

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i
planowania rozwoju sieci**

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 1 z 47

Spis treści

1. System dystrybucyjny	3
2. Prawa i obowiązki Odbiorców.....	87
3. Zgłaszanie umów dystrybucyjnych do realizacji.....	1110
4. Przyłączanie do systemu dystrybucyjnego.....	1312
5. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej.....	19
6. Umowa dystrybucyjna	2625
7. Warunki świadczenia usług dystrybucji	2827
8. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci	3332
9. Procedura zmiany sprzedawcy.....	3837
10. Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej Unimot System Sp. z o. o.	4440
11. Warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych	4642
12. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego	4743

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 2 z 47

1. System dystrybucyjny

1.1. Opis systemu dystrybucyjnego.

1.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750, w ramach którego -

~~1.1.1. W systemie dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750 zarządzanym przez OSD~~ można wyróżnić sieć gazociągów średniego ciśnienia 10 kPa – 0,5 MPa.

1.1.2. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego zarządzany przez ~~Unimot System Sp. z o.o.~~ OSD składa się z następujących obszarów dystrybucyjnych:

1.1.2.1. podstawowy obszar dystrybucyjny – obszar dystrybucyjny zasilany z KSP połączony ~~jest~~ z systemem przesyłowym OGP Gaz System S.A. w punkcie wirtualnym wyjścia – (kod EIC 53ZPL00001090232)ID 590669 (w Wieczni Kościelnej),

1.1.2.2. lokalne obszary dystrybucyjne niepołączone z systemem gazowym innego operatora, zasilane z lokalnych źródeł gazu np. instalacji regazyfikacji LNG lub instalacji biometanu.-

1.1.3. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za granicą sieci OSD.

1.1.4. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-~~rozliczeniowych~~ w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowo-~~rozliczeniowego~~ i umożliwi jego kontrolę na każde żądanie OSD. ZUD poinformuje swoich Odbiorców o powyższym obowiązku, —————m.in. poprzez odpowiednie zapisy umowne.

1.1.5. 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:

1.1.5.1. miejscem wydania paliwa gazowego ZUD jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej,

1.1.5.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego jest granica sieci OSD,

1.1.5.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-~~rozliczeniowych~~ zainstalowanych u Odbiorcy,

1.1.5.4. OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za granicą sieci OSD, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

1.2. Miejsce wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego – miejsce dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem przesyłowym OSP, które odpowiada

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 3 z 47

międzysystemowemu fizycznemu punktowi wyjścia, o którym mowa w IRiESP lub miejsce dostarczania paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do sieci OSD.

1.3. Miejsce wydania paliwa gazowego do dystrybucji następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego,

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

1.4.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia technicznego, odpowiednimi aktualnymi normami i innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

1.5. Parametry jakościowe paliwa gazowego – ciepło spalania.

1.5.1. Ustala się, że minimalne wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym gazu wysokometanowego E wynosi 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

1.5.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższego niż 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

1.5.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o ciepła spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0$ MJ/m³ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555$ kWh/m³), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w IRiESD.

1.5.4. OSD może odmówić przyjęcia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego, w tym także biometanu, jeżeli mogłoby to spowodować:

1.5.1.2 obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 1.6

1.5.2.3 naruszenie praw lub interesów odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD.

1.6. Pozostałe parametry jakościowe.

Paliwo w systemie gazowym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz normach, w tym w szczególności w Normie PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):.

Wyszczególnienie	j. m.	Wartość
- nominalna Liczba Wobbego	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861
- zakres zmienności liczby Wobbego	MJ/m ³	45 – 56,9
	kWh/ m ³	12,500-15,806
- zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość dwutlenku węgla	% (mol/mol)	≤ 3
Zawartość par rtęci	μ g/m ³	≤ 30

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 4 z 47

Temp. punktu rosy węglowodorów	°C	< 0
Temperatura punktu rosy od 1 kwietnia do 30 września dla:		
- 0,3 MPa	°C	-28,2
- 0,8 MPa	°C	-17,6
- 1,8 MPa	°C	-8,6
- 5,5 MPa	°C	+3,7
Temperatura punktu rosy od 1 października do 31 marca dla		
- 0,3 MPa	°C	-34,3
- 0,8 MPa	°C	-24,5
- 1,8 MPa	°C	-16,1
- 5,5 MPa	°C	-5,0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µ m	mg/m ³	≤ 1,0
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤ 16
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤ 40
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0

* punkt nie dotyczy Odbiorców zużywających gaz do celów technologicznych, zasilanych z sieci wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia

1.7. Ciśnienie paliwa gazowego.

1.7.1. Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia podany jest w umowie dystrybucyjnej.

1.7.2. W przypadku niedotrzymania przez ZUD lub Operatora źródła ciśnienia paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia, OSD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji. Za okres wstrzymania odbioru paliwa gazowego z powodu niedotrzymania ciśnienia w umownym punkcie wejścia, OSD pobiera opłaty wynikające z zamówionej mocy oraz ewentualne ~~opłaty~~ za przekroczenie zamówionej mocyniedotrzymanie nominacji.

1.7.3. W przypadku niedotrzymania przez OSD minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w umownym punkcie wyjścia, ZUD może odmówić przyjęcia paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru z powodu niedotrzymania ciśnienia w umownym punkcie wyjścia ZUD przysługuje bonifikata na warunkach określonych w taryfie.

1.8. Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców.

1.8.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają Odbiorcy. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym.

1.8.2. Zgodnie z art. 6 Ustawy Prawo energetyczne, w przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, ZUD dostarczający paliwo

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 5 z 47

gazowe do danego Odbiorcy jest zobowiązany zapewnić dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSD.

- 1.8.3. Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający ~~następujące parametry~~ spełniający parametry jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt 1.5.1. oraz 1.6. oraz spełniający następujące parametry:

Składnik/parametr	Wartość
C1 [%mol]	>87
C2 [%mol]	<8,37
C3 [%mol]	<3
iC4+nC4 [%mol]	<1,2
nC5 [%mol]	<0,1
C6+ [%mol]	<0,01
N2 [%mol]	<3
Gęstość w temp. -159°C [kg/m ³]	430-460
Masa cząsteczkowa	16,66-18,72
Temperatura [°C] przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]	<-150
Ciepło spalania [MJ/m ³]	38 - 45
CO2 [ppm]	<50

~~temperatura ≤ minus 1600C;~~

~~gęstość ≥ 430 kg/m³.~~

1.8.4. Za zgodą OSD może być wprowadzony do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej system dystrybucyjny skroplony gaz ziemny, który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w tabeli w pkt. 1.8.3, jeżeli nie będzie skutkowało to powstaniem zakłóceń pracy systemu dystrybucyjnego lub urządzeń oraz instalacji odbiorców przyłączonych do tego systemu dystrybucyjnego.

1.8.5. Do systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony biometan spełniający parametry jakościowe określone w IRiESD. Operator Źródła zajmujący się produkcją biometanu instaluje urządzenia redukcyjne, pomiarowe oraz do badania jakości paliwa gazowego (w tym badające poziom THT) oraz instalację rewersyjną umożliwiającą wstrzymanie dostawy i zawrótce biometanu o niewłaściwych parametrach do operatora źródła.

1.9. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

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

1.9.1.1. zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 6 z 47

- 1.9.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- 1.9.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
- 1.9.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
- 1.9.2.1. na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 1.9.2.2. nie dopuszcza do wprowadzenia przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
- 1.9.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy i ciśnienia,
- 1.9.2.4. opracowuje plany ograniczeń dla Odbiorców zamawiających paliwa gazowe w ilości powyżej 417 m³/h (dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E: 4.600 kWh/h) oraz wprowadza ograniczenia wynikające z tych planów w przypadkach określonych w Ustawie 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 oraz w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 roku w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego,
- 1.9.2.5. uzgadnia i realizuje zasady współpracy z operatorami systemów współpracujących, określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- 1.9.2.6. utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami
- 1.9.2.7. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- 1.9.2.8. zabezpiecza newralgiczne elementy systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.
- 1.10. Współpraca OSD z operatorami systemów współpracujących.
- 1.10.1. Zasady współpracy pomiędzy OSD a operatorami systemów współpracujących określone są w dwustronnych porozumieniach operatorskich.
- 1.10.2. Porozumienia operatorskie określają:
- 1.10.2.1. zasady przekazywania informacji dotyczących nominacji i renominacji,
- 1.10.2.2. zasady przekazywania wyników pomiarów ilości i jakości oraz alokacji ilości paliwa gazowego,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 7 z 47

- 1.10.2.3. zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych,
 - 1.10.2.4. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
 - 1.10.2.5. zasady przekazywania innych informacji dotyczących pracy sieci rozdzielczej,
 - 1.10.2.6. inne zasady współpracy operatorskiej.
- 1.10.3. W punktach wejścia/wyjścia systemu gazowego operatorzy systemów współpracujących w tych punktach są zobowiązani przekazywać sobie informacje dotyczące nominacji i renominacji składanych przez ZUD.
- 1.10.4. W punktach wejścia/wyjścia systemu gazowego operatorzy systemów współpracujących w tych punktach są zobowiązani przekazywać sobie informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w tych punktach.

2. Prawa i obowiązki Odbiorców

- 2.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności:
- 2.1.1. zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz umożliwia wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających, a także legalizację układu pomiarowo-rozliczeniowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej,
 - 2.1.2. 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 na zlecenie Sprzedawcy (ZUD),
 - 2.1.3. 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, braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia umowy z nowym Sprzedawcą,
 - 2.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowo-rozliczeniowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego i układ redukcji paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznic), utrzymuje w należyłym stanie technicznym szafki przeznaczone na te urządzenia 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,
 - 2.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy ww. układzie pomiarze pomiarowo-rozliczeniowym, a także inne plomby założone przez producenta układu pomiarowo-rozliczeniowego, sprzedawcę lub inny uprawniony organ 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,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 8 z 47

- 2.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego.
- 2.2. Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 2.1:
- 2.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,
- 2.2.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
- 2.2.3. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy,
- 2.2.4. niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 2.3. Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 2.1 ma obowiązek:
- 2.3.1. umożliwienia wykonania kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego na każde żądanie OSD,
- 2.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 2.3.3. umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 2.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
- 2.3.5. utrzymywania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w należyтым stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej,
- 2.3.6. respektowania postanowień norm zakładowych PGNiG S.A. serii ZN G 4001÷4010 lub innych norm i standardów, które je zastępują, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,
- 2.3.7. wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
- 2.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 2.4. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 9 z 47

- 2.4.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
- 2.4.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
- 2.4.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
- 2.4.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych 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,
- 2.4.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
- 2.4.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
- 2.4.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 2.5. Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 2.5.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
- 2.5.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 2.5.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemu telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej,
- 2.5.4. może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 2.6. 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, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 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 pomiarowych.
- 2.7. Odbiorca ma prawo do:
- 2.7.1. uczestniczenia w odczycie wskaźników Układu pomiarowo-rozliczeniowego przed jego demontażem,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 10 z 47

- 2.7.2. wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwa gazowe, będących w posiadaniu OSD.
- 2.7.3. W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na zasadach określonych w 2.7., przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

3. Zgłaszanie umów dystrybucyjnych do realizacji

3.1. Ogólne warunki zgłaszania umów do realizacji.

- 3.1.1. Realizacja umów o świadczenie usługi dystrybucji następuje na podstawie zawartej umowy dystrybucji.
- 3.1.2. W celu realizacji umowy dystrybucji ZUD zgłasza do OSD nominacje ilości paliwa gazowego w ~~umownych~~ punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego oraz w wirtualnym punkcie wyjścia do sieci przesyłowej OSP (PZDZ). Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 3.1.3. Nominacje i renominacje składane są przez ZUD sumarycznie dla wszystkich Pojedynczych Zleceń Dystrybucji PZD realizowanych w danym umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego.
- 3.1.4. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usługi dystrybucji paliwa gazowego na skutek:
- 3.1.4.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych/modernizacyjnych,
- 3.1.4.2. ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
- 3.1.4.3. powstałej awarii, wybuchu, pożaru, istnienia zagrożenia ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- 3.1.4.4. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania odbioru paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia.

3.2. Nominacje Roczne.

- 3.2.1. W umowach dystrybucyjnych określa się nominacje roczne jako nominacje zatwierdzone zgodnie z IRiESD dla punktów wejścia, podając ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania w danym roku w podziale na miesiące. W nominacji rocznej składanej dla umów dystrybucyjnych krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucyjna.
- 3.2.2. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w nominacjach rocznych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu, ustalonej zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 3.2.3. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu niemożności realizacji usługi dystrybucyjnej w zakresie podanym w nominacji.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 11 z 47

3.2.4. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

3.3. Nominacje Tygodniowe.

3.3.1. ZUD przekazuje do OSD nominacje tygodniowe w każdy poniedziałek do godz. 8:00, w których podaje przewidywaną ilość paliwa gazowego wyrażoną w Nm³ dla każdej doby gazowej następnego tygodnia gazowego. W przypadku braku przekazania tygodniowej nominacji w powyższym terminie, OSD przyjmie ostatnią zatwierdzoną nominację jako bieżącą.

3.3.2. OSD przekazuje ZUD informacje o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do wtorku do godz. 10:00. Nieprzesłanie przez OSD informacji o odrzuceniu zgłoszonej nominacji oznacza zatwierdzenie nominacji.

3.3.3. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD proponuje ZUD inne wielkości nominacji (korektę nominacji), odpowiadające aktualnym warunkom pracy systemu do wtorku do godziny 10:00.

3.3.4. ZUD poinformuje OSD o przyjęciu lub odrzuceniu korekty nominacji do wtorku do godz. 12:00.

3.3.5. Przyjęta przez ZUD nominacja staje się nominacją zatwierdzoną do realizacji, natomiast odrzucenie przez ZUD korekty nominacji będzie równoznaczne z niedostarczeniem nominacji do OSD.

3.3.6. ZUD może dokonać renominacji wielkości zgłoszonych w nominacji dobowej dla dowolnej doby w terminie do godz. 10:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy.

3.3.7. Tego samego dnia do godziny 18:00 OSD poinformuje ZUD o możliwości lub odmowie realizacji renominacji.

3.3.8. W przypadku odmowy przez OSD realizacji renominacji, OSD do godz. 18:00 zaproponuje korektę renominacji.

3.3.9. ZUD potwierdza przyjęcie korekty renominacji do godz. 19:00. Przyjęcie/odrzućenie przez ZUD korekty renominacji powoduje skutki jak w punkcie 3.3.6.

3.3.10. Ilości paliwa gazowego określone w nominacjach tygodniowych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych, określonych jako dwudziestoczekrotna ilość mocy umownej określona w umowie przesyłowej lub dystrybucyjnej, zawartej przez operatora systemu współpracującego w danym umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego.

3.3.11. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu niemożności realizacji usługi dystrybucyjnej w zakresie podanym w nominacji.

3.4. Procedury uzgadniania i korygowania nominacji i renominacji.

3.4.1. Nominacje i renominacje ZUD zgłaszane OSD i innym operatorom (w punktach stycznych systemów współpracujących) muszą być zgodne co do wartości i kierunku. OSD ma prawo uzgadniania nominacji ZUD z operatorami współpracującymi lub przedsiębiorstwami dostarczającymi paliwa gazowe.

3.4.2. OSD ma prawo żądać od ZUD zmiany nominacji/renominacji, jeżeli zgłoszona OSD nominacja/renominacja nie jest zgodna z odpowiednią nominacją/renominacją zgłoszoną operatorowi współpracującemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu w

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 12 z 47

punkcie wejścia lub jej realizacja nie jest możliwa z powodów, o których mowa w punkcie 3.1.4.

3.4.3. Jeżeli ZUD nie przedstawi OSD nominacji/renomnacji zgodnej z nominacją/renomnacją dostarczoną innemu operatorowi lub przedsiębiorstwu energetycznemu w punkcie wejścia/wyjścia, lub w ogóle nie dostarczył nominacji/renomnacji, OSD ma prawo, po uprzednim poinformowaniu ZUD, sam odpowiednio dostosować nominację/renomnację ZUD.

3.4.4. Korekty nominacji związane z wystąpieniem przypadków określonych w punktach 3.1.4.1–3.1.4.4 mogą być dokonywane przez OSD w każdym terminie, bez konieczności zachowania procedury, o której mowa powyżej. OSD niezwłocznie informuje ZUD o korekcie nominacji.

4. Przyłączenie do systemu dystrybucyjnego

4.1. Zasady przyłączania.

4.1.1. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu warunków przyłączenia określonych przez OSD oraz określonych w Ustawie Prawo energetyczne.

4.1.2. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dzieli się na grupy, zwane dalej „grupami przyłączeniowymi”, według kryteriów określonych w rozporządzeniu [Ministra Gospodarki](#) w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego. **W szczególności:**

~~4.1.2.1. grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów o których mowa w punkcie 4.1.2.2, z podziałem na podgrupy:~~

~~Podgrupa I – podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilości nie większej niż 25 m³/h,~~

~~Podgrupa II – pozostałe podmioty;~~

~~4.1.2.2. grupa C – podmioty zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.~~

4.1.3. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD obejmuje:

4.1.3.1. pozyskanie przez podmiot od OSD wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,

4.1.3.2. złożenie przez podmiot u OSD wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD,

4.1.3.3. wydanie przez OSD warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,

4.1.3.4. zawarcie umowy o przyłączenie,

4.1.3.5. realizację przyłączenia, tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,

Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 13 z 47

- 4.1.3.6. przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. OSD zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
- 4.1.3.7. zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- 4.1.4. Operator Systemu Dystrybucyjnego odmawia przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie wnioskodawcy jest ekonomicznie nieuzasadnione.
- 4.1.5. Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo odmówić przyłączenia do systemu dystrybucyjnego, gdy wnioskodawca nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, do którego paliwa gazowe mają być dostarczane.
- 4.1.6. W przypadku odmowy przyłączenia podmiotu do systemu, OSD niezwłocznie pisemnie powiadamia o odmowie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wnioskodawcę, podając przyczyny odmowy.
- 4.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.
- 4.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD składa wniosek o określenie warunków przyłączenia.
- 4.2.2. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSD. Wzory wniosków OSD udostępnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSD.
- 4.2.3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia powinien zawierać:
- 4.2.3.1. oznaczenie wnioskodawcy,
- 4.2.3.2. określenie planowanego terminu rozpoczęcia odbioru lub dostarczania paliwa gazowego,
- 4.2.3.3. określenie punktu wyjścia z systemu gazowego,
- 4.2.3.4. określenie rocznego zapotrzebowania na paliwa gazowe,
- 4.2.3.5. określenie minimalnego i maksymalnego godzinowego, dobowego oraz rocznego zapotrzebowania na paliwo gazowe, a także przewidywane charakterystyki rocznego jego poboru,
- 4.2.3.6. określenie wymagań w okresie rozruchu podłączonej sieci lub instalacji,
- 4.2.3.7. określenie wymagań ciśnienia minimalnego i maksymalnego w miejscu odbioru paliwa gazowego,
- 4.2.3.8. określenie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4.2.3.9. mocy przyłączeniowej,
- 4.2.3.10. przeznaczenie paliwa gazowego,
- 4.2.3.11. informację o konieczności zapewnienia usługi nawaniania paliwa gazowego,
- 4.2.3.12. informację o możliwości korzystania z innych źródeł energii w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego.
- 4.2.4. Do wniosku, o którym mowa w pkt. 4.2.1 należy dołączyć:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 14 z 47

- 4.2.4.1. dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci lub oświadczenie o jego posiadaniu,
- 4.2.4.2. plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów oraz propozycję lokalizacji punktu wyjścia z systemu gazowego,
- 4.2.4.3. inne załączniki, określone we wzorze wniosku, wymagane przez OSD, zawierające informacje niezbędne dla określenia warunków przyłączenia i przygotowania propozycji umowy przyłączeniowej.

4.3. Warunki przyłączenia do systemu dystrybucyjnego.

4.3.1. Warunki przyłączenia określają w szczególności:

- 4.3.1.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
- 4.3.1.2. parametry techniczne przyłącza do sieci gazowej,
- 4.3.1.3. zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci gazowej,
- 4.3.1.4. minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania/odbioru paliwa gazowego,
- 4.3.1.5. wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 4.3.1.6. moc przyłączeniową,
- 4.3.1.7. charakterystykę dostarczania i odbioru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości dostarczania i odbioru,
- 4.3.1.8. miejsce rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i podmiotu przyłączanego,
- 4.3.1.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej.

4.3.2. Warunki techniczne przyłączenia wydawane są w terminie każde określonych w przepisach Prawa Energetycznego:

- ~~4.3.2.1. 21 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,~~
- ~~4.3.2.2. 45 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do grupy przyłączeniowej B podgrupy II,~~
- ~~4.3.2.3. 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do grupy przyłączeniowej C.~~

4.3.3. W przypadku gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa energetycznego, terminy o których mowa w pkt. 4.3.2 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

4.3.4. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa i terminie ich wydania.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 15 z 47

- 4.3.5. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, w przypadku gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 4.3.2.
- 4.3.6. W przypadku odmowy wydania warunków technicznych przyłączenia z powodu braku możliwości technicznych lub ekonomicznych realizacji przyłączenia, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o odmowie ich wydania.
- 4.3.7. Na żądanie wnioskodawcy, o którym mowa w pkt. 4.3.6, OSD przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci.
- 4.3.8. OSD na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, informuje go o możliwości przyłączenia do sieci w terminie określonym w pkt. 4.3.2.

4.4. Umowa o przyłączenie do systemu dystrybucyjnego.

- 4.4.1. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez OSD realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.
- 4.4.2. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD powinna zawierać co najmniej:
- 4.4.2.1. strony zawierające umowę,
 - 4.4.2.2. przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
 - 4.4.2.3. termin realizacji przyłączenia,
 - 4.4.2.4. wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
 - 4.4.2.5. miejsce rozgraniczenia własności sieci OSD i instalacji podmiotu przyłączanego,
 - 4.4.2.6. zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
 - 4.4.2.7. wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
 - 4.4.2.8. warunki udostępnienia OSD nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
 - 4.4.2.9. przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie paliwa gazowego,
 - 4.4.2.10. planowane ilości paliwa gazowego wprowadzanego do i/lub pobieranego z sieci,
 - 4.4.2.11. moc przyłączeniową,
 - 4.4.2.12. ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z OSD,
 - 4.4.2.13. odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
 - 4.4.2.14. okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 16 z 47

- 4.4.3. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.
- 4.5. Zasady odłączania.
- 4.5.1. Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej OSD określone w niniejszym rozdziale obowiązują OSD oraz podmioty odłączane, jeżeli umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 4.5.2. OSD odłącza podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku:
- 4.5.2.1. złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej,
- 4.5.2.2. rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- 4.5.3. Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej OSD składany przez podmiot zawiera w szczególności:
- 4.5.3.1. miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,
- 4.5.3.2. przyczynę odłączenia,
- 4.5.3.3. proponowany termin odłączenia.
- 4.5.4. OSD ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD uwzględniający techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączany podmiot jest zawiadamiany przez OSD o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 dni od daty planowanego odłączenia. W ww. zawiadomieniu OSD informuje podmiot o warunkach ponownego przyłączenia do sieci.
- 4.5.5. OSD dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej OSD uzgadnia z nim tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.
- 4.5.6. OSD uzgadnia z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych tryb odłączenia podmiotu, w zakresie w jakim odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD ma wpływ na warunki pracy sieci tych operatorów.
- 4.6. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji.
- 4.6.1. Układy pomiarowe **o-rozliczeniowe** powinny być zgodne z obowiązującymi przepisami oraz spełniać wymagania OSD.
- 4.6.2. Przyłączane do sieci dystrybucyjnych OSD urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
- 4.6.2.1. bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego,
- 4.6.2.2. zabezpieczenie systemu gazowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 17 z 47

- 4.6.2.3. zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliwa gazowego,
- 4.6.2.4. dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4.6.2.5. spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
- 4.6.2.6. możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobrane paliwo gazowe.
- 4.6.3. Urządzenia, instalacje i sieci, muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności.
- 4.6.4. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy II.
- 4.6.4.1. Urządzenia pomiarowe o-rozliczeniowe, w tym urządzenia do pomiaru ciśnienia oraz strumienia objętości paliwa gazowego, zainstalowane w punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej, powinny spełniać wymagania określone przez OSD.
- 4.6.4.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny być zainstalowane układy filtracyjne oraz układy zabezpieczające urządzenia pomiarowe przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego oraz przed przepływem rewersyjnym.
- 4.6.4.3. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego.
- 4.6.4.4. Za zainstalowanie urządzeń, o których mowa w pkt. 4.6.4.1 - 4.6.4.3 odpowiada OSD.
- 4.6.4.5. Urządzenia i instalacje podmiotów przyłączanych powinny być zabezpieczone przed nadmiernym wzrostem ciśnienia; za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada Odbiorca końcowy paliw gazowych.
- 4.6.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji podmiotów zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, zaliczanych do grupy przyłączeniowej C.
- 4.6.5.1. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane układy zabezpieczające urządzenia punktu wyjścia z systemu przesyłowego przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego.
- 4.6.5.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia zabezpieczające przed przepływem rewersyjnym, jeżeli podmiot przyłączany pobiera paliwo bez dodatkowych redukcji.
- 4.6.5.3. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję do odpowiedniego przedsiębiorstwa energetycznego, zajmującego się

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 18 z 47

przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego.

4.6.5.4. Za zainstalowanie urządzeń o których mowa w pkt. 4.6.5.1 - 4.6.5.3 odpowiada OSD.

4.6.5.5. Sieć gazowa przyłączona do sieci o wyższym ciśnieniu powinna być wyposażona w urządzenia do regulacji ciśnienia oraz zabezpieczające przed jego nadmiernym wzrostem. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych w przyłączanej sieci.

4.6.5.6. Przyłączana sieć dystrybucyjna gazowa powinna być wyposażona w urządzenia i instalacje do nawaniania - w celu - zapewnienia parametrów intensywności zapachu zgodnie z ~~przepisami paragrafem 38~~ Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada OSD.

4.7. Wymagania techniczne dla systemów telekomunikacji i wymiany informacji.

4.7.1. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów przyłączonych do sieci gazowej powinny być wyposażone w urządzenia telemetryczne niezbędne do przekazywania do operatora systemu gazowego właściwego dla miejsca przyłączenia:

4.7.1.1. bieżących wartości parametrów mierzonych w danym punkcie wprowadzenia paliwa gazowego lub jego odbioru, w szczególności informacji o strumieniu objętości i ciśnieniu tego paliwa,

4.7.1.2. danych pomiarowych niezbędnych do dokonywania rozliczeń zgodnie z wymaganiami określonymi przez OSD.

4.7.2. Systemy teleinformatyczne wykorzystywane:

4.7.2.1. do wymiany informacji niezbędnych dla bilansowania systemu, prowadzenia ruchu sieciowego oraz rozliczeń powinny zapewnić wymagane bezpieczeństwo, poufność i niezawodność przekazywania informacji,

4.7.2.2. przez operatorów systemów gazowych do prowadzenia ruchu sieciowego powinny umożliwiać wzajemną wymianę danych dotyczących prowadzenia tego ruchu.

4.7.3. Systemy telekomunikacyjne i teleinformatyczne powinny być zabezpieczone przed negatywnymi skutkami awarii sieci elektroenergetycznej i wyposażone w układy podtrzymujące ich funkcjonowanie w razie wystąpienia awarii.

5. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej

5.1. Charakterystyka korzystania z sieci gazowych.

5.1.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw paliw gazowych w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących standardów jakościowych.

5.1.2. OSD na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów prawa i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 19 z 47

zapewniając wszystkim użytkownikom systemu zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych.

5.1.3. W zakresie dystrybucji paliw gazowych OSD w szczególności:

5.1.3.1. dokonuje transportu paliw gazowych wprowadzanych do lub odbieranych z miejsc dostarczania określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,

5.1.3.2. zapewnia długoterminową zdolność systemu dystrybucyjnego do zaspokojenia uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, poprzez należyty rozwój, rozbudowę, eksploatację, konserwację i remonty infrastruktury sieciowej, w zakresie sieci dystrybucyjnej,

5.1.3.3. przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe, niezbędne do prowadzenia procesu rozliczeń pomiędzy OSD i użytkownikami systemu oraz pomiędzy użytkownikami systemu.

5.2. Warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji paliw gazowych, prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz korzystania z systemu gazowego i połączeń międzysystemowych.

5.2.1. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji oraz na warunkach określonych w koncesji OSD na dystrybucję paliw gazowych, IRiESD i taryfie OSD.

5.2.2. Świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych odbywa się:

5.2.2.1. w sposób ciągły, o ile w umowie o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych strony nie postanowiły, że usługa ta może być świadczona w sposób przerywany,

5.2.2.2. z zapewnieniem parametrów jakościowych, o których mowa w ~~§ 38 rozporządzeniu Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 02 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego~~ ~~(z późniejszymi zmianami)~~.

5.2.3. Podmiot zainteresowany korzystaniem z usług dystrybucji paliw gazowych świadczonych przez OSD jest zobowiązany złożyć wniosek o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych. Złożenie wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji odbywa się zgodnie z procedurą opisaną niniejszej IRiESD pkt. 7.2.

5.2.4. OSD opracowuje i udostępnia użytkownikom systemu wzory umów o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych właściwe dla poszczególnych grup (typów) użytkowników systemu dystrybucyjnego.

5.2.5. W przypadkach związanych w szczególności ze zmianą IRiESD lub aktów prawnych wpływających na zmianę dotychczasowych warunków świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych, skutkujących koniecznością dokonania istotnych zmian postanowień zawartych umów o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, OSD może udostępniać wzory aneksów do tych umów.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 20 z 47

- 5.2.6. Udostępnianie wzorów umów o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych lub wzorów aneksów do tych umów odbywa się poprzez ich opublikowanie i aktualizację na stronie internetowej OSD.
- 5.2.7. Wzory umów, o których mowa powyżej, stanowią podstawę do przygotowania projektu umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, jak też projektu aneksu do tych umów.
- 5.2.8. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego wnoszą do OSD opłatę za świadczone przez OSD usługi dystrybucji paliw gazowych.
- 5.2.9. Opłata za świadczone przez OSD usługi dystrybucji paliw gazowych naliczana jest zgodnie z taryfą OSD zatwierdzoną przez Prezesa URE.
- 5.2.10. OSD:
- 5.2.10.1. instaluje na własny koszt układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu określonym w umowie o przyłączenie do sieci w przypadku Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B,
 - 5.2.10.2. przez całą dobę przyjmuje od Odbiorców zgłoszenia dotyczące awarii lub zakłóceń w dostawie paliw gazowych,
 - 5.2.10.3. niezwłocznie przystępuje do likwidacji występujących w sieci awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych,
 - 5.2.10.4. powiadamia użytkowników systemu gazowego o przewidywalnym terminie wznowiania dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci gazowej,
 - 5.2.10.5. powiadamia użytkowników systemu gazowego o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w drodze indywidualnych zawiadomień przekazywanych pisemnie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
 - 5.2.10.5.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - 5.2.10.5.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców,
 - 5.2.10.5.3. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu gazowego lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.
- 5.2.11. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego składają zgłoszenia zapotrzebowania do OSD. Zapotrzebowania te podlegają zatwierdzeniu przez OSD.
- 5.2.12. Zatwierdzone zgłoszenia zapotrzebowania, ich realizacja oraz rozdział pomiędzy użytkowników systemu gazowego ilości paliw gazowych wprowadzonych w danym punkcie wejścia do systemu gazowego oraz odbieranych w danym punkcie systemu gazowego stanowią podstawę do rozliczeń za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.
- 5.2.13. Określona w zgłoszeniu zapotrzebowania suma ilości paliw gazowych wprowadzonych do systemu gazowego powinna być równa sumie ilości paliw gazowych odebranych z tego systemu, chyba że użytkownik systemu gazowego podejmuje działania mające na

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 21 z 47

celu uniknięcie niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i odebranych przez niego z systemu gazowego.

5.2.14. Zgłoszenia zapotrzebowania dla punktów wejścia do systemu gazowego lub punktów wyjścia z systemu gazowego, znajdujących się na połączeniu systemu gazowego z innym systemem gazowym powinny być zgodne z odpowiadającymi im zgłoszeniami zapotrzebowania w innych systemach gazowych połączonych z tym systemem.

5.2.15. Zgłoszenia zapotrzebowania należy składać w okresie rocznym, tygodniowym lub dobowym, zgodnie z wymaganiami określonymi przez OSD. Powinny one uwzględniać ograniczenia systemowe określone przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

5.2.16. Ruch sieciowy i eksploatacja sieci gazowej powinny odbywać się zgodnie z instrukcją opracowaną i udostępnioną przez OSD.

5.2.17. OSD w obszarze swego działania, jest obowiązany do odbioru biogazu rolniczego o parametrach jakościowych określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9a ust. 11 Ustawy Prawo energetyczne, wytworzonych w instalacjach przyłączonych bezpośrednio do sieci OSD.

5.3. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu.

5.3.1. Postanowienia ogólne.

~~Parametry jakościowe paliw gazowych opisane są w pkt. 1.5 i 1.6.~~

5.3.1.1. OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu.

5.3.1.2. W celu realizacji powyższego obowiązku OSD w szczególności:

5.3.1.2.1. opracowuje i udostępnia wzory wniosków i umów oraz IRiESD,

5.3.1.2.2. publikuje na swojej stronie internetowej informacje, których obowiązek publikacji wynika z powszechnie obowiązujących przepisów, decyzji administracyjnych i IRiESD.

5.3.1.3. OSD w zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców:

5.3.1.3.1. przyjmuje od Odbiorców zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania paliw gazowych z sieci gazowej,

5.3.1.3.2. rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt. 5.3.1.3.4, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,

5.3.1.3.3. pokrywa koszty badań parametrów jakościowych, nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnych taryf,

5.3.1.3.4. na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzenia parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, wykonując odpowiednie pomiary. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w IRiESD oraz umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca na zasadach określonych w taryfie;

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 22 z 47

- 5.3.1.3.5. na wniosek Odbiorcy, z którym ma zawartą umowę, udziela bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych, o których mowa w IRiESD w wysokości określonej w taryfie.
- 5.3.1.4. OSD zapewnia odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i przekazuje dane do dokonania rozliczeń podmiotowi, z którym zawarto umowę o świadczenie usługi dystrybucji paliw gazowych.
- 5.3.1.5. OSD umożliwia podmiotowi, z którym ma zawartą umowę o świadczenie usługi dystrybucji wgląd do wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz dokumentów stanowiących podstawę dokonania rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu.
- 5.3.1.6. OSD po zakończeniu dostarczania paliw gazowych, a także w razie wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie ich dostarczania wydaje podmiotowi, z którym zawarto umowę o świadczenie usługi dystrybucji, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz udostępnia jego dane pomiarowe na dzień zakończenia dostarczania tych paliw lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.3.1.7. Odbiorca ma prawo:
- 5.3.1.7.1. uczestniczenia w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przed jego demontażem,
- 5.3.1.7.2. wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu, będących w posiadaniu przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi.
- 5.3.1.8. Na żądanie Odbiorcy OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego jest właścicielem, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 5.3.1.9. Odbiorca ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Układ pomiarowy powinien zostać przekazany do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę.
- 5.3.1.10. Badania, o których mowa w pkt. 5.3.1.9 przeprowadzane są w laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności (Dz.U. z 2004 r. Nr 204, poz. 2087, z późn. zm.).
- 5.3.1.11. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego wykonanego na jego żądanie tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.3.1.12. -W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa pkt. 5.3.1.9 Odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 23 z 47

badanego uprzednio układu pomiarow~~o-rozliczeniowego~~. OSD umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

- 5.3.1.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarow~~o-rozliczeniowego~~, z wyłączeniem nielegalnego poboru paliwa gazowego, OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarow~~o-rozliczeniowego~~ oraz badania laboratoryjnego, o którym mowa w pkt. 5.3.1.9, a także dokonuje na własny koszt korekty należności za dostarczone paliwo gazowe na zasadach i w terminach określonych w taryfie.
- 5.3.1.14. Odbiorca paliw gazowych umożliwia OSD sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarow~~o-rozliczeniowego~~. Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia układu pomiarow~~o-rozliczeniowego~~, którego jest właścicielem w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 5.3.1.15. Na żądanie Odbiorcy OSD może dostarczać gaz ziemny o innych parametrach jakościowych niż określone w pkt. 1.5 i 1.6, pod warunkiem, że nie spowoduje to zakłóceń w pracy w systemie gazowym.
- 5.3.1.16. OSD wykonuje badania poszczególnych parametrów jakościowych w ~~punktach wejścia do~~ sieci dystrybucyjnej gazowej na zasadach określonych w przepisach prawa, w których następuje mieszanie strumieni paliwa gazowego, o ile niemożliwe jest przypisanie wartości danej wielkości w danym punkcie na podstawie wartości określonej w innych punktach tej sieci lub sieci przesyłowej gazowej, do której jest ona przyłączona w zakresie:
- ~~5.3.1.16.1. zawartości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki całkowitej – co najmniej raz w miesiącu,~~
- ~~5.3.1.16.2. ciepła spalania i górnej liczby Wobbego – co najmniej raz na dobę,~~
- ~~5.3.1.16.3. intensywności zapachu paliw gazowych – co najmniej raz na 2 tygodnie.~~
- 5.3.1.17. OSD dokonuje bieżącej kontroli parametrów jakościowych w sposób umożliwiający prawidłowe rozliczenie użytkowników systemu gazowego.
- 5.3.1.18. W przypadku gdy nie zostały zachowane parametry jakościowe paliw gazowych, OSD może odmówić przyjęcia takich paliw w celu ich przesłania, chyba że świadcząc usługę dodatkową, uzyska dla tych paliw parametry jakościowe zgodne z IRiESD.
- 5.3.1.19. OSD w celu dokonania rozliczeń paliw gazowych może wyznaczyć obszary rozliczeniowe, w ramach których określi średnią ważoną wartość ciepła spalania paliw gazowych.
- 5.3.1.20. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie Odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:
- 5.3.1.20.1. osobiście w siedzibie OSD,
- 5.3.1.20.2. listownie na adres OSD,
- 5.3.1.20.3. pocztą elektroniczną,
- 5.3.1.20.4. ~~faksem lub~~ telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD oraz w siedzibie OSD.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 24 z 47

5.3.1.21. Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez Odbiorcę OSD udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD.

5.3.2. Postępowanie reklamacyjne.

5.3.2.1. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD powinny być zgłaszane w formie pisemnej.

5.3.2.2. Reklamacje powinny być dostarczone do OSD, na adres: Unimot System Sp. z o.o., Al. Jerozolimskie 142BA, 02-305 Warszawa.

5.3.2.3. Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:

5.3.2.3.1. dane adresowe podmiotu,

5.3.2.3.2. datę zaistnienia oraz opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,

5.3.2.3.3. zgłaszane żądanie,

5.3.2.3.4. dokumenty uzasadniające żądanie.

5.3.2.4. OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji. Rozstrzygnięcie reklamacji w formie pisemnej wraz z uzasadnieniem jest przesyłane listem poleconym.

5.3.2.5. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt. 5.3.2.4 w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo, w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSD z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie reklamacji. Wniosek powinien zawierać:

5.3.2.5.1. zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania,

5.3.2.5.2. dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przekazany na adres wymieniony w pkt. 5.3.2.2.

5.3.2.6. OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 60 dni od daty jego otrzymania. OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej, listem poleconym.

5.3.2.7. Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSD a podmiotem zgłaszającym żądanie nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSD i podmiot składający reklamację.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 25 z 47

5.3.2.8. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w pkt. 5.3.2.7, musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

6. Umowa dystrybucyjna

6.1. Stronami umowy dystrybucyjnej są:

6.1.1. Zleceniodawca Usługi Dystrybucyjnej (ZUD),

6.1.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

6.2. Prawa i obowiązki OSD.

6.2.1. Prawa i obowiązki OSD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

6.2.2. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniami pkt. 6.2.3.

6.2.3. OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe paliwa gazowego, określone w pkt. 1.5. i 1.6 oraz ciśnienia paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji przez ZUD jego zobowiązań określonych ~~międzyoperatorską umową przesyłową (MUP)~~, umową dystrybucyjną lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów oraz pod warunkiem realizacji obowiązków przez OSP określonych w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP) oraz IRiESP.

6.2.4. OSD jest zobowiązany zapewnić wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorcom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz Odbiorców oraz sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

6.2.5. OSD, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

6.2.5.1. bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu dystrybucyjnego,

6.2.5.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,

6.2.5.3. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

6.2.5.4. zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 26 z 47

- 6.2.5.5. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - 6.2.5.6. zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw gazowych w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,
 - 6.2.5.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 6.2.5.8. bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczanych i pobranych z systemu,
 - 6.2.5.9. dostarczanie użytkownikom systemu dystrybucyjnego i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
 - 6.2.5.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
 - 6.2.5.11. utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.
- 6.2.6. OSD ma prawo w szczególności do:
- 6.2.6.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w taryfie, umowie dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD,
 - 6.2.6.2. odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 7.8,
 - 6.2.6.3. wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 6.2.6.4. aktualizacji zapisów IRiESD,
 - 6.2.6.5. realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, taryfie i niniejszej IRiESD.

6.3. Prawa i obowiązki ZUD.

- 6.3.1. Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.
- 6.3.2. ZUD ma prawo do korzystania z usług dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 6.3.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczanie do systemu dystrybucyjnego i pobór z niego paliwa gazowego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonymi przez niego w punktach wejścia i pobieranymi przez niego w punktach wyjścia wchodzących w skład obszaru dystrybucyjnego.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 27 z 47

- 6.3.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktów wejścia paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe, określone w IRiESD oraz techniczne (ciśnienie) określone przez OSD.
- 6.3.5. ZUD ma obowiązek poinformować, w formie pisemnej, w terminie 7 dni roboczych, o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, oraz warunków finansowych, o których mowa odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 6.3.6. ZUD jest zobowiązany do współdziałania w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD indywidualnym numerze układu pomiarowego lub numerze urządzenia pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia. Informacje takie powinny być umieszczone w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy.
- 6.3.7. ZUD zawierający umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe z Odbiorcami, informuje Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy.

6.4. Siła wyższa.

- 6.4.1. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków, o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.
- 6.4.2. Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.
- 6.4.3. Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej, każda ze stron, bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej.
- 6.4.4. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

6.5. Istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej

6.5.1. Zgodnie z przepisami Prawa Energetycznego OSD ustala istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej, które są wiążące dla OSD oraz ZUD przy zawieraniu umowy dystrybucyjnej.

6.5.2. Istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej określone są w Załączniku nr 1 do IRiESD.

7. Warunki świadczenia usług dystrybucji

7.1. Zakres usług świadczonych przez OSD.

- 7.1.1. Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD są usługi dystrybucji paliwa gazowego od wybranego przez ZUD punktu/punktów wejścia do wybranego przez niego punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną zawartą pomiędzy OSD i ZUD.
- 7.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług dystrybucji od punktu wejścia, niewymienionego w katalogu punktów systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD lub do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 28 z 47

7.1.3. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług dystrybucji jest rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas nieokreślony, przy czym w ramach zawartej umowy dystrybucji ZUD składa:

7.1.3.1. PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,

7.1.3.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h.

7.1.4. Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.

7.1.5. Usługi dystrybucji paliwa gazowego na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie umowy dystrybucyjnej i PZD.

7.1.6. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:

7.1.6.1. usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,

7.1.6.2. 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 usługi.

7.2. Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej.

7.2.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinien:

7.2.1.1. dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym punkcie,

7.2.1.2. przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

7.2.1.2.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS), albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną podmiotu,

7.2.1.2.2. pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.1.2.1,

7.2.1.2.3. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 7.2.1.2.1,

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 29 z 47

7.2.1.2.4. podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 7.2.1.2.1,

7.2.1.2.5. podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne.

7.2.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 7.2.1.2 przedkłada dowód osobisty lub paszport.

7.3. Warunki techniczne.

7.3.1. OSD świadczy usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wyjścia i punktami wejścia wymienionymi w wykazie punktów wejścia, wchodzącymi w skład jednego obszaru dystrybucyjnego, publikowanym przez OSD na stronie internetowej, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego.

7.3.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD.

7.3.3. Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

7.3.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na dystrybucję paliwa gazowego do wskazanych przez ZUD punktów wyjścia,

7.3.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowo-~~rozliczeniowego~~ umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,

7.3.3.3. parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełnić kryteria określone w pkt. 1.5 i 1.6,

7.3.3.4. istnienie wolnych przepustowości w ramach systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,

7.3.3.5. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego w punkcie wejścia PWE musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania paliwa gazowego) na połączeniu z OSW w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSW. W przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 7.3.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.

7.3.3.6. Istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez system dystrybucyjny w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w PWE,

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 30 z 47

7.3.3.6. W przypadku świadczenia usług Dystrybucji przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG, warunkiem świadczenia usług Dystrybucji przez OSD jest zapewnienie przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG spełniającego parametry jakościowe określone w pkt 1.8.3., w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do takiego Systemu dystrybucyjnego. Dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG odbywają się na zasadach ~~i w uzgodnieniu z OSD, określonych w Regulaminie dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG, opublikowanym na stronie internetowej OSD.~~

7.4. Warunki finansowe.

7.4.1. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe w wysokości i formie określonej w umowie dystrybucyjnej na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucyjnej.

7.5. Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

7.5.1. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 30 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 7.5.2.

7.5.2. W przypadku uzupełnienia wniosku z powodów niespełnienia wymogów formalnych za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie umożliwiają rozpatrzenia wniosku nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.

7.6. Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

7.6.1. Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji siecią OSD”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

7.6.2. Do wniosku należy dołączyć dokumenty określone w pkt. 7.2.1.2.

7.6.3. 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.

7.6.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, bez konieczności jednoczesnego złożenia pojedynczego zlecenia dystrybucji (PZD).

7.6.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorec umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

7.7. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

7.7.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

7.7.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

7.7.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 7.2.

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

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 31 z 47

- 7.7.2.1. zgodności danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej,
- 7.7.2.2. załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 7.7.3. 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 daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od doręczenia wezwania.
- 7.7.4. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 7.7.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 7.7.5. W ciągu trzydziestu (30) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej.
- 7.7.6. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony jeżeli nie spełnia warunków zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. 7.2.
- 7.7.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca umowy, udostępnionego na stronie internetowej OSD.
- 7.7.8. Wnioskodawca w terminie czternastu (14) dni roboczych licząc od dnia doręczenia parafowanej umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.
- 7.7.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie siedmiu (7) dni roboczych od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 7.7.10. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie określonym w pkt. 7.7.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.
- 7.7.11. Podpisanie umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.
- 7.7.12. Po zawarciu umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD, wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 7.8. Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.
- 7.8.1. OSD może odmówić zawarcia umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 32 z 47

- 7.8.1.1. nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 7.2, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, które nie umożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia umowy,
- 7.8.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz wnioskodawcy może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwić wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

7.9. Zasady rozwiązywania umowy dystrybucyjnej.

7.9.1. Zasady rozwiązywania umowy dystrybucyjnej określa umowa dystrybucyjna.

7.10. Zasady wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej.

7.10.1. Zasady wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej określa umowa dystrybucyjna.

8. Eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci

8.1. Wymagania ogólne.

- 8.1.1. Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji i/lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami.
- 8.1.2. Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:
- 8.1.2.1. niezawodności współdziałania z siecią,
- 8.1.2.2. bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska,
- 8.1.2.3. zgodności z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwpożarowej, o dozorcze technicznym, Polskich Norm wprowadzonych do obowiązkowego stosowania.
- 8.1.3. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD obejmują zagadnienia związane z:
- 8.1.3.1. przyjmowaniem urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji,
- 8.1.3.2. prowadzeniem zabiegów eksploatacyjnych,
- 8.1.3.3. przekazaniem urządzeń, instalacji i sieci do remontu lub wycofywaniem z eksploatacji,
- 8.1.3.4. dokonywaniem uzgodnień z OSD współpracującym przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych,
- 8.1.3.5. prowadzeniem dokumentacji technicznej i prawnej.
- 8.1.4. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci odpowiada za ich należyty stan techniczny, w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji poprzez m.in.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 33 z 47

wykonywanie oględzin, przeglądów, konserwacji i remontów oraz badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych.

- 8.1.5. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w niniejszej IRiESD.
- 8.1.6. Dopuszcza się w umowie zawartej pomiędzy właścicielem urządzeń, instalacji lub sieci oraz OSD uzgodnienie innych niż określone w IRiESD standardów eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci.
- 8.1.7. OSD prowadzi eksploatację urządzeń gazowych, zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.
- 8.1.8. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD zobowiązane są do eksploataowania sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób niezagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granicę eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układy automatyki zabezpieczeniowej), a tym samym obowiązek utrzymywania tych elementów w należyтым stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.
- 8.1.9. OSD może zażądać od podmiotu, któremu świadczy usługę dystrybucji wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych sieci, urządzeń i instalacji, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.
- 8.1.10. Wykonywanie oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych określa OSD w dokumencie „Zasady dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych.” OSD udostępnia wyżej wymienione zasady na swojej stronie internetowej.
- 8.2. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji.
- 8.2.1. Przy projektowaniu i budowie sieci gazowej należy uwzględniać warunki geologiczne, hydrologiczne, wymagania ochrony przeciwpożarowej oraz ochrony środowiska i zabytków.
- 8.2.2. Sieć gazowa powinna być projektowana i budowana zgodnie z przepisami prawa budowlanego, w sposób zapewniający jej bezpieczną eksploatację oraz dostawę paliwa gazowego w ilościach wynikających z bieżącego i planowanego zapotrzebowania.
- ~~8.2.3. Projektujący i budujący sieć gazową powinni stosować system zarządzania jakością.~~
- 8.2.4. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci: nowych, przebudowanych i po remoncie następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w niniejszej IRiESD, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci, w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.
- 8.2.5. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci (w porozumieniu z OSD, jeżeli właścicielem nie jest OSD) dokonuje odbioru urządzeń, instalacji i sieci oraz sporządza protokół

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 34 z 47

stwierdzający spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci wymagań określonych w niniejszej IRIESD. OSD, w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń, instalacji i sieci, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń, instalacji i sieci przyłączanych do sieci, której jest operatorem.

8.3. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofywanie z eksploatacji.

8.3.1. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.

8.3.2. Data i sposób przekazania urządzeń do remontu lub wycofania z eksploatacji wymaga uzgodnienia z OSD.

8.4. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorami systemów dystrybucyjnych.

8.4.1. Wszystkie prace wykonywane w sieci dystrybucyjnej OSD są prowadzone w uzgodnieniu z OSD.

8.4.2. W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnień prac eksploatacyjnych z OSD reguluje umowa.

8.4.3. OSD dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę sieci, której ruch prowadzą inni operatorzy.

8.5. Dokumentacja techniczna i prawna.

8.5.1. Właściciel obiektu lub urządzenia ~~gazowego-technologicznego~~ prowadzi i na bieżąco oraz aktualizuje następującą dokumentację:

8.5.1.1. dla obiektu ~~energetycznego-technologicznego~~ – dokumentację prawną i techniczną,

8.5.1.2. dla urządzeń – dokumentację techniczną.

Dopuszcza się prowadzenie i aktualizację dokumentacji przez inny podmiot działający na podstawie umowy zawartej z właścicielem obiektu lub urządzenia. Zakres i rodzaj dokumentacji określa umowa.

8.5.2. Dokumentacja prawna obiektu ~~energetycznego-technologicznego~~ winna zawierać w szczególności:

8.5.2.1. wymagane przepisami prawa decyzje, pozwolenia i zgłoszenia,

8.5.2.2. dokumenty stwierdzające stan prawno-własnościowy nieruchomości.

8.5.3. Dokumentacja techniczna obejmuje w zależności od potrzeb między innymi:

8.5.3.1. dokumentację powykonawczą,

8.5.3.2. protokoły zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego i/lub zagrożenia wybuchem,

8.5.3.3. dokumentację fabryczną urządzenia, w tym: świadectwa, karty gwarancyjne, fabryczne instrukcje obsługi, opisy techniczne, rysunki konstrukcyjne, montażowe i zestawieniowe,

8.5.3.4. dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 35 z 47

- 8.5.3.5. dokumentację eksploatacyjną i ruchową.
- 8.5.4. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa w zależności od potrzeb obejmuje między innymi:
- 8.5.4.1. dokumenty przyjęcia do eksploatacji,
 - 8.5.4.2. instrukcje eksploatacji z niezbędnymi załącznikami,
 - 8.5.4.3. dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń oraz napraw,
 - 8.5.4.4. protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych badań, prób i pomiarów,
 - 8.5.4.5. wykaz niezbędnych części zamiennych,
 - 8.5.4.6. dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,
 - 8.5.4.7. dziennik operacyjny,
 - 8.5.4.8. schemat ideowy obiektu z zaznaczonymi granicami własności i eksploatacji,
 - 8.5.4.9. wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki,
 - 8.5.4.10. karty przełączeń,
 - 8.5.4.11. programy łączeniowe,
 - 8.5.4.12. wykaz personelu ruchowego.
- 8.5.5. Instrukcja eksploatacji obiektów, urządzeń jest opracowywana przez właściciela i w zależności od potrzeb winna zawierać między innymi:
- 8.5.5.1. ogólną charakterystykę urządzenia,
 - 8.5.5.2. niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
 - 8.5.5.3. wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
 - 8.5.5.4. określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i wyłączeniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
 - 8.5.5.5. zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów, prób, pomiarów i badań,
 - 8.5.5.6. wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
 - 8.5.5.7. zasady postępowania w razie awarii, pożaru, i w przypadku innych zakłóceń w pracy,
 - 8.5.5.8. wykaz sprzętu ochronnego,
 - 8.5.5.9. informację o środkach łączności,
 - 8.5.5.10. wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego,
 - 8.5.5.11. zakresy i terminy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolno-pomiarowej,
 - 8.5.5.12. opis zastosowanych środków ochrony przed: pożarem, wybuchem, i innych, w zależności od potrzeb.
- 8.6. Rezerwa urządzeń i części zapasowych.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 36 z 47

- 8.6.1. OSD, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu gazowego.
- 8.6.2. W przypadku powierzenia OSD prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i części zapasowych.
- 8.7. Wymiana informacji eksploatacyjnych.
- 8.7.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne. Podmioty te współpracują ze sobą w zakresie niezbędnym dla stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego oraz zapewnienia parametrów jakościowych paliw gazowych.
- 8.7.2. Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od OSD informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej OSD w zakresie związanym z bezpieczeństwem pracy ich urządzeń i instalacji.
- 8.7.3. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:
- 8.7.3.1. informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,
 - 8.7.3.2. wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,
 - 8.7.3.3. wyniki badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych,
 - 8.7.3.4. parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
 - 8.7.3.5. informacje związane z automatyką zabezpieczeniową,
 - 8.7.3.6. imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.
- 8.7.4. Informacje eksploatacyjne, o których mowa powyżej, są aktualizowane i przekazywane na bieżąco.
- 8.7.5. Operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.
- 8.7.6. OSD sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej OSD. OSD współpracuje z przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie:
- 8.7.6.1. planowania rozwoju sieci gazowych lub instalacji,
 - 8.7.6.2. planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na paliwa gazowe,
 - 8.7.6.3. przedsięwzięć racjonalizujących zużycie paliw gazowych.
- 8.8. Ochrona środowiska naturalnego.
- 8.8.1. OSD oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych odrębnymi przepisami i normami.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 37 z 47

8.8.2. OSD oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, stosują środki techniczne i organizacyjne ograniczające wpływ pracy urządzeń gazowych na środowisko naturalne.

8.8.3. Dokumentacja projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami administracji, jeśli uzgodnienia takie są wymagane odrębnymi przepisami.

8.8.4. Właściciel urządzeń zapewnia przestrzeganie zasad ochrony środowiska oraz zgodną z przepisami wycinkę drzew i gałęzi wokół obiektów oraz urządzeń sieci dystrybucyjnej.

8.9. Ochrona przeciwpożarowa.

8.9.1. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

8.9.2. W uzasadnionych przypadkach właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla urządzeń, instalacji i sieci.

8.10. Planowanie prac eksploatacyjnych.

8.10.1. OSD opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej OSD obejmujące w szczególności:

8.10.1.1. oględziny, przeglądy oraz badania i pomiary,

8.10.1.2. remonty.

8.10.2. Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych, OSD zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę uszkodzeń zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej OSD lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i/lub środowiska naturalnego.

8.10.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej uzgadniają z OSD prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mogą mieć one wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej.

8.10.4. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej OSD są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej OSD ustalonego w niniejszej IRiESD.

8.11. Warunki bezpiecznego wykonywania prac.

8.11.1. OSD opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązującą osoby eksploatujące jego urządzenia, instalacje i sieci.

8.11.2. Pracownicy zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci gazowych powinni posiadać odpowiednie kwalifikacje i spełniać określone wymagania zdrowotne oraz być przeszkoleni do pracy na zajmowanych stanowiskach.

9. Procedura zmiany sprzedawcy, sprzedaży rezerwowej i udzielania informacji

9.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego.

9.1.1. Proces zmiany sprzedawcy inicjuje Odbiorca. Dokonuje on wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży paliwa gazowego. Nowa umowa sprzedaży powinna wejść w życie z dniem wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 38 z 47

- 9.1.2. Odbiorca wypowiada umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy.
- 9.1.3. Po zawarciu umowy sprzedaży Odbiorca lub działający w jego imieniu nowy sprzedawca powiadamia OSD o zawarciu nowej umowy sprzedaży.
- 9.1.4. Odbiorca przekazuje informację o zawarciu nowej umowy sprzedaży nie później niż 21 dni przed datą zmiany sprzedawcy. może dokonać zmiany sprzedawcy nie częściej niż dwa razy w ciągu 12 kolejnych miesięcy.
- 9.1.5. Zgłoszenie Odbiorca lub nowego sprzedawca z upoważnienia Odbiorcy informuje pisemnie OSD
- o o zawarciu nowej umowy sprzedaży. Zgłoszenie powinno zawierać:
- 9.1.5.1. określenie stron nowej umowy sprzedaży,
- 9.1.5.2. datę zmiany sprzedawcy~~termin obowiązywania umowy,~~
- 9.1.5.3. planowane ilości paliwa gazowego oraz moc zamówioną,
- 9.1.5.4. wyciąg z umowy przesyłowej, w przypadku gdy Odbiorca nie podpisał z nowym sprzedawcą umowy kompleksowej,
- 9.1.5.5. oświadczenie o rozwiązaniu umowy z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.
- 9.1.6. Zamówiona moc umowna dla punktów WR oraz grupa taryfowa, wg której rozliczane jest w OSD świadczenie usługi dystrybucyjnej do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego dla danego Odbiorcy, w przypadku zmiany sprzedawcy nie ulegają zmianie.
- 9.1.7. OSD jest zobowiązany przyjąć zgłoszenie Odbiorcy o zawarciu nowej umowy sprzedaży paliwa gazowego, dokonać jego weryfikacji u nowego i dotychczasowego sprzedawcy oraz powiadomić Odbiorcę i nowego sprzedawcę o przyjęciu lub odrzuceniu zgłoszenia w terminie 14 dni od przyjęcia zgłoszenia.
- 9.1.8. W celu zagwarantowania ciągłości sprzedaży paliwa gazowego, w przypadku, gdy OSD odrzuci zgłoszenie zmiany sprzedawcy, OSD kontynuuje świadczenie usługi dystrybucji na rzecz dotychczasowego sprzedawcy~~określa termin zmiany sprzedawcy, zgodny z dniem wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą.~~
- 9.1.9. W dniu zmiany sprzedawcy OSD zobowiązany jest dokonać odczytu układu pomiarowego.
- 9.1.10. W przypadku układu pomiarowego uniemożliwiającego rejestrację danych, odczyt taki może być opóźniony, ale nie powinien nastąpić później niż w ciągu 5 dni roboczych po zmianie sprzedawcy.
- 9.1.11. W przypadku braku możliwości wykonania odczytu urządzenia pomiarowego rozliczeniowego opisanego w pkt. 9.1.9, OSD dokonuje szacowania ilości paliwa na dzień zmiany sprzedawcy, wg wzoru:
- $$VR = Vod + \Delta V * LD1 / LD2 ,$$
- gdzie:
- VR - wskazanie układu pomiarowego w dniu zmiany sprzedawcy,
- Vod - wskazanie układu pomiarowego w dniu odczytu przed dniem zmiany sprzedawcy,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 39 z 47

ΔV - zużycie paliwa gazowego pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami,

LD1 - liczba dni od ostatniego odczytu do dnia zmiany sprzedawcy,

LD2 - liczba dni pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami.

9.1.12. OSD przypisuje ~~punkt-układ~~ pomiarowo-rozliczeniowy danego Odbiorcy do nowego sprzedawcy z dniem dokonania odczytu według pkt. 9.1.9, 9.1.10, 9.1.11.

9.1.13. Stan licznika na dzień zmiany sprzedawcy operator przekazuje dotychczasowemu oraz nowemu sprzedawcy w określonym terminie do 5 dnia następnego miesiąca. Na tej podstawie dotychczasowy sprzedawca dokonuje rozliczenia końcowego Odbiorcy.

9.1.14. W przypadku zaprzestania działalności przez dotychczasowego sprzedawcę, jego zobowiązania względem Odbiorcy przejmuje ~~S~~ sprzedawca rezerwowo lub sprzedawca z Urzędu. ~~OSD powiadamia Odbiorcę o jego przejściu przez Sprzedawcę z Urzędu.~~

9.1.15. Informację o zaprzestaniu działalności dotychczasowego sprzedawcy przekazuje niezwłocznie do OSD:

9.1.15.1. sprzedawca zaprzestający działalności,

9.1.15.2. ZUD.

9.1.16. Przejęcie zobowiązań następuje z początkiem bieżącej doby gazowej:

9.1.16.1. wg wskazań urzędów rejestrujących układu pomiarowego dla Odbiorców obsługiwanych na podstawie zleceń PZDR,

9.1.16.2. wg algorytmu podanego w pkt. 9.1.11 dla Odbiorców obsługiwanych na podstawie zleceń PZDS.

9.2. Sprzedaż rezerwowa

9.2.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

9.2.1.1 otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub

9.2.1.2 powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub

9.2.1.3 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: otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ), utraty przez ZUD prawa do wprowadzania paliwa gazowego do punktów wejścia w lokalnych obszarach dystrybucji lub rozwiązania umowy dystrybucji z ZUD.

9.2.1.4 wygaśnięcia PZD przysługującego ZUD w Punkcie wyjścia, jeżeli dla danego punktu nie zostało złożone kolejne PZD lub złożony wniosek o zmianę sprzedawcy stanowiące podstawę do kontynuowania świadczenia Usług dystrybucji do tego Punktu wyjścia lub jeśli dla tego punktu nie zostało złożony wniosek o zakończenie PZD;

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 40 z 47

9.2.1.5 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;

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

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

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

9.2.2.1 o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w IRiESD, taryfie lub obowiązujących przepisach prawa, lub

9.2.2.2 złożony został wniosek zmiana sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub

9.2.2.3 złożony został wniosek o zakończenie PZD, w którym wskazano, że Odbiorca końcowy zamierza zakończyć pobór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD.

9.2.3 ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 9.2.1, 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.

9.2.4 W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt 9.2.1, OSD niezwłocznie informuje OSP o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.

9.2.5 Niezwłocznie po powzięciu przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 9.2.1, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w Umowie dystrybucyjnej i powinno zawierać informację o określonych w PZD parametrach realizowanej na rzecz dotychczasowego sprzedawcy usługi Dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do Lokalnego obszaru dystrybucyjnego, OSD i sprzedawca rezerwowi niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw do punktów zasilającej ten obszar (np. stacji regazyfikacji LNG), realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego.

9.2.6 Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 41 z 47

9.2.7 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:

9.2.7.1 przyczyn zawarcia umowy;

9.2.7.2 danych teleadresowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi;

9.2.7.3 adresów stron internetowych ZUD będących sprzedawcami rezerwowymi, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej;

9.2.7.4 terminu zawarcia umowy;

9.2.7.5 terminu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

9.2.8 W przypadku, gdy:

9.2.8.1 w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowi albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych;

9.2.8.2 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;

9.2.8.3 sprzedawca rezerwowi wskazany przez Odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej,

- OSD, w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt 9.2.1, składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty Sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt 9.2.1 – 9.2.7 stosuje się odpowiednio.

9.2.9 Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, 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.

9.2.10 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.

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

9.2.12 Na listę, o której mowa w pkt 9.2.11, może zostać wpisany ZUD, który złożył wniosek do OSD. ZUD składający wniosek o wpis na listę sprzedawców rezerwowych

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 42 z 47

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, a także tryb wymiany dokumentów oraz informacji w ramach procedury sprzedaży rezerwowej.

9.2.13 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.

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

9.2.15 W przypadku gdy umowa sprzedaży rezerwowej lub Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia sprzedaży rezerwowej przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma kolejnego PZD, OSD zaprzestaje dostarczania Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu.

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

9.2.16.1 przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych;

9.2.16.2 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.

9.2.9.3. Procedura udzielania informacji.

9.2.9.3.1. Procedura udzielania informacji dotyczy udzielania odpowiedzi na zapytania Odbiorców w zakresie zagadnień ujętych w części szczegółowej niniejszej instrukcji.

9.2.9.3.2. Procedura udzielania informacji dotyczy udzielania odpowiedzi na zapytania użytkowników systemu dystrybucyjnego dotyczące w szczególności:

9.2.9.3.2.1. uwarunkowań formalno-prawnych,

9.2.9.3.2.2. ogólnych zasad funkcjonowania rynku,

9.2.9.3.2.3. wymaganych umów,

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 43 z 47

- 9-2-9.3.2.4. przyłączenia do sieci,
 - 9-2-9.3.2.5. warunków świadczenia usług dystrybucyjnych,
 - 9-2-9.3.2.6. procedury zmiany sprzedawcy,
 - 9-2-9.3.2.7. obowiązujących formularzy,
 - 9-2-9.3.2.8. numerów telefonów osób upoważnionych do udzielania informacji.
- 9-2-9.3.3. Odpowiedzi na zapytania będą udzielane na piśmie lub telefonicznie w zależności od trybu, w jakim zostały zadane.
- 9-2-9.3.4. Wprowadza się następujące terminy udzielania odpowiedzi na zapytania: na piśmie – do 14 dni od daty wpływu zapytania, telefonicznie – na bieżąco.
- 9-2-9.3.5. Zapytania zadane w formie pisemnej będą rejestrowane i monitorowane pod względem terminowości udzielenia odpowiedzi. Skargi w zakresie niedotrzymania ustalonej procedury rejestrowane będą odrębnie przez Unimot System Sp. z o.o.
- 9-2-9.3.6. Informacja telefoniczna dostępna jest pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.
- 9-2-9.3.7. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- 9-2-9.3.7.1. na stronie internetowej www.unimot.pl,
 - 9-2-9.3.7.2. w siedzibie OSD.

10. Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej **Unimot System Sp. z o.o.** OSD

10.1. Obowiązki OSD.

- 10.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego OSD na obszarze kierowanej przez siebie sieci dystrybucyjnej:
- 10.1.1.1. planuje pracę sieci dystrybucyjnej, w tym opracowuje programy pracy sieci i plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
 - 10.1.1.2. monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeń dostaw paliwa gazowego,
 - 10.1.1.3. opracowuje bilanse mocy, uwzględniając zawarte umowy sprzedaży paliwa gazowego oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji,
 - 10.1.1.4. wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze paliwa gazowego w trybie awaryjnym,
 - 10.1.1.5. likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej OSD awarie sieciowe.
- 10.1.2. OSD bilansuje system gazowy w taki sposób, aby ilość paliwa gazowego dostarczonego przez operatora do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego gazowego odpowiadała ilości paliwa gazowego dostarczonego przez użytkowników systemu dystrybucyjnego gazowego do punktu wejścia do tego systemu.

10.2. Struktura i podział kompetencji służb dyspozytorskich OSD.

- 10.2.1. Dla realizacji zadań wymienionych w rozdziale 10.1, OSD organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 44 z 47

- 10.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez OSD i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ma charakter hierarchiczny – służby dyspozytorskie niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom dyspozytorskim wyższego szczebla.
- 10.2.3. Organem koordynującym prace służb dyspozytorskich, o których mowa w pkt. 10.2.2 są właściwi operatorzy systemów dystrybucyjnych.
- 10.2.4. Służby dyspozytorskie OSD działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie zawartych umów.
- 10.2.5. OSD przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:
- 10.2.5.1. układami pracy sieci dystrybucyjnej,
 - 10.2.5.2. urządzeniami sieci dystrybucyjnej,
 - 10.2.5.3. czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.
- 10.2.6. Służby dyspozytorskie, o których mowa w pkt. 10.2.5, sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające na:
- 10.2.6.1. monitorowaniu pracy urządzeń,
 - 10.2.6.2. dokonywaniu operacji ruchowych bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych dla elementów sieci innych podmiotów na podstawie zawartych umów,
 - 10.2.6.3. rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,
 - 10.2.6.4. prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.
- 10.2.7. Służby dyspozytorskie OSD na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:
- 10.2.7.1. układami pracy sieci dystrybucyjnej operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,
 - 10.2.7.2. urządzeniami sieci dystrybucyjnej operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,
 - 10.2.7.3. czynnościami łączeniowymi i regulacyjnymi wykonywanymi przez personel dyżurny wg podziału kompetencji.
- 10.2.8. Służby dyspozytorskie, o których mowa w pkt. 10.2.7, sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegający na:
- 10.2.8.1. bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,
 - 10.2.8.2. przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,
 - 10.2.8.3. wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.
- 10.2.9. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie OSD w ramach wykonywania funkcji określonych w pkt. 10.2.5 do 10.2.8 powinny moga być rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. OSD ustala okres ich przechowywania.

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 45 z 47

- 10.2.10. OSD może zawierać umowy regulujące zasady współpracy własnych służb dyspozytorskich ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- 10.2.11. Przedmiotem umowy, o której mowa w pkt. 10.2.10 jest w zależności od potrzeb:
- 10.2.11.1. podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie działań sterowniczych,
 - 10.2.11.2. organizacja przerw i ograniczeń w dostawach paliwa gazowego,
 - 10.2.11.3. określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
 - 10.2.11.4. szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w rozdziale 10.1,
 - 10.2.11.5. określenie zasad wzajemnego wykorzystywania służb dyspozytorskich,
 - 10.2.11.6. wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
 - 10.2.11.7. zakres i tryb obiegu informacji,
 - 10.2.11.8. określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz prowadzeniem prac eksploatacyjnych.
- 10.2.12. Użytkownicy systemu zobowiązani są do wykonywania łączy ruchowych oraz prowadzenia rozmów ruchowych ze służbami dyspozytorskimi OSD, zgodnie z instrukcjami współpracy oraz niniejszą IRiESD.

11. Warunki i sposób planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych

- 11.1. OSD opracowuje plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe (dalej „Plan Rozwoju”).
- 11.2. OSD sporządza plan rozwoju na okresy nie krótsze niż 5 lat.
- 11.3. Plan rozwoju obejmuje zakres określony w Ustawie Prawo energetyczne, plan ten zawiera w szczególności:
- 11.3.1. przewidywany zakres dostarczania paliw gazowych,
 - 11.3.2. przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł paliw gazowych,
 - 11.3.3. przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw u Odbiorców,
 - 11.3.4. przewidywany sposób finansowania inwestycji,
 - 11.3.5. przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów,
 - 11.3.6. przewidywany harmonogram realizacji inwestycji.
- 11.4. Plany rozwoju powinny zapewniać minimalizację nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat dla paliw gazowych, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości dostaw.
- 11.5. W celu racjonalizacji przedsięwzięć inwestycyjnych, przy sporządzaniu planów rozwoju OSD jest obowiązany współpracować z przyłączonymi podmiotami oraz gminami, na których

IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 46 z 47

obszarze OSD wykonuje działalność gospodarczą; współpraca powinna w szczególności polegać na:

11.5.1. przekazywaniu przyłączonym podmiotom informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do sieci albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliw gazowych,

11.5.2. zapewnieniu spójności między planami przedsiębiorstw energetycznych a założeniami i planami zaopatrzenia w paliwa gazowe opracowanymi przez gminy.

11.6. Projekt planu podlega uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki, o ile nie zostały spełnione warunki zwalniające OSD z uzgadniania planów rozwoju z Prezesem URE.

11.7. W przypadku uzgodnienia planów rozwoju z Prezesem URE OSD przedkłada Prezesowi URE corocznie, do dnia ~~1 marca~~ 30 kwietnia, sprawozdanie z ich realizacji ~~planów rozwoju.~~

11.8. Gminy, przedsiębiorstwa energetyczne lub Odbiorcy końcowi paliw gazowych udostępniają nieodpłatnie OSD informacje, o których mowa w pkt. 11.3.1 do 11.3.3, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

12. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu gazowego

12.1. Bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej.

12.1.1. OSD prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw paliwa gazowego siecią dystrybucyjną OSD. Bezpieczeństwo techniczne pracy sieci dystrybucyjnej zapewnione jest dzięki:

12.1.1.1. projektowaniu, przebudowie lub rozbudowie sieci gazowych z zastosowaniem przepisów Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe,

12.1.1.2. planowaniu i przeprowadzaniu oględzin, konserwacji, przeglądów i pomiarów oraz wykonywaniu niezbędnych napraw i remontów oraz prac związanych z usuwaniem awarii.

12.1.2. OSD dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

IRIESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
Zatwierdzono:		Wersja II
Obowiązuje:		Strona 47 z 47