejszej Umowy. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umowy wiążącej ZUD z OSP oraz OSW, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części w zakresie, w jakim spowodowane to zostało brakiem prawa do korzystania przez ZUD ze zdolności przesyłowej w punktach wskazanych w pkt 3.3.1.3 i 3.3.1.4 powyżej, ograniczeniem uprawnienia ZUD do korzystania z tej zdolności, lub niewykonywaniem przez ZUD jego obowiązków wynikających z umowy z OSP oraz OSW lub z IRiESP oraz IRiESD OSW, a także w zakresie w jakim spowodowane zostało to brakiem Paliwa gazowego w Punkcie wejścia ze Źródła (PWEź), w przypadku gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie wprowadzane do Obszaru dystrybucyjnego w tym punkcie.

3.3.4. W odniesieniu do obowiązku, o którym mowa w pkt 3.3.1.5 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do:

3.3.4.1. posiadania ważnej umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej

z OSDW oraz zamawiania u OSDW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację niniejszej Umowy – w przypadku, gdy ZUD korzysta z usług dystrybucji świadczonych przez OSDW, lub

3.3.4.2. posiadania ważnej umowy sprzedaży Paliwa gazowego w $MFPWY_{OSD}$, zawartej z podmiotem dysponującym możliwością wprowadzenia Paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW – w przypadku, gdy ZUD dokonuje sprzedaży Paliwa gazowego w $MFPWY_{OSD}$.

3.3.5. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umów, o których mowa w pkt 3.3.4, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części, w przypadku, gdy nastąpi on na skutek braku zapewnienia przez ZUD możliwości odbioru Paliwa gazowego w $MFPWY_{OSDW}$.

3.4. Zasady udzielania bonifikat

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

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

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

3.4.1.3. niedotrzymania standardów jakościowych obsługi ZUD lub Odbiorców ZUD.

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

3.4.2.1. opis zdarzenia stanowiącego podstawę do udzielenia bonifikaty;

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

3.4.2.3. informację o wysokości udzielanej bonifikaty.

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

3.4.3.1. ustąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.1 - 3.4.1.2;

3.4.3.2. wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.3.

3.4.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.3 powyżej, bonifikata jest uwzględniona w rozliczeniach ZUD z Odbiorcą ZUD i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a ZUD.

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

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

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

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

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

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

3.5.6. ZUD zgłasza OSD informację o włączeniu do Umowy Punktu wejścia ze Źródła (PWEŹ) nie później niż siedem (7) dni przed terminem wejścia w życie zgłaszanej zmiany. OSD w formie elektronicznej potwierdza lub odmawia dokonania takiej zmiany w terminie pięciu (5) dni od dnia otrzymania informacji od ZUD. W przypadku pozytywnej weryfikacji zmiana nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy i jest skuteczna z chwilą przesłania ZUD przez OSD zaktualizowanej informacji, o której mowa w zdaniu pierwszym niniejszego punktu.

3.5.7. Zasady wymiany danych oraz dokumentów związanych z obsługą Pojedynczych Zleceń Dystrybucji określa Umowa, IRiESD oraz odrębne dokumenty opracowane przez OSD, w tym instrukcje i regulaminy.

3.6. Zasady zakończenia realizacji oraz wypowiedzenia PZD

3.6.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu w następujących przypadkach:

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

3.6.1.2. w drodze pisemnego porozumienia Stron,

3.6.1.3. z dniem rozwiązania Umowy,

3.6.1.4. z dniem zmiany sprzedawcy,

3.6.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia PZD,

3.6.1.6. z dniem wygaśnięcia przydzielonej OSDW Mocy umownej w $MFPWY_{OSDW}$, w przypadku świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego do tego punktu na podstawie PZDW,

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

3.6.1.8. z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSD (PWY_{OSD}) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD.

3.6.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

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

3.6.2.2. gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz odbiorcy przyłączonego do systemu dystrybucyjnego OSDW lub zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego w $MFPWY_{OSDW}$ – w przypadku świadczenia na jego rzecz usług Dystrybucji na podstawie PZDW,

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

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

3.6.3. OSD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

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

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

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

3.6.3.4. gdy usługi Dystrybucji świadczone są na podstawie PZDW, a ZUD nie dysponuje możliwością odbioru lub sprzedaży Paliwa gazowego w $MFPWY_{OSDW}$.~~,~~

~~3.6.3.5. gdy ZUD lub Odbiorca ZUD w sposób uporczywy przekracza zamówioną Moc umowną, nie dostosowując się do wezwań OSD do nieprzekraczania tej Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.~~

3.6.4. Strona uprawniona do wypowiedzenia PZD z przyczyn określonych w pkt 3.6.2 lub pkt 3.6.3 powyżej, przekazuje drugiej Stronie uzasadnione zawiadomienie w formie pisemnej lub w formie określonej w IRiESD lub Umowie. Okres wypowiedzenia PZD wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, przy czym w przypadku, gdy ZUD wypowiada PZD z uwagi na zaległości płatnicze Odbiorcy ZUD, OSD może wyrazić zgodę, na wniosek ZUD, na skrócenie okresu wypowiedzenia do siedmiu (7) dni kalendarzowych. Do upływu tego terminu Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę wypowiedzenia PZD. Jeśli działania

takie nie przyniosą rezultatów albo gdy ich osiągnięcie będzie z przyczyn obiektywnych niemożliwe, PZD ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub w innym dniu, który Strony uzgodnią.

3.6.5. OSD ma także prawo wypowiedzieć PZD w przypadku, gdy nie jest możliwa realizacja Usługi dystrybucji z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy ZUD, tj. w przypadku, gdy:

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

3.6.5.2 z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy ZUD w okresie kolejnych 12 miesięcy nie było możliwe wykonanie odczytu Układu pomiarowo – rozliczeniowego, a Odbiorca nie przekazał odczytu w trybie określonym w IRiESD, pomimo wystosowania przez OSD dwukrotnego wezwania Odbiorcy do udostępnienia Układu pomiarowo – rozliczeniowego lub przekazania odczytu na zasadach określonych w IRiESD, w terminie wyznaczonym w wezwaniu, nie krótszym niż 30 dni,

3.6.5.3 Odbiorca ZUD w sposób uporczywy nie zapewnia dostępu 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 ZUD,

3.6.5.4 Odbiorca ZUD w sposób uporczywy nie zapewnia dostępu do Układu pomiarowo – rozliczeniowego celem wykonywania 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 wykonywanych na zasadach określonych w IRiESD,

3.6.5.5 Odbiorca ZUD w sposób uporczywy uniemożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowo - rozliczeniowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowo - rozliczeniowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy ZUD, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego,

3.6.5.6 Odbiorca ZUD dokonuje zmian w Układzie pomiarowo - rozliczeniowego lub układzie redukcji Paliwa gazowego, które nie zostały uzgodnione z OSD,

3.6.5.7 Odbiorca ZUD utrzymuje należące do niego sieć, instalację lub urządzenia gazowe w sposób zagrażający bezpieczeństwu funkcjonowania Sieci dystrybucyjnej, w tym zagrażający bezpieczeństwu ludzi, zwierząt lub środowiska,

3.6.5.8 Odbiorca ZUD w sposób uporczywy uniemożliwia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów Sieci dystrybucyjnej lub urządzeń będących własnością

OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy ZUD, w celu usunięcia Awarii w Sieci dystrybucyjnej,

3.6.5.9 z przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, jeżeli dalsza realizacja Usługi dystrybucji naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich.

3.6.6. w przypadku, o którym mowa w pkt 3.6.5:

3.6.6.1 OSD informuje ZUD o zidentyfikowanych przypadkach naruszenia Umowy kompleksowej lub IRiESD przez Odbiorcę ZUD,

3.6.6.2 ZUD niezwłocznie, wzywa Odbiorcę ZUD do zaprzestania naruszania Umowy kompleksowej lub IRiESD. oraz informuje OSD o wezwaniu wystosowanym do Odbiorcy ZUD,

3.6.6.3 W przypadku niedostosowania się Odbiorcy ZUD do wezwania, o którym mowa w pkt 3.6.6.2, OSD ma prawo do wypowiedzenia PZD z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia,

3.6.6.4 W przypadku wypowiedzenia PZD, z przyczyn określonych w pkt 3.6.6.3, ZUD jest zobowiązany do niezwłocznego wypowiedzenia Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą ZUD.

3.7. Zasady rozliczeń

3.7.1. Ogólne warunki rozliczeń.

3.7.1.1. Rozliczanie usług Dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych Obszarów taryfowych. Rozliczenia usług Dystrybucji realizują oddziały OSD obsługujące Obszary taryfowe, w których znajdują się Punkty wyjścia do których OSD świadczy usługi Dystrybucji Paliw gazowych. Okresem rozliczeniowym jest Miesiąc gazowy,

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

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

3.7.1.4. Szacowanie ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS odbywa się na podstawie zasad określonych w IRiESD,

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

3.7.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.

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

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

3.7.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS.

3.7.3.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość pobranego Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia WS.

3.7.3.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na koniec Okresu rozliczeniowego, na podstawie rzeczywistych dokonanych odczytów oraz comiesięcznych szacunków

wykonywanych przez OSD dla każdego Punktu wyjścia WS, dla którego nie są znane stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na koniec Okresu rozliczeniowego.

3.7.3.3. Szacowanie ilości Paliwa gazowego, dla każdego Punktu wyjścia WS na koniec Miesiąca gazowego, odbywa się zgodnie z postanowieniami IRiESD.

3.7.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDZ.

3.7.4.1. Podstawą rozliczenia usług realizowanych w ramach PZDZ jest Alokacja wykonana przez OSD na zasadach określonych w IRiESD.

3.7.5. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDW.

3.7.5.1. W przypadku rozliczania usług realizowanych w ramach PZDW, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłat z tytułu procedury Wyrównania.

3.7.6. W przypadku gdy ZUD złoży PZD długoterminowe, którego faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż Rok gazowy na skutek wcześniejszego upływu okresu wypowiedzenia Umowy lub okresu wypowiedzenia PZD, o ile Stroną wypowiadającą Umowę lub PZD jest ZUD lub PZD jest wypowiadane przez OSD z przyczyn leżących po stronie ZUD (za wyjątkiem procedury zmiany sprzedawcy), podstawę do rozliczenia świadczonej przez OSD usługi Dystrybucji na podstawie tego PZD stanowiły będą stawki opłat określone w Taryfie dla usług Dystrybucji świadczonych na podstawie umów krótkoterminowych. W takim przypadku, także w odniesieniu do Okresów rozliczeniowych za które ZUD uiścił już opłatę, OSD naliczy opłaty zgodnie z obowiązującymi w tych okresach stawkami opłat dla usług Dystrybucji świadczonych na podstawie Umów krótkoterminowych.

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

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

3.7.7.2. Wysokość opłaty za usługi Dystrybucji świadczone przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane zawarte w protokołach rozliczeniowych lub w rozliczeniu wstępnym, oraz w oparciu o stawki opłat ustalone w obowiązującej Taryfie, a także w oparciu o stawki opłat ustalone w IRiESD.

3.7.8. Prowadzenie rozliczeń z tytułu procedury Wyrównania lub Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego odbywa się na zasadach określonych w IRiESD.

3.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wyjścia

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

gazowego, ZUD jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

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

3.9. Rozwiązanie i wypowiedzenie Umowy

3.9.1. Umowa ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:

3.9.1.1. w drodze pisemnego porozumienia Stron,

3.9.1.2. z dniem wygaśnięcia decyzji o wyznaczeniu OSD operatorem systemu dystrybucyjnego lub wymaganej prawem koncesji którejkolwiek ze Stron na prowadzenie działalności objętych Umową z powodu upływu terminu ich ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji albo jeśli Strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację Umowy,

3.9.1.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej Stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,

3.9.1.4. z dniem cofnięcia przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją Umowy,

3.9.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia Umowy,

3.9.1.6. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy przesyłowej pomiędzy OSD a OSP lub w przypadku utraty przez OSD, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego z obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) lub w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego do obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$),

3.9.1.7. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy dystrybucyjnej pomiędzy OSD a OSW lub w przypadku utraty przez OSD, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego OSW z obszaru dystrybucyjnego OSD ($MFPWE_{OSW}$) lub w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSW do obszaru dystrybucyjnego OSD ($MFPWY_{OSW}$),

3.9.1.8. w dniu następującym po upływie dwunastu (12) miesięcy od dnia zawarcia Umowy przez ZUD lub po upływie dwunastu (12) miesięcy od ostatniego dnia realizacji PZD na rzecz ZUD – w przypadku, gdy w tych okresach ZUD nie złożył żadnego PZD lub wszystkie złożone przez ZUD PZD zostały odrzucone z przyczyn leżących po stronie ZUD.

3.9.2. Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt 3.9.1.2 – 3.9.1.8 powyżej, zobowiązana jest poinformować drugą Stronę na piśmie, z co najmniej

czternastodniowym (14) wyprzedzeniem o terminie, w którym Umowa ulegnie rozwiązaniu.

3.9.3. Z zastrzeżeniem pkt 3.9.4 – 3.9.6 poniżej, ZUD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:

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

3.9.3.2. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usługi Dystrybucji na warunkach określonych w Umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż 30 dni.

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

3.9.5. W przypadku zmiany Umowy lub postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ZUD może wypowiedzieć Umowę w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia mu projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ze skutkiem na koniec Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie wypowiedzenia Umowy.

3.9.6. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD lub nowej IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w terminie czternastu (14) dni licząc od dnia obowiązywania zmian IRiESD lub nowej IRiESD z zachowaniem:

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

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

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

3.9.7. OSD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:

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

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

3.9.7.3. jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków określonych w Umowie, a ZUD nie ustanowił lub nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym

przez OSD terminie, pomimo wezwania na piśmie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym). Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD,

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

3.9.7.5. jeżeli możliwość taka została przewidziana obowiązującymi przepisami prawa.

3.9.8. Strona uprawniona do wypowiedzenia Umowy z przyczyn określonych w pkt 3.9.3 lub w pkt 3.9.7 powyżej, przekazuje drugiej Stronie pisemnie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym) uzasadnione zawiadomienie, zawierające oświadczenie o rozwiązaniu Umowy i określające przyczyny wypowiedzenia Umowy. Okres wypowiedzenia Umowy wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, chyba że Strona wypowiadająca Umowę wskaże dłuższy okres wypowiedzenia. Do upływu okresu wypowiedzenia Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia Umowy. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, Umowa ulega rozwiązaniu z upływem okresu wypowiedzenia lub w innym dniu, który Strony uzgodnią w formie pisemnej pod rygorem nieważności. Z dniem rozwiązania umowy, na zasadach określonych w zdaniach poprzedzających, rozwiązaniu ulegają obowiązujące PZD.

3.9.9. ZUD może wypowiedzieć Umowę zawartą na czas nieokreślony, bez podania przyczyny ze skutkiem na koniec Roku gazowego z zachowaniem trzymiesięcznego (3) okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem pkt 3.9.~~10~~ 11 poniżej.

3.9.10. Wypowiedzenie Umowy zawartej na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.~~8~~ 9 powyżej, skutkuje wypowiedzeniem PZD na czas nieokreślony.

3.9.11. Termin wypowiedzenia Umowy na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.~~8~~9. powyżej, ulega przedłużeniu do ostatniego dnia obowiązywania PZD na czas określony.

3.9.11. Zmiana IRiESD wiąże Strony w terminie i na zasadach określonych w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej IRiESD lub w IRiESD, z zastrzeżeniem postanowień pkt 3.9.6.

3.10. Zasady zmiany Umowy

3.10.1. Z zastrzeżeniem pkt 3.10.2 – 3.10.5, zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że w Umowie lub IRiESD wskazano inaczej.

3.10.2. OSD może zmienić Umowę w całości lub w części, w szczególności w przypadku:

3.10.2.1. zmiany stanu prawnego mającej wpływ na prawa lub obowiązki Stron;

3.10.2.2. zmiany Taryfy lub IRiESD, a także zmiany IRiESP oraz IRiESD

OSW;

3.10.2.3. konieczności realizacji obowiązków wynikających z decyzji Prezesa URE lub innego organu administracji publicznej lub wyroku sądowego;

3.10.2.4. uzasadnionej potrzeby zmiany, uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania postanowień Umowy.

3.10.3. Postanowienia pkt 3.10.2 powyżej stosuje się również odpowiednio do zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.

3.10.4. Zmiana Umowy lub zmiana postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, nastąpi poprzez niezwłoczne doręczenie ZUD odpowiednio projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.

3.10.5. W przypadku zmiany Taryfy polegającej na zmianie wysokości cen lub stawek opłat, zmienione lub nowe postanowienia Taryfy stają się częścią Umowy począwszy od dnia wprowadzenia przez OSD nowej Taryfy lub zmian do Taryfy do stosowania. OSD powiadomi ZUD o zmianie Taryfy w ciągu jednego Okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzeniu do stosowania zmienionej Taryfy, poprzez przesłanie ZUD wyciągu ze zmienionej Taryfy lub nowej Taryfy, przy czym takie powiadomienie może zostać dokonane wraz z fakturą wystawioną na podstawie cen lub stawek opłat ustalonych zgodnie ze zmienioną Taryfą.

4. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY ZAWARTE W ZAŁĄCZNIKU DO UMOWY pn. „WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA OBOWIĄZUJĄCE W UMOWACH KOMPLEKSOWYCH.”

4.1. ZUD w zawieranych umowach kompleksowych z Odbiorcami umieści odpowiednie postanowienia umożliwiające OSD świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego do Odbiorców, tj.:

4.1.1. Wskaże na obowiązek przestrzegania przez Odbiorców obowiązków wynikających z zapisów aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) oraz Taryfy OSD,

4.1.2. uzyska zgody Odbiorców na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez OSD w zakresie określonym w Umowie, w tym w związku z wykonywaniem przez OSD odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,

4.1.3. zobowiąże Odbiorców do umożliwienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD przeprowadzenie kontroli Układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,

4.1.4. wskaże, że prawo własności do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz systemów telemetrycznych zamontowanych u Odbiorców przysługuje OSD, chyba że własność ww. układów lub systemów przysługuje Odbiorcy, ZUD lub innym podmiotom,

4.1.5. wprowadzi postanowienia uprawniające OSD do zainstalowania układów i systemów telemetrii,

4.1.6. określi termin rozpoczęcia odbioru Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w tym termin zainstalowania przez OSD Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

4.1.7. zobowiąże Odbiorców do zapewnienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz instalacji gazowych (w tym instalacji za stan których odpowiadają Odbiorcy lub właściciele budynków) i urządzeń gazowych – w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorców postanowień Umowy kompleksowej lub IRiESD,

4.1.8. zobowiąże Odbiorców do poniesienia kosztów sprawdzenia działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców oraz kosztów badania laboratoryjnego Układów pomiarowo-rozliczeniowych, w tym ich demontażu oraz montażu, w przypadku, gdy w wyniku badań laboratoryjnych przeprowadzonych na zlecenie Odbiorców nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układów pomiarowo-rozliczeniowych,

4.1.9. obowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych, szafek gazowych lub układów redukcji Paliwa gazowego, a także do niedokonywania w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), oraz pokrycia w pełnej wysokości strat wynikających z ich uszkodzenia, zniszczenia lub utraty, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorcy nie ponoszą odpowiedzialności,

4.1.10. zobowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkich plomb znajdujących się na lub przy Układach pomiarowo-rozliczeniowych, a także innych plomb założonych przez producenta Układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUD lub inny uprawniony podmiot,

4.1.11. zobowiąże Odbiorców do niezwłocznego informowania OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także o stwierdzonych przerwach i zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego,

4.1.12. zobowiąże Odbiorców w Punktach wyjścia typu WR do stosowania się do wezwań OSD do nieprzekraczania Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,

4.1.13. zobowiąże Odbiorców do utrzymania należących do nich instalacji lub urządzeń gazowych w sposób niezagrażający bezpieczeństwu funkcjonowania Sieci dystrybucyjnej, w tym niezagrażający bezpieczeństwu ludzi, zwierząt lub środowiska,

~~4.1.11.~~4.1.14. zapewni upoważnionym przedstawicielom OSD dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów Sieci dystrybucyjnej lub urządzeń będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy ZUD, w celu usunięcia Awarii w Sieci dystrybucyjnej,

~~4.1.12.~~4.1.15. poinformuje Odbiorców o możliwości wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego przez OSD, w przypadkach określonych w IRiESD, tj. w szczególności w przypadkach:

4.1.12.1. nieuregulowania przez Odbiorcę należności wynikających z Umowy kompleksowej,

4.1.12.2. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

4.1.12.3. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

4.1.12.4. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

4.1.12.5. gdy OSD prowadzi prace remontowe lub modernizacyjne,

~~4.1.13.~~4.1.16. określi, uzgodniony z Odbiorcami okres po upływie którego możliwe będzie wstrzymanie lub ograniczenie dostaw Paliwa gazowego do Odbiorców,
w sytuacji gdy niezwłoczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania tego paliwa mogłoby powodować zagrożenie bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, bądź uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych Odbiorców,

~~4.1.14.~~4.1.17. poinformuje Odbiorców, że udostępnia ich dane osobowe OSD, który przetwarza udostępnione dane osobowe w niezbędnym zakresie, w celu związanym ze świadczeniem przez OSD usługi Dystrybucji Paliwa gazowego,

~~4.1.15.~~4.1.18. umożliwi Odbiorcom wybór sprzedawcy rezerwowego oraz upoważnienie OSD do zawarcia, w ich imieniu oraz na ich rzecz, umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.

~~4.1.16.~~4.1.19. umożliwi Odbiorcom wskazanie w Umowie kompleksowej lub przekazanie
w inny uzgodniony z ZUD sposób, informacji niezbędnych do opracowania przez OSD Planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informacji:

4.1.16.1. o rodzaju wykonywanej przez Odbiorcę działalności, na potrzeby której Odbiorca nabywa Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub danych wynikających z innych rejestrów), a w przypadku, gdy Odbiorca końcowy nabywa Gaz ziemny na potrzeby różnych rodzajów działalności, informacji w jakim zakresie pobiera Gaz ziemny na potrzeby poszczególnych rodzajów działalności;

4.1.16.2. w jakim zakresie Odbiorca wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń oraz czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Gaz ziemny - w przypadku, gdy Odbiorca zajmuje się wytwarzaniem ciepła;

4.1.16.3. o zakresie Mocy umownej zamówionej przez Odbiorcę na potrzeby:

- Odbiorców w gospodarstwach domowych,
- podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
- Odbiorców Gazu ziemnego, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.