

PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA

Sp. z o.o.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
(IRiESD)

Kędzierzyn – Koźle, marzec 2019 r.

Spis treści:

Część I – Postanowienia ogólne	5
1. Wstęp	5
1.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego	5
1.2 Podstawy prawne i zasady obowiązywania IRiESD	6
1.3 Akty prawne i dokumenty związane z IRiESD	6
1.4 Informacje dodatkowe	7
1.5 Zakres usług świadczonych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego	7
1.6 Procedury wprowadzenia i aktualizacji IRiESD	7
2. Wykaz stosowanych skrótów	8
3. Definicje	8
Część II - Ogólne warunki korzystania z Systemu dystrybucyjnego.....	14
4. System dystrybucyjny	14
4.1 Opis Systemu dystrybucyjnego.....	14
4.2 Wymagania techniczne dla urządzeń i Sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.....	15
4.3 Parametry jakościowe Paliwa gazowego – gazu koksowniczego.....	16
4.4 Wartość ciepła spalania	17
4.5 Ciśnienie Paliwa gazowego	17
4.6 Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców	17
4.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego	19
4.8 Współpraca OSD z OSW	20
4.9 Planowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego.....	20
5. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej	21
5.1 Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.....	21
5.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej	23
5.3 Warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.....	24
5.4 Umowa o przyłączenie	27
5.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów poboru Paliwa gazowego.....	29
6. Umowa Dystrybucyjna.....	30
6.1 Strony Umowy o świadczenie usług Dystrybucji	30
6.2 Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego	30
6.3 Prawa i obowiązki Użytkownika Systemu dystrybucyjnego w tym Odbiorców	32
6.4 Odpowiedzialność za jakość i Ciśnienie Paliw gazowych	36
6.5 Standardy jakościowe obsługi Odbiorców	36
6.6 Zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD	38
7. Warunki świadczenia usług Dystrybucji.....	38
7.1 Zakres usług świadczonych przez OSD.	38
7.2 Warunki formalno – prawne	38
7.3 Warunki techniczne	39
7.4 Warunki handlowe.....	40

7.5	Warunki finansowe	40
7.6	Terminy składania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.....	41
7.7	Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.....	41
7.8	Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.....	41
7.9	Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej	43
7.10	Zasady rozwiązania Umowy dystrybucyjnej.....	43
7.11	Zasady wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej.....	44
7.12	Sprzedaż rezerwowa.....	44
8.	Procedura uzyskiwania dostępu do Sieci dystrybucyjnej.....	46
8.1	Okresy Umowne świadczenia usługi Dystrybucji	46
8.2	Warunki realizacji usług Dystrybucji.....	46
8.3	Warunki ustalania zamówionej mocy Umownej.....	47
9.	Procedury świadczenia usługi dystrybucyjnej	47
9.1	Procedura zmiany Sprzedawcy.....	47
10.	Prace w Systemie dystrybucyjnym.....	53
10.1	Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej	53
10.2	Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych	53
11.	Wymiana informacji pomiędzy stronami Umowy dystrybucyjnej	54
11.1	Korespondencja pomiędzy OSD, OSW i Odbiorcami.....	54
11.2	Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i Odbiorcami	54
11.3	Poufność.....	54
11.4	Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania.....	56
11.5	Procedura udzielania informacji.....	56
Część III - Bilansowanie Systemu i zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi.....		57
12.	Wymagania dotyczące Układów pomiarowych, Systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów	57
12.1	Określenie objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej.....	57
12.2	Układy pomiarowe - rodzaje urządzeń pomiarowych.....	59
12.3	Układy pomiarowe- wymagania techniczne.....	59
12.4	Pomiary i zasady określania ilości Paliwa gazowego.....	60
12.5	Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.....	64
12.6	System telemetrii. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.	65
12.7	Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych.....	67
12.8	Szacowanie objętości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia	68
13.	Bilansowanie Systemu dystrybucyjnego	69
13.1	Ogólne warunki Bilansowania	69
14.	Zarządzanie ograniczeniami w Systemie dystrybucyjnym.....	70
14.1	Przyczyny powstawania ograniczeń Systemowych	70

14.2	Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego	70
14.3	Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia 71	
14.4	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zawartymi Umowami.....	72
14.5	Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD	73
14.6	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.....	73
15.	Warunki rozliczania usług Dystrybucji	73
16.	Fakturowanie i płatności	73
17.	Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych	74
17.1	Awarie i ich usuwanie	74
17.2	Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego	75

Część I – Postanowienia ogólne

1. Wstęp

1.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego

1.1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego - gazu koksowniczego wytwarzanego przez Wytwórcę - w Systemie dystrybucyjnym PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Sp. z o.o. na podstawie koncesji na Dystrybucję Paliw gazowych oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wyznaczeniu na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.1.2 OSD świadczy usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy oraz Sprzedawcy na podstawie Umowy o świadczenie usługi Dystrybucji Paliwa gazowego, zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) oraz Umowie Dystrybucji lub Umowie kompleksowej. Z przyczyn technicznych przedmiotem usług Dystrybucji Paliwa gazowego przez OSD może być wyłącznie gaz koksowniczy wytwarzany przez Wytwórcę.

1.1.3 IRiESD, określa w szczególności szczegółowe warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej OSD przez Odbiorcę oraz Sprzedawcę oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tej Sieci, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączania Sieci dystrybucyjnych, urządzeń lub instalacji Odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich,
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i Sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego,
- 4) współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych,
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami,
- 6) parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu.

1.1.4 IRiESD jest doręczana podmiotom zamierzającym korzystać z usługi Dystrybucji przy zawieraniu Umowy dystrybucyjnej oraz udostępniana podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.

1.1.5 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.

1.1.6 Aktualna wersja IRiESD jest publikowana na stronie internetowej OSD www.zebloch.pl.

1.2 Podstawy prawne i zasady obowiązywania IRiESD

1.2.1 Niniejsza IRiESD, opracowana jest przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne.

1.2.2 Zgodnie z wymogami art. 9g ustęp 5 Ustawy prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w opracowanej przez operatora Systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji Sieci przesyłowej z uwzględnieniem faktu, iż Sieć gazowa OSD nie jest połączona z przesyłową Siecią gazową operatora Systemu przesyłowego, oraz z uwagi na fakt, iż Sieć gazowa OSD umożliwia wyłącznie Dystrybucję gazu koksowniczego wytwarzanego przez Wytwórcę – nie jest możliwy transport tego Paliwa z Sieci OSD do Sieci operatora Systemu przesyłowego lub odwrotnie nawet za pośrednictwem Sieci gazowych należących do innych podmiotów.

1.2.3 Użytkownicy Systemu, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub Sieci są przyłączone do Sieci OSD, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w postanowieniach IRiESD, która z chwilą jej opublikowania na stronie internetowej OSD oraz udostępnienia do publicznego wglądu w siedzibie OSD - staje się z mocy prawa częścią Umowy o świadczenie usług Dystrybucji Paliw gazowych lub Umowy kompleksowej. Niniejsza IRiESD wiąże także podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci gazowej OSD w zakresie skutków prawnych złożenia wniosku o przyłączenie.

1.2.4 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w pkt. 1.6.

1.2.5 Przez podpisanie Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej strony Umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją opublikowaną na stronie internetowej OSD oraz udostępnianą do publicznego wglądu w siedzibie OSD.

1.3 Akty prawne i dokumenty związane z IRiESD

1.3.1 Dokumentami związanymi z IRiESD są:

- IRiESD Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
- Plan ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- obowiązująca Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- Polskie Normy

1.4 Informacje dodatkowe

1.4.1 Następujące informacje i dokumenty publikowane są na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego (www.zebloch.pl):

- aktualna wersja IRiESD,
- komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD (Karty Aktualizacji),
- Plan ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- opis Systemu dystrybucyjnego,
- wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usługi Dystrybucji,
- wzorzec Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,
- wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
- Procedurę zmiany Sprzedawcy,
- średnioważone ciepło spalania oraz średnioważona wartość opału,
- obowiązująca taryfa OSD,
- numery telefonów i adres OSD,
- listę Sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę o świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego.

1.5 Zakres usług świadczonych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego

1.5.1 Podstawową usługą świadczoną przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego jest Dystrybucja Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi (usługa Dystrybucji).

1.6 Procedury wprowadzenia i aktualizacji IRiESD

1.6.1 Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.

1.6.2 OSD opracowuje projekt zmian IRiESD, w formie karty aktualizacyjnej. W karcie aktualizacyjnej podaje się przyczyny, zakres i treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia ich w życie.

1.6.3 OSD przeprowadza konsultacje w zakresie proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego. W celu przeprowadzenia konsultacji OSD, publikuje kartę aktualizacyjną na stronie internetowej OSD, a także udostępnia ją do wglądu w siedzibie OSD.

1.6.4 Podmioty, o których mowa w pkt. 1.6.3 w terminie 15 dni od daty udostępnienia karty aktualizacyjnej na stronie internetowej OSD - mogą przekazać do OSD uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.

1.6.5 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego lub potencjalny Użytkownik Systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSD uwagi dotyczące obowiązującej IRiESD, które będą analizowane przez OSD na etapie przygotowania kolejnej wersji IRiESD.

1.6.6 OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD.

1.6.7 Tekst jednolity IRiESD zawierający wszystkie wprowadzone zmiany jest publikowany na stronie internetowej OSD oraz dostępny do wglądu w siedzibie OSD.

2. Wykaz stosowanych skrótów

PSG	-	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
IRiESD	-	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej
m³	-	Metr sześcienny normalny
OSD	-	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSW	-	Operator Systemu Współpracującego
S	-	Gaz koksowniczy

3. Definicje

Alokacja	-	Przypisanie poszczególnym Użytkownikom Systemu ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odbieranego w Punkcie wyjścia.
Awaria	-	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej Sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń

lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.

Bilansowanie fizyczne - Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z Systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.

Bilansowanie handlowe - Działalność OSD polegająca na pozyskaniu i wyznaczeniu wszelkich danych niezbędnych dla właściwego rozliczenia oraz określania wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z Systemu dystrybucyjnego oraz rozliczeniu z tytułu niezbilansowania w Systemie dystrybucyjnym.

Bilansowanie - Bilansowanie fizyczne i handlowe.

Ciepło spalania - Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1m³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym Ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa a wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, a para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.

Ciśnienie - Ciśnienie Paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym Ciśnieniem statycznym Paliwa gazowego, a Ciśnieniem atmosferycznym.

Chłonność - Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie strefy dystrybucyjnej odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tego obszaru.

- Dni robocze** - Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
- Doba gazowa** - Okres od godziny 00⁰⁰ do godziny 24⁰⁰ dnia bieżącego.
- Dystrybucja** - Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.
- Gaz koksowniczy** - Palny produkt gazowy procesu koksowania węgla oczyszczony ze smoły, benzolu, związków siarki i amoniaku wytwarzany przez Wytwórcę.
- Instrukcja (IRiESD)** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
- Karta aktualizacji** - Wykaz planowanych zmian w IRiESD.
- Kontrola metrologiczna** - **Działanie zmierzające do wykazania, że urządzenia pomiarowe, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełniają wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.**
- Liczba Wobbego (PN-C-04750)** - Stosunek wartości ciepła spalania Paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
- Metr sześcienny (m³)** - Metr sześcienny suchego Gazu koksowniczego w warunkach odniesienia: Ciśnienie 101,325kPa i temperatura 273,15K (warunki normalne).
- Miesiąc gazowy** - Okres od godziny 00⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 24⁰⁰ ostatniego dnia bieżącego miesiąca.
- Moc umowna** - Określona w Umowie o świadczenie usług Dystrybucji lub Umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość gazu koksowniczego w kWh/h którą może być dostarczona do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobrana z Dystrybucji w Punkcie wyjścia.

- Niezbilansowanie** - Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia w ramach Systemu dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji.
- Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwo gazowe na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- Odbiorca końcowy** - Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i dokonujący zakupu gazu koksowniczego na własny użytek.
- Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** - PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją Paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.
- Operator Systemu Współpracującego (OSW)** - Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Zabrze.
- Paliwo gazowe** - Gaz koksowniczy wytwarzany przez Wytwórcę, dostarczany za pomocą Sieci gazowej, niezależnie od jego przeznaczenia.
- Przepustowość** - Maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
- Przepustowość techniczna** - Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi Dystrybucji Paliwa gazowego.
- Punkt wejścia** - Miejsce dostarczenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- Punkt wyjścia** - Miejsce odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego i tym samym miejsce dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy.

- Rok gazowy** - Okres od godziny 00⁰⁰ dnia 1 stycznia roku bieżącego do godziny 24⁰⁰ dnia 31 grudnia bieżącego roku.
- Rozliczenie miesięczne** - Rozliczenie usługi Dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi Dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
- Sieć dystrybucyjna** - Sieć gazowa podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
- Sieć gazowa** - Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi.
- Siła wyższa** - Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie Umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania Umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
- Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące obrót Paliwami gazowymi posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi (jeżeli wymagają tego przepisy prawa) oraz zgodę Wytwórcy Paliwa gazowego określoną w pkt. 7.4.1.2 niniejszej IRiESD.
- Strumień Paliwa gazowego** - Objętości Paliwa gazowego przepływającego w Systemie w jednostce czasu.
- System dystrybucyjny** - Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią, za których ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSD, obejmujący swoim zasięgiem teren byłych Zakładów Chemicznych Blachownia (teren objęty koncesją OSD).
- System gazowy** - Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią.
- System telemetryczny** - System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu. Układ.

- System współpracujący** - Wydzielona część Systemu dystrybucyjnego Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o., służąca do dostarczania Paliwa gazowego od Wytwórcy Paliwa gazowego do Sieci OSD.
- Taryfa** - Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
- Układ pomiarowy** - Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub innych parametrów Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
- Umowa** - Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
- Umowa dystrybucyjna** - Umowa o świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego zawarta pomiędzy Użytkownikiem Systemu dystrybucyjnego a OSD, na podstawie, której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz Użytkownika Systemu dystrybucyjnego.
- Umowa kompleksowa** - Umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej; Umowa ta może zawierać także postanowienia Umowy o świadczenie usług przesyłania lub magazynowania tych Paliw.
- Umowa o przyłączenie** - Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
- Ustawa Prawo energetyczne** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – tekst jednolity (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z póź. zm.).
- Użytkownik Systemu dystrybucyjnego** - Podmiot dostarczający Paliwa gazowe do Systemu dystrybucyjnego gazowego lub zaopatrywany z tego Systemu, w tym Wytwórcą oraz każdy ze Sprzedawców i Odbiorców Paliwa gazowego z Sieci OSD.

- Wartość opałowa** - Ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania określonej ilości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym Ciśnieniem 101,325kPa, wszystkie produkty spalania były w stanie gazowym i zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
- Warunki normalne** - Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: Ciśnienie bezwzględne 101,325kPa i temperatura 273,15K.
- Wytwórca (Źródło)** - ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Zdzeszowicach.
- Wzorcowanie** - Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez urządzenia pomiarowe, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
- Zarządzanie ograniczeniami** - Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego Systemu.

Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości Paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości Paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość Paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w Warunkach normalnych.

Część II - Ogólne warunki korzystania z Systemu dystrybucyjnego

4. System dystrybucyjny

4.1 Opis Systemu dystrybucyjnego

4.1.1 System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest Systemem gazu koksowniczego grupy Ss wg PN-C-04750:2011

4.1.2 W Systemie dystrybucyjnym gazu koksowniczego grupy Ss wg PN-C-04750 zarządzanym przez OSD można wyróżnić:

- gazociąg podwyższonego średniego Ciśnienia,
- sieć gazociągów średniego Ciśnienia,
- sieć gazociągów niskiego Ciśnienia,
- stację redukcyjną gazu koksowniczego,
- pomosty międzyzakładowe.

4.1.3 W Systemie dystrybucyjnym gazu koksowniczego grupy Ss wg PN-C-04750 zarządzanym przez OSD wyróżnia się punkt styku z Systemem współpracującym OSW, tj. punkt styku z Systemem dystrybucyjnym gazu koksowniczego grupy Ss - wg PN-C-04750 - innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego tj. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Zabrze Zakład w Opolu.

4.2 Wymagania techniczne dla urządzeń i Sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą

4.2.1 Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących normach i przepisach prawa:

4.2.1.1 PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,

4.2.1.2 PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,

4.2.1.3 PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,

4.2.1.4 PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,

4.2.1.5 PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze - Przeliczniki - Część 1: Przeliczanie objętości,

4.2.1.6 PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów - Część 0: Wymagania ogólne,

4.2.1.7 PN-EN ISO 5167-1:2005 Pomiary strumienia płynu za pomocą zwężek pomiarowych wbudowanych w całkowicie wypełnione rurociągi o przekroju kołowym,

- 4.2.1.8 PN-C-04750:2011 Paliwa gazowe klasyfikacja, oznaczenie i wymagania,
- 4.2.1.9 Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2004r. Nr 243, poz. 2441, z późn. zm.),
- 4.2.1.10 rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007r, w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008r. Nr 18, poz. 115),
- 4.2.1.11 rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. Nr 5, poz. 29, z późn. zm.),
- 4.2.1.12 rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania Systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891, z późn. zm.).
- 4.2.2 Dla istniejących gazociągów, urządzeń oraz innych elementów Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji współpracujących zastosowanie mają przepisy, na podstawie których zostały one wybudowane.
- 4.2.3 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji współpracujących projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać Sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640), odpowiednimi normami i innymi przepisami dotyczącymi dystrybucyjnej Sieci gazowej.
- 4.2.4 Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i umów zawartych z OSD mają pierwszeństwo w stosunku do norm.

4.3 Parametry jakościowe Paliwa gazowego – gazu koksowniczego

- 4.3.1 Gaz koksowniczy w Systemie dystrybucyjnym OSD powinien spełnić parametry jakościowe i techniczne podane poniżej:
- a) skład chemiczny [%]:
- CO₂ 2,0 – 3,0
 - CnHm 2,0 – 3,0
 - O₂ 0,1 – 0,8

- CO 6,0 – 9,0
- H₂ 56,0 – 62,0
- CH₄ 25,0 – 29,0
- N₂ 1,3 – 6,0

b) podstawowe dane fizyczne:

- ciepło spalania nominalne [kJ/nm³] 19073 ± 550 (5,298 ± 0,152 kWh/m³)
- wartość opałowa nominalna [kJ/nm³] 17500 ± 500 (4,861 ± 0,139 kWh/m³)

c) zanieczyszczenia wielkości maksymalne:

- amoniak [mg/nm³] 5,0
- benzol [g/nm³] 3,0
- naftalen – zima [mg/nm³] 50,0
- naftalen – lato [mg/nm³] 100,0
- siarkowodór [mg/nm³] 20,0

4.3.2 Z uwagi na fakt, iż do Systemu dystrybucyjnego OSD wprowadzane jest wyłącznie Paliwo gazowe wytwarzane przez Wytwórcę, które jest dostarczane przez OSW – OSD nie ponosi odpowiedzialności za wprowadzenie do Systemu dystrybucyjnego OSD gazu koksowniczego nie spełniającego parametrów jakościowych. Pełną odpowiedzialność za spełnianie parametrów jakościowych gazu koksowniczego ponosi odpowiednio Wytwórca lub OSW.

4.4 Wartość ciepła spalania

4.4.1 Wartość ciepła spalania wyliczana jest na podstawie składu gazu przez Wytwórcę jednorazowo dla całego okresu rozliczeniowego.

4.4.2 Ustala się wartość ciepła spalania dla Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym OSD od 18 523kJ/nm³ (5,145 kWh/nm³) do 19 623kJ/nm³ (5,451 kWh/nm³).

4.5 Ciśnienie Paliwa gazowego

4.5.1 Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia podany jest w Umowie dystrybucyjnej, Umowie z Wytwórcą oraz w Umowach z Odbiorcami.

4.6 Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców

4.6.1 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają Odbiorcy, chyba że Umowa o świadczenie usług Dystrybucji lub Umowa kompleksowa stanowi inaczej. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych w budynkach za miejscem określonym jako miejsce odbioru Paliwa gazowego, tj. za punktem wyjścia. Miejsce odbioru Paliwa gazowego określone jest w Umowach z Odbiorcami. Natomiast jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, to miejscem odbioru Paliwa gazowego i tym samym Punktem wyjścia - jest zawór główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy. Miejsce odbioru Paliwa gazowego jest miejscem, w którym kończy się zobowiązanie do dostarczania Paliwa gazowego OSD wynikające z Umowy o świadczenie usług Dystrybucji lub Umowy kompleksowej, i zarazem miejscem, które stanowi granicę eksploatacji Sieci urządzeń i instalacji OSD i Odbiorców.

4.6.2 W przypadku zainstalowania Układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca jest zobowiązany zapewnić dostęp do Układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSD oraz umożliwić OSD wykonywanie pomiarów oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa, lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej.

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

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

4.6.3.2 miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz Ciśnienie Paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej.

4.6.3.3 rozliczenia związane ze świadczonymi usługami Dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu Układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w Punkcie wyjścia).

4.6.3.4. OSD nie świadczy usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w instalacjach i Sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

4.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego

4.7.1 Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

- a. zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,
- b. utrzymywanie określonego w IRiESD i w Umowach dystrybucyjnych Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia.

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

- a. na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego Systemu,
- b. przeciwdziała wprowadzeniu do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
- c. utrzymuje i rozbudowuje Systemy pomiarowo - kontrolne ilości, mocy, Ciśnienia,
- d. opracowuje Plany ograniczeń dla Odbiorców w sytuacjach awaryjnych,
- e. uzgadnia i realizuje zasady współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tego Systemu,
- f. utrzymuje stan techniczny Systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
- g. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,

4.8 Współpraca OSD z OSW

4.8.1 W celu zapewnienia Dystrybucji Paliwa gazowego – OSD współpracuje z OSW, który to podmiot zapewnia Dystrybucję Paliwa gazowego od Wytwórcy, do Sieci dystrybucyjnej OSD. Zasady współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w Umowie zawartej między tymi podmiotami.

4.8.2 Umowa zawarta między OSD a OSW określa w szczególności:

- a. zasady przekazywania wyników pomiarów objętości Paliwa gazowego,
- b. zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu Systemów gazowych OSD i OSW,
- c. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu Paliw gazowych,
- d. zasady przekazywania innych informacji dotyczących pracy Sieci OSD i OSW,
- e. zasady odpowiedzialności stron za niedotrzymanie warunków Umowy,
- f. inne zasady współpracy operatorskiej.

4.8.3 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki niedostarczenia do Sieci OSD Paliwa gazowego z przyczyn od OSD niezależnych, a w szczególności wówczas gdy niedostarczenie Paliwa gazowego do Sieci OSD następuje z przyczyn zależnych od OSW lub Wytwórcy.

4.9 Planowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego

4.8.1 OSD odpowiada za rozwój Systemu dystrybucyjnego.

4.9.2 Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o politykę energetyczną państwa, strategię OSD, uwzględniającą zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

- 4.9.3 OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od Odbiorców i dostawców (Wytwórcy).
- 4.9.4 OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 4.9.5 OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci.
- 4.9.6 Sporządzone przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie Paliw gazowych , przy zapewnieniu ciągłości , niezawodności i jakości ich dostarczania.
- 4.9.7 OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do Sieci, OSW oraz Wytwórcą Paliwa gazowego w zakresie sporządzania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać w szczególności na:
- 4.9.7.1 przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci, na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do Sieci albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliw gazowych,
- 4.9.7.2 opracowany przez OSD plan rozwoju w zakresie zaspakajania nowych lub dodatkowych potrzeb odbiorców uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSW.
- 4.9.7.3 koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwa gazowe.

5. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej

5.1 Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej

- 5.1.1 Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.

5.1.2 Przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

5.1.3 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze Paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów Sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej Sieci. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w Punkcie wyjścia z Sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonywania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.

5.1.3 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci.

5.1.4 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wydaje informację o możliwości przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

5.1.5 W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:

- a. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- b. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
- c. przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego pisemny wniosek, projektu Umowy o przyłączenie,
- d. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
- e. zawarcie Umowy o przyłączenie,
- f. przygotowanie i realizacja przyłączenia.

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

5.1.7 Dodatkowe informacje związane z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

5.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej

5.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnionego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD www.zebloch.pl.

5.2.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

5.2.3 Z uwagi na fakt, iż:

- a) sieć gazowa OSD umożliwia wyłącznie Dystrybucję gazu koksowniczego wytwarzanego przez Wytwórcę, oraz z uwzględnieniem faktu, iż w rozporządzeniu z dnia 2 lipca 2010 r. z późn. zm. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania Systemu gazowego – określono podział podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci gazowej – na grupy przyłączeniowe w ten sposób, iż niektóre z tych grup dotyczą wyłącznie podmiotów, które będą odbierać gaz ziemny,
- b) sieć gazowa OSD – to wyłącznie sieć podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień, zatem w odniesieniu do Sieci gazowej OSD – Wnioskodawcy dzielą się na następujące grupy przyłączeniowe w rozumieniu § 3 rozporządzenia z dnia 2 lipca 2010 r. z późn. zm. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania Systemu gazowego:

5.2.3.1 grupa B, podgrupa II – inne podmioty niż określone w pkt. 5.2.3.2,

5.2.3.2 grupa C – podmioty zajmujące się Dystrybucją Paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub magazynowaniem.

5.3 Warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej

5.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz załączonych dokumentach.

5.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

5.3.2.1 OSD w terminie siedmiu (7) dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa pisemnie podmiot do jego uzupełnienia,

5.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD przy czym termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż dwadzieścia jeden (21) dni od daty otrzymania przez wnioskodawcę wezwania, o którym mowa w pkt. 5.3.2.1,

5.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

5.3.3 Kompletny wniosek spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.

5.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte Umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji oraz zawarte Umowy o przyłączenie o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.

5.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji zawartych we wniosku i w oparciu o następujące działania:

5.3.5.1 analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego punktu wyjścia,

5.3.5.2 analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (tj. ocenę Chłonności strefy dystrybucyjnej) od Wytwórcy,

5.3.5.3 analizę wariantów przyłączenia,

5.3.5.4 ocenę kosztów Dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu,

- 5.3.5.5 analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 5.3.6 OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Brak technicznych warunków przyłączenia może być spowodowany m. in. brakiem wystarczającej Chłonności strefy dystrybucyjnej niezbędnej do odbioru ilości Paliwa gazowego, zgodnie z wnioskowaną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie Moc przyłączeniową. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 5.3.7 W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie podmiotu do Sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne.
- 5.3.8 W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 5.3.9 OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
- 5.3.9.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 5.3.9.2 zakres niezbędnych zmian w Sieci związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 5.3.9.3 parametry techniczne Przyłącza,
 - 5.3.9.4 minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania Paliwa gazowego,
 - 5.3.9.5 wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 5.3.9.6 Moc przyłączeniową,
 - 5.3.9.7 charakterystykę dostarczania Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania,

- 5.3.9.8 miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
 - 5.3.9.9 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub Układu pomiarowego, rodzaju tego Układu, a także Systemu telemetrycznego oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
 - 5.3.9.10 wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń;
 - 5.3.9.11 okres ważności warunków przyłączenia.
- 5.3.10 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 5.3.11 W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 5.3.10 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.
- 5.3.12 OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.
- 5.3.13 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin o którym mowa w pkt. 5.3.10, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 5.3.14 Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części - OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.

- 5.3.15 Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.18.
- 5.3.16 W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 30 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Chłonności strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go Systemu.
- 5.3.17 W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt. 5.3.18 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.
- 5.3.18 Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera Umowy o przyłączenie do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej.
- 5.3.19 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.20.
- 5.3.20 W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 5.3.21 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

5.4 Umowa o przyłączenie

- 5.4.1 Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 5.4.2 OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 5.4.3 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.18 OSD zawiera Umowy o przyłączenie do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego.
- 5.4.4 Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, projekt Umowy o przyłączenie do Sieci jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 5.4.5 Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
- 5.4.6 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 5.4.6.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia Umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego Punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania Umowy oraz warunki jej rozwiązania,
- 5.4.6.2 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków Umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w Umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 5.4.6.1 lub odstąpienie od Umowy.

- 5.4.6.3 termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji Układu pomiarowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci dystrybucyjnej niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 5.4.7 Z dniem zawarcia Umowy o przyłączenie dla podmiotu zostaje zarezerwowana Przepustowość w Systemie dystrybucyjnym i Chłonności strefy dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia wniosku o zawarcie Umowy Dystrybucji.
- 5.4.8 Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie, OSD informuje o stanie realizacji Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

5.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów poboru Paliwa gazowego

- 5.5.1 Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostarczania Paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 4.2.
- 5.5.2 Układy pomiarowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną.
- 5.5.3 Podmiot zawierający z OSD Umowę o przyłączenie, na podstawie której stanie się właścicielem nowego Punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym Punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.
- 5.5.4 Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego Punktu wejścia/wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego Punktu.

6. Umowa Dystrybucyjna

6.1 Strony Umowy o świadczenie usług Dystrybucji

6.1.1 Stronami Umowy dystrybucyjnej są: OSD oraz: Odbiorca, Sprzedawca lub Wytwórca Paliwa gazowego.

6.1.2 W celu zapewnienia jednolitego traktowania Użytkowników Systemu dystrybucyjnego OSD zawiera z Odbiorcami Umowy dystrybucyjne z zastosowaniem tego samego wzorca umownego, zgodnie z pkt. 7.7.4.

6.2 Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego

6.2.1 Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD oraz Umowa dystrybucyjna.

6.2.2 Operator Systemu Dystrybucyjnego jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i Sieci do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych z zastrzeżeniem pkt. 6.2.3.

6.2.3 OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe Paliwa gazowego, określone w pkt. 4.3.1 oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW lub Wytwórcę jego zobowiązań określonych w zawartych Umowach, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów zgodnie z pkt. 4.3.2.

6.2.3 Operator Systemu Dystrybucyjnego jest zobowiązany zapewniać wszystkim uprawnionym Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

6.2.4 Operator Systemu Dystrybucyjnego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny w szczególności za:

- 6.2.4.1 bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację umów z Użytkownikami tego Systemu dystrybucyjnego,
 - 6.2.4.2 prowadzenie ruchu Sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa gazowego i jego jakości,
 - 6.2.4.3 eksploatację, konserwację oraz remonty Sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - 6.2.4.4 zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,
 - 6.2.4.5 współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - 6.2.4.6 zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym OSD.
 - 6.2.4.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,
 - 6.2.4.8 Bilansowanie i Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z Bilansowania handlowego,
 - 6.2.4.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
 - 6.2.4.10 realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego.
- 6.2.5 OSD świadczy usługę Dystrybucji w granicach Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego.

6.2.6 OSD świadczy usługę Dystrybucji wyłącznie w odniesieniu do Paliwa gazowego gazu koksowniczego wytwarzanego przez Wytwórcę.

6.2.7 Operator Systemu Dystrybucyjnego ma prawo w szczególności do:

6.2.7.1 pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,

6.2.7.2 odmowy świadczenia usługi Dystrybucji w przypadkach określonych w przepisach prawa oraz pkt. 7.9 i 7.10 niniejszej IRiESD,

6.2.7.3 wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

6.2.7.4 aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt. 1.6 niniejszej IRiESD,

6.2.7.5 realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa.

6.2.7.6. pobierania zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej.

6.3 *Prawa i obowiązki Użytkownika Systemu dystrybucyjnego w tym Odbiorców*

6.3.1 Prawa i obowiązki Użytkownika Systemu dystrybucyjnego określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz Umowa dystrybucyjna.

6.3.2 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego ma prawo do korzystania z usług Dystrybucji świadczonej na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESD i w Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 7.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

6.3.3 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego ma prawo do wpisania na listę sprzedawców rezerwowych w przypadku, gdy Użytkownik spełnia wymogi określone w pkt 7.12.

- 6.3.4 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego będący Odbiorcą jest odpowiedzialny za odbiór Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego dostarczanego w Umownych punktach wyjścia w ilościach określonych w Umowie o świadczenie usług Dystrybucji lub w Umowie kompleksowej.
- 6.3.5 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany do terminowej realizacji płatności, zgodnie z warunkami określonymi w niniejszej IRiESD oraz w Umowie dystrybucyjnej.
- 6.3.6 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego będący Sprzedawcą jest zobowiązany do współdziałania w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.
- 6.3.7. Użytkownik Systemu dystrybucyjnego będący Sprzedawcą jest zobowiązany do przekazywania OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi Sprzedawcą zawarł Umowy kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.
- 6.3.8. Użytkownik Systemu dystrybucyjnego będący Sprzedawcą jest zobowiązany w przypadku zawierania Umów kompleksowych do zawierania Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy odmówią wskazania sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa.
- 6.3.9 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego będący Sprzedawcą jest zobowiązany do 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 7 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.
- 6.3.10 Użytkownik Systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów wymienionych w pkt. 7.2.2 i 7.4.1 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD.

- 6.3.11 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:
- 6.3.11.1 zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa,
 - 6.3.11.2 zapewnia dostęp do Układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy Dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej zawartej ze sprzedawcą Paliwa gazowego,
 - 6.3.11.3 umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy nie stanowi własności sprzedawcy lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i niezawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
 - 6.3.11.4 zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) 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,
 - 6.3.11.5 zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - 6.3.11.6 niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.
- 6.3.12. Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 6.3.11:
- 6.3.12.1 przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,
 - 6.3.12.2 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,
- 6.3.12.3 dostosowuje się do ograniczeń poboru Paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
- 6.3.12.4 zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
- 6.3.12.5 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 6.3.13. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 6.3.11, ma obowiązek:
- 6.3.13.1 umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,
- 6.3.13.2 umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,
- 6.3.13.3 umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
- 6.3.13.4 umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
- 6.3.13.5 utrzymywania Układów pomiarowych w należyтым stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, lub wymogami Kontroli metrologicznej,
- 6.3.13.6 respektowania postanowień Polskich Norm, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,
- 6.3.13.7 wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
- 6.3.13.8 informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 6.3.14. W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt. 6.3.13.5. - 6.3.13.7, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.

6.3.15. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:

6.3.15.1 zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,

6.3.15.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,

6.3.15.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z Systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,

6.3.15.4 może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy. Standardowe wymagania techniczne dla Systemów telemetrycznych instalowanych przez Odbiorców publikowane są na stronie internetowej OSD, przy czym w uzasadnionych przypadkach uzgodnione pomiędzy OSD a Odbiorcą wymagania techniczne mogą różnić się od standardowych wymagań technicznych opublikowanych na stronie internetowej OSD.

6.3.16 Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.

6.4 Odpowiedzialność za jakość i Ciśnienie Paliw gazowych

6.4.1 OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie, do określonych w Umowie dystrybucyjnej Umownych punktów wyjścia, w każdym dowolnym okresie obowiązywania Umowy dystrybucyjnej, Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w IRiESD, za wyjątkiem przypadków, gdy niedotrzymanie tych wymagań spowodowane zostało z przyczyn od OSD niezależnych, w szczególności wskutek okoliczności zależnych od OSW lub Wytwórcy.

6.5 Standardy jakościowe obsługi Odbiorców

6.5.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności OSD:

- 6.5.1.1 przyjmuje od Odbiorców zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania Paliwa gazowego z Sieci gazowej,
- 6.5.1.2 rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt. 6.5.1.4, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
- 6.5.1.3 pokrywa koszty badań parametrów jakościowych w wypadkach określonych w przepisach prawa oraz, nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- 6.5.1.4 na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych Paliwa gazowego dostarczanego z Sieci gazowej OSD wykonując odpowiednie pomiary; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w niniejszej IRiESD oraz w Umowie koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca na zasadach określonych w taryfie,
- 6.5.1.5 na wniosek Odbiorcy z którym OSD ma zawartą Umowę kompleksową, udziela bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, w wysokości określonej w taryfie, o ile niedotrzymanie tych parametrów jest wynikiem okoliczności, za które OSD ponosi odpowiedzialność,
- 6.5.1.6 bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
- 6.5.1.7 udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliw gazowych, przerwanych z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
- 6.5.1.8 powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 6.5.1.9 odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego Systemu,
- 6.5.1.10 nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,

6.5.1.11 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.

6.6 Zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD

6.6.1 OSD kupuje Paliwo gazowe na potrzeby własne, w tym w celu pokrycia różnicy bilansowej w Sieci gazowej OSD.

6.6.2 OSD kupuje Paliwo gazowe, o którym mowa powyżej na podstawie Umowy sprzedaży zawartej z Wytwórcą, lub innym podmiotem prowadzącym obrót Paliwa gazowego, nabywającym to Paliwo od Wytwórcy.

7. Warunki świadczenia usług Dystrybucji

7.1 Zakres usług świadczonych przez OSD.

7.1.1 Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są usługi Dystrybucji do wybranego przez Odbiorcę jednego lub więcej Punktów wyjścia, w oparciu o Umowę dystrybucyjną.

7.1.2 OSD może oferować szczególne warunki świadczenia Dystrybucji, na zasadach określonych w Umowie Dystrybucji.

7.2 Warunki formalno – prawne

7.2.1 Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSD usługi Dystrybucji powinien dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wraz ze wszystkimi załącznikami.

7.2.2 Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

7.2.2.1 dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),

- 7.2.2.2 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. 7.2.2.1,
- 7.2.2.3 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. 7.2.2.1,
- 7.2.2.4 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. 7.2.2.1,
- 7.2.2.5 podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,
- 7.2.2.6 Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nie prowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 7.2.2, przedkłada dowód osobisty lub paszport.

7.3 Warunki techniczne

- 7.3.1 OSD świadczy usługę Dystrybucji pomiędzy Punktami wejścia a Punktami wyjścia dla których istnieją techniczne warunki Dystrybucji Paliwa gazowego w ramach Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD. Ocena techniczna jest dokonywana na etapie rozpatrywania wniosku o zawarcie Umowy o świadczenie usługi Dystrybucji.
- 7.3.2 Przez techniczne warunki Dystrybucji rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 7.3.2.1 istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy Punktem wejścia a wskazanym przez wnioskodawcę Punktem wyjścia,
- 7.3.2.2 istnienie w Punkcie wyjścia Układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług Dystrybucji,

7.3.2.3 istnienie wolnych Przepustowości w ramach Systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług na rzecz wnioskodawcy nie pogorszy warunków Dystrybucji Odbiorcom posiadającym wcześniej zawarte Umowy dystrybucyjne.

7.3.2.4 parametry jakościowe Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w IRiESD.

7.3.2.5 zapewnienie przez Sprzedawcę dostaw Paliwa gazowego umożliwiających świadczenie przez OSD usług dystrybucji na zasadach ciągłych.

7.4 Warunki handlowe

7.4.1 Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSD usługi Dystrybucji jest zobowiązany przedstawić następujące dokumenty:

7.4.1.1 potwierdzony za zgodność z oryginałem, przez osoby upoważnione do reprezentowania podmiotu, wyciąg z Umowy zawierający potwierdzenie zakupu Paliwa gazowego wytwarzanego przez Wytwórcę.

7.4.1.2 oświadczenie Wytwórcy, że wyraża zgodę na dokonywanie rozliczeń pomiędzy Wytwórcą i OSD w oparciu o pomniejszanie wyników wskazań Układów pomiarowych dokonujących pomiaru w miejscu dostarczania gazu koksowniczego od Wytwórcy do OSD – o wartości wskazań Układów pomiarowych w miejscu dostarczania gazu koksowniczego od OSD do odbiorców Sprzedawcy.,

7.4.2 Wymóg przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 7.4.1. nie dotyczy podmiotu ubiegającego się o zawarcie Umowy kompleksowej z OSD.

7.5 Warunki finansowe

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

7.6 Terminy składania wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

7.6.1 Wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 30 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 7.6.2.

7.6.2 W przypadku uzupełniania 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 uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.

7.7 Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

7.7.1 Wnioskodawca składa do OSD wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o zawarcie Umowy o świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego (gazu koksowniczego)”. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD.

7.7.2 Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 7.2.2.

7.7.3 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.

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

7.8 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

7.8.1 OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:

- obowiązujących przepisów prawa,
- spełnienia przez Wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 7.2.

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

- 7.8.2.1 zgodności danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 7.8.2.2 załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 7.8.3 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.
- 7.8.4 Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 7.8.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 7.8.5 W ciągu 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.
- 7.8.6 Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony jeżeli nie spełnia warunków zawarcia Umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. 7.2.2.
- 7.8.7 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD.
- 7.8.8 Wnioskodawca w terminie 30 dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.
- 7.8.9 OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 7.8.10 Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy o świadczenie usług Dystrybucji lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy o świadczenie usług Dystrybucji przekazanej mu przez

OSD, w terminie określonym w pkt. 7.8.8, 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. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem, w razie niedotrzymania terminu o którym mowa powyżej, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.

7.8.11 Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.

7.8.12 Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD, wnioskodawca uzyskuje status Użytkownika Systemu dystrybucyjnego.

7.9 *Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej*

7.9.1 OSD może odmówić zawarcia Umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:

- a. obowiązek jej świadczenia na rzecz tego podmiotu nie wynika z przepisów prawa,
- b. 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 uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy.
- c. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.

7.10 *Zasady rozwiązania Umowy dystrybucyjnej*

7.10.1 Zasady rozwiązania Umowy określa Umowa dystrybucyjna.

7.11 Zasady wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej

7.11.1 Zasady wypowiedzenia Umowy określa Umowa dystrybucyjna.

7.12 Sprzedaż rezerwowa

7.12.1 OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- a. otrzymania od Sprzedawcy informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi Sprzedawca zawarł Umowy kompleksowe, lub
- b. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez Sprzedawcę sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi Sprzedawca zawarł Umowy kompleksowe, lub
- c. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji na rzecz Sprzedawcy dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności rozwiązania Umowy dystrybucyjnej przyjętej do realizacji na rzecz Sprzedawcy dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.

7.12.2 W przypadku gdy sprzedawca rezerwowy zaprzestanie sprzedaży Paliw gazowych lub powstaną okoliczności skutkujące koniecznością zaprzestania świadczenia na jego rzecz Usług dystrybucji, a jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy lub innej procedury na podstawie której możliwe jest kontynuowanie dostaw do Odbiorców końcowych, OSD nie uruchamia ponownie sprzedaży rezerwowej i jednocześnie zaprzestaje dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego.

7.12.3 Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:

- a. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
- b. złożony został wniosek o zmianę sprzedawcy lub inny wniosek na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub
- c. Sprzedawca lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub
- d. upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej.

7.12.4 Sprzedawca jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt. 7.12.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez Sprzedawcę

informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.

- 7.12.5 Niezwłocznie, nie później jednak niż w ciągu 5 dni roboczych od dnia powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt. 7.12.1 IRiESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej Sprzedawcy będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego, przy uwzględnieniu zapisów pkt 9.1.2 IRiESD. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w ofercie sprzedawcy rezerwowego opublikowanej na jego stronie internetowej.
- 7.12.6 Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której Sprzedawca zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku gdy wszczynana jest ona:
- a. na skutek informacji przekazanej OSD przez Sprzedawcę w trybie pkt. 7.12.1. a., OSD przyjmuje, że Sprzedawca zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. b. poniżej,
 - b. na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej, zgodnie z pkt. 7.12.1.c, OSD przyjmuje, że Sprzedawca zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej.
- 7.12.7 W terminie 5 dni od złożenia przez OSD oświadczenia sprzedawcy rezerwowemu, OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży rezerwowej, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:
- a. przyczyn zawarcia tej umowy;
 - b. danych teleadresowych właściwego Sprzedawcy będącego sprzedawcą rezerwowym;
 - c. adresu strony internetowej Sprzedawcy będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej.
- 7.12.8. W przypadku gdy w umowie Odbiorcy końcowego ze Sprzedawcą będącym dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowym, albo wskazany przez Odbiorcę końcowego Sprzedawca nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych, OSD w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt. 7.12.1 zostaje sam Sprzedawcą rezerwowym. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 7.12.1 – 7.12.7 stosuje się odpowiednio.
- 7.12.9 Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 7.12.6, OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego, zgodnie z „zasadą plecaka”, moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia Sprzedawcy, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego.

- 7.12.10 OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez Sprzedawcę będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu Sprzedawcy rezerwowemu w terminie 14 dni od dnia złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego.
- 7.12.11 OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej listę sprzedawców rezerwowych wraz z ich danymi teleadresowymi, na którą może być wpisany każdy Sprzedawca zgodnie z zapisami pkt 9.1.2, który:
- posiada koncesję na obrót paliwami gazowymi,
 - w ciągu ostatniego roku terminowo dokonywał płatności swoich zobowiązań wobec OSD,
 - złożył zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w pkt. [7.5](#), o ile zabezpieczenie takie jest wymagane,
 - nie zalega z płatnościami wobec OSD
- 7.12.12 OSD rozpatruje wniosek Sprzedawcy o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 14 dni roboczych od dnia jego otrzymania. W przypadku odmowy wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, OSD podaje uzasadnienie.
- 7.12.13 W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt. [7.12.11](#), OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych
- 7.12.14 Sprzedawca wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana.

8. Procedura uzyskiwania dostępu do Sieci dystrybucyjnej

8.1 Okresy Umowne świadczenia usługi Dystrybucji

- 8.1.1 Umowy na świadczenie usług Dystrybucji mogą być zawierane na czas określony lub na czas nieokreślony. W przypadku umów na czas określony podstawowym okresem Umownym jest rok gazowy i jego wielokrotność.

8.2 Warunki realizacji usług Dystrybucji

- 8.2.1 Warunkiem realizacji usług Dystrybucji jest zawarcie Umowy o świadczenie usług Dystrybucji z OSD zgodnie z wymogami niniejszej IRiESD lub zawarcie z OSD Umowy kompleksowej.

8.3 Warunki ustalania zamówionej mocy Umownej

8.3.1 Warunki ustalania mocy Umownej określone są w Taryfie i Umowie z Odbiorcą.

9. Procedury świadczenia usługi dystrybucyjnej

9.1 Procedura zmiany Sprzedawcy

9.1.1 Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany Sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany Sprzedawcy. Procedura zmiany Sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego oraz kompletnego powiadomienia o zmianie Sprzedawcy, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt. 9.1.4, chyba że w powiadomieniu o zmianie Sprzedawcy określony został termin późniejszy.

9.1.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego. Jednak z uwagi na fakt, iż OSD świadczy usługę Dystrybucji wyłącznie w odniesieniu do Paliwa gazowego - gazu koksowniczego wytwarzanego przez Wytwórcę – to Sprzedawcą mogą być wyłącznie: Wytwórca lub podmiot, który nabył Paliwo gazowe i uzyskał zgodę od Wytwórcy określoną w pkt. 9.1.10.3.

9.1.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie powiadomienia, o którym mowa w pkt. 9.1.4, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.

9.1.4 Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD powiadomienia o zmianie sprzedawcy złożonego na następujących zasadach. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego

do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem OSD powiadomienia.

- 9.1.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z nowym sprzedawcą, powiadomienie do OSD składa ten nowy sprzedawca. Wówczas usługa dystrybucyjna będzie świadczona na rzecz tego sprzedawcy - do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca powinien złożyć powiadomienie najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. Powiadomienie musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez nowego sprzedawcę, sprzedawca ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
- 9.1.6 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę bezpośrednio u Wytwórcy - Odbiorca składa OSD powiadomienie o zmianie sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona na rzecz Odbiorcy do Punktu wyjścia. W powiadomieniu Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym. Odbiorca składa –Wniosek o zmianę Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.
- 9.1.7 Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD powiadomieniu o zmianie sprzedawcy. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi powiadomienia o zmianie sprzedawcy złożonego przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązujących dotychczas umów dotyczących dostarczania paliwa gazowego przez dotychczasowego sprzedawcę, chyba że OSD otrzyma oświadczenie dotychczasowego sprzedawcy, iż umowa ta już nie obowiązuje. W takim przypadku OSD zaprzestaje dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy. Za Paliwo gazowe pobrane przez Odbiorcę w okresie pomiędzy datą utraty mocy obowiązującej umowy zawartej z dotychczasowym sprzedawcą a datą zaprzestania dostarczania Paliwa gazowego przez OSD, oraz z tytułu poniesionego przez OSD kosztu transportu tego paliwa gazowego do Odbiorcy – OSD przysługuje od

Odbiorcy odszkodowanie w wysokości ustalonej w oparciu o ceny i stawki opłat po których OSD dokonuje sprzedaży Paliwa gazowego swoim Odbiorcom oraz po których OSD świadczy swoim Odbiorcom usługę dystrybucji.

9.1.8 Powiadomienie o zmianie sprzedawcy dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

- dane Odbiorcy oraz nowego sprzedawcy oraz informacja, który podmiot: Odbiorca czy sprzedawca - przejmuje obowiązki transportowania Paliwa gazowego,
- datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji na podstawie nowej umowy dystrybucyjnej, przy czym data ta powinna przypadać nie wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia OSD powiadomienia o zmianie sprzedawcy,
- dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer identyfikacyjny Punktu wyjścia.

9.1.9. Wniosek o zmianę Sprzedawcy rozpatrywany jest w następujący sposób.

9.1.9.1. OSD rozpatruje Wniosek o zmianę Sprzedawcy z uwzględnieniem:

- obowiązujących przepisów prawa,
- spełnienia odpowiednio przez odbiorcę oraz nowego sprzedawcę warunków technicznych, o których mowa w pkt. 7.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

9.1.9.2. Rozpatrywanie Wniosek o zmianę Sprzedawcy prowadzone jest dwuetapowo:

- etap 1 - weryfikacja formalna,
- etap 2 - weryfikacja merytoryczna.

9.1.9.3 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w powiadomieniu o zmianie sprzedawcy oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (w szczególności kompletności i poprawności danych oraz dokumentów).

9.1.9.4 W przypadku braków formalnych lub błędów w powiadomieniu o zmianie sprzedawcy, w szczególności jeśli w powiadomieniu o zmianie sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa podmiot składający powiadomienie do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie 5 dni roboczych od daty doręczenia OSD powiadomienia o zmianie sprzedawcy, wyznaczając podmiotowi składającemu powiadomienie 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej

lub IRiESD, OSD może wezwać podmiot składający powiadomienie do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

- 9.1.9.5 W przypadku gdy nie jest możliwe rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji w terminie wskazanym w powiadomieniu o zmianie sprzedawcy z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy lub nowego sprzedawcy, w szczególności gdy termin wskazany w powiadomieniu nie odpowiada wymogom określonym w pkt. 9.1.5 lub 9.1.6, OSD wzywa podmiot składający powiadomienie - do wskazania prawidłowej proponowanej daty zmiany sprzedawcy.
- 9.1.9.6 Jeżeli podmiot składający powiadomienie nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego powiadomienia o zmianie sprzedawcy w terminie wymienionym w pkt. 9.1.9.4, powiadomienie o zmianie sprzedawcy pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 9.1.9.7 Na etapie weryfikacji merytorycznej powiadomienia o zmianie sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w powiadomieniu usług.
- 9.1.9.8 Rozpatrywanie powiadomienia o zmianie sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez składającego powiadomienie - wymaganych dokumentów, a w szczególności oświadczenia Wytwórcy o którym mowa w pkt. 9.1.10.3. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 9.1.9.9 Powiadomienie o zmianie sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli składający powiadomienie nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 9.1.9.10 W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego powiadomienia o zmianie sprzedawcy, OSD przekazuje składającemu powiadomienie będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz dotychczasowemu sprzedawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje nowego sprzedawcę o terminie rozpoczęcia realizacji powiadomienia o zmianie sprzedawcy oraz informuje dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji świadczenia usług Dystrybucji.
- 9.1.9.11 Nowy sprzedawca lub Odbiorca może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego powiadomienia o zmianie sprzedawcy w przypadku gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego

powiadomienia o zmianie sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego powiadomienia o zmianie sprzedawcy.

9.1.10 Z uwagi na fakt, że do Systemu dystrybucyjnego OSD wprowadzane jest wyłącznie Paliwo gazowe wytwarzane przez Wytwórcę - Zmiana Sprzedawcy jest możliwa pod warunkiem spełnienia także następujących okoliczności:

9.1.10.1 W przypadku gdy nowym Sprzedawcą ma zostać Wytwórca – zmiana Sprzedawcy wymaga:

- a) zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z Wytwórcą oraz zawarcia przez Wytwórcę Umowy o świadczenie usług Dystrybucji z OSD, lub
- b) zawarcia przez Odbiorcę Umowy sprzedaży z Wytwórcą, oraz zawarcie przez Odbiorcę Umowy o świadczenie usług Dystrybucji z OSD.

9.1.10.2 W przypadku gdy nowym Sprzedawcą ma zostać inny podmiot niż Wytwórca – zmiana Sprzedawcy wymaga:

- a) zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej ze Sprzedawcą oraz zawarcie przez Sprzedawcę Umowy o świadczenie usług Dystrybucji z OSD, lub
- b) zawarcia przez Odbiorcę Umowy sprzedaży ze Sprzedawcą, oraz zawarcia przez Odbiorcę Umowy o świadczenie usług Dystrybucji z OSD.

9.1.10.3 Ponadto w obu przypadkach zmiana Sprzedawcy wymaga uzyskania i przedstawienia OSD - odpowiednio przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę (w zależności od tego czy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę czy przez Odbiorcę) oświadczenia Wytwórcy, że wyraża zgodę na dokonywanie rozliczeń pomiędzy Wytwórcą i OSD w oparciu o pomniejszanie wyników wskazań Układów pomiarowych dokonujących pomiaru w miejscu dostarczania gazu koksowniczego od Wytwórcy do OSD – o wartości wskazań Układów pomiarowych w miejscu dostarczania gazu koksowniczego od OSD do odbiorców Sprzedawcy.

9.1.11 Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji po dokonanej zmianie sprzedawcy - nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.

- 9.1.12 Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez dotychczasowego sprzedawcę lub Odbiorcę przysługuje odpowiednio nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy w zależności od tego czy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę czy przez Odbiorcę („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje odpowiednio nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 9.1.13 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą. Powyższego odczytu OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.
- 9.1.14 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 9.1.13, OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy oraz Odbiorcy w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 9.1.15 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej określonej w Umowie Kompleksowej zawartej z dotychczasowym sprzedawcą.
- 9.1.16 Umowa dystrybucyjna zawarta między OSD a Sprzedawcą (w przypadku określonym w pkt 9.1.5) lub Odbiorcą (w przypadku określonym w pkt 9.1.6) jest podstawą zapewnienia przez OSD obowiązków transportowych Paliwa gazowego od Wytwórcy tak w ramach Sieci OSD jak i przez OSW, gdyż OSD zapewnia realizację obowiązków transportowych Paliwa gazowego od Wytwórcy do Sieci OSD - na podstawie Umowy zawartej przez OSD z OSW.
- 9.1.17 W przypadku zaprzestania działalności przez dotychczasowego Sprzedawcę OSD zaprzestaje dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców tego Sprzedawcy. Za Paliwo gazowe pobrane przez Odbiorcę w okresie pomiędzy datą zaprzestania działalności przez dotychczasowego Sprzedawcę a datą zaprzestania dostarczania Paliwa gazowego przez OSD, oraz z tytułu poniesionego przez OSD kosztu transportu tego paliwa gazowego do Odbiorcy – OSD przysługuje od Odbiorcy odszkodowanie w wysokości ustalonej w oparciu o ceny po których OSD dokonuje

sprzedaży Paliwa gazowego swoim Odbiorcom oraz po których OSD świadczy swoim Odbiorcom usługę dystrybucji.

9.1.18 Informację o zaprzestaniu działalności dotychczasowego Sprzedawcy przekazuje niezwłocznie do OSD:

- a) Sprzedawca zaprzestający działalności,
- b) Odbiorca.

10. Prace w Systemie dystrybucyjnym

10.1 Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej

10.1.1 OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

10.1.2 Na podstawie przeprowadzonej oceny sporządzane są okresowe plany remontów lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

10.2 Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych

10.2.1 OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z Systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.

10.2.2 OSD powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazywanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu Paliw gazowych dla Odbiorców.

10.2.3 Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego.

10.2.4 W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia Paliwa gazowego w Punktach wejścia lub Dystrybucji Paliwa gazowego do Punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

11. Wymiana informacji pomiędzy stronami Umowy dystrybucyjnej

11.1 *Korespondencja pomiędzy OSD, OSW i Odbiorcami*

11.1.1 W Umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją Umowy dystrybucyjnej.

11.1.2 Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług Dystrybucji stanowią załączniki do Umowy dystrybucyjnej.

11.1.3 Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt. 7.

11.1.4 Korespondencja związana z Umową, będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w Umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez postańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

11.2 *Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i Odbiorcami*

11.2.1 Podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS.

11.3 *Poufność*

11.3.1 Każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści Umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji Umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z zawarciem lub realizacją Umowy dystrybucyjnej

(dalej „**informacje poufne**”), zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2003 r Nr 153, poz. 1503), chyba że IRiESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron Umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania Umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

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

11.3.3 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt 11.3.1 i 11.3.2, nie dotyczy informacji, które:

11.3.3.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,

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

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

11.3.3.4 zostały uzyskane w sposób zgodny z prawem przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.

11.3.4 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 11.3.1 - 11.3.2 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją Umowy dystrybucyjnej, przy czym strony Umowy dystrybucyjnej odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w Umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom, zgodnie z pkt. 11.3.5.

- 11.3.5 Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów - w takim przypadku strony zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu informacji poufnych i zakresie tego udostępnienia nie później niż w terminie trzech (3) dni po ich ujawnieniu.
- 11.3.6 Strony Umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji Umowy dystrybucyjnej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali Umowę dystrybucyjną a także inne osoby, za pomocą których ta Umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowania poufności w zakresie informacji poufnych.
- 11.3.7 Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony Umowy dystrybucyjnej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

11.4 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania

- 11.4.1 OSD przekazuje do OSW za pośrednictwem Wytwórcy informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanego do Punktu wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z Systemem OSW.

11.5 Procedura udzielania informacji

- 11.5.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucji publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt. 1.4.
- 11.5.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.
- 11.5.3 Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.

- 11.5.4 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 11.5.5 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych Paliwa gazowego, rozpatrywanych w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 11.5.6 W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy OSD i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 11.5.7 Odbiorca, pobierający Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia udziela zgody na przetwarzanie jego danych osobowych przez OSD. Skutki braku zgody obciążają Odbiorcę.

Część III - Bilansowanie Systemu i zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

12. Wymagania dotyczące Układów pomiarowych, Systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów

12.1 *Określenie objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej*

- 12.1.1 Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:
- 12.1.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
- 12.1.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z pkt. 12.8 w przypadku awarii Układów pomiarowych,

- 12.1.1.3 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia w których nie został zamontowany gazomierz z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych, o których mowa w pkt. 12.2 Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 12.8.
- 12.1.2 Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
- 12.1.3 Koszty związane z legalizacją prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych na Punktach wejścia lub wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu.
- 12.1.4 Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 12.1.5 Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych, będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 12.1.6 Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb.
- 12.1.7 Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami przepisów prawa i norm, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

12.2 Układy pomiarowe - rodzaje urządzeń pomiarowych

- 12.2.1 Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia. W skład Układów pomiarowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- 12.2.1.1 gazomierz - urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 12.2.1.2 przelicznik do gazomierza - elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości Paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość Paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą,
- 12.2.1.3 rejestrator do gazomierza - elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 9,8 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
- 12.2.1.4 przetwornik - urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
- 12.2.1.5 zwężki pomiarowe z urządzeniem rejestrującym ilość pobieranego Paliwa gazowego,
- 12.2.2 Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały rok gazowy. OSD rozlicza Odbiorców zgodnie z czasem urzędowym.

12.3 Układy pomiarowe- wymagania techniczne

- 12.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.

12.4 Pomiary i zasady określania ilości Paliwa gazowego

12.4.1 OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez OSD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.

12.4.2 Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez Wytwórcę w Źródle Paliwa gazowego. Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest przyjmowana przez OSD na podstawie składu gazu koksowniczego, w wartości określonej przez Wytwórcę. Średnia ważona wartość Ciepła spalania jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie otrzymanych danych od Wytwórcy zgodnie ze wzorem:

$$cs = \frac{\sum_{d=1}^{d=n} V_d \cdot cs_d}{\sum_{d=1}^{d=n} V_d}$$

gdzie:

cs - Średnia ważona wartość ciepła spalania w Miesiącu gazowym [MJ/m³],

n - liczba dni w miesiącu,

V_d - objętość Paliwa gazowego w dobie d [m³],

cs_d - ciepło spalania w dobie d [MJ/m³],

Średnia ważona wartość Ciepła spalania jest następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie Paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820). Wartość ciepła spalania podawana jest w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

12.4.3 W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości dostarczonego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego w Punktach wyjścia, zgodnie z zasadami określonymi w normach i przepisach prawa. Ponadto z uwagi na fakt, iż dla wszystkich Odbiorców - okresem rozliczeniowym jest okres jednego Miesiąca gazowego, to dla wszystkich Odbiorców w oparciu o średnią ważoną wartość Ciepła spalania w Miesiącu gazowym określoną zgodnie z pkt. 12.4.2 - ustalany jest współczynnik konwersji zgodnie z poniższym wzorem:

$$K = \frac{cs}{3,6}$$

- K - współczynnik konwersji [kWh/m³] podawany z dokładnością do trzech miejsc po przecinku,
cs - Średnia ważona wartość Ciepła spalania w Miesiącu gazowym określona zgodnie z pkt. 12.4.2. lub zgodnie z pkt. 12.4.9, dla danego Miesiąca gazowego.

- 12.4.4. Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K * Q_o$$

gdzie

- Q_{OE} – ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],
K – współczynnik konwersji,
 Q_o – różnica wskazań Układu pomiarowego w Punkcie wyjścia pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m³].

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

- 12.4.5.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

12.4.5.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,

12.4.5.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,

12.4.4.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

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

12.4.5.1.5 minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym. Jako minimalne Ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym.

12.4.5.2 w Punktach wyjścia wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

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

- 12.4.5.2.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
- 12.4.5.2.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- 12.4.5.2.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym.
- 12.4.5.3 w Punktach wyjścia niewyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości Paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonaną w danym Okresie rozliczeniowym przyjmuje się Moc Umowną.
- 12.4.6 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez Odbiorcę poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji, lub Kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, lub Kontroli metrologicznej w szczególności: koszty transportu, legalizacji, lub Kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi Odbiorca, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 12.4.7 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 12.4.5 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 12.4.8 Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.
- 12.4.9 Odbiorca ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej Ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD Odbiorca i Wytwórca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę Ciepła

spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie Ciepła spalania wyznaczonego w oparciu o wskazania zainstalowanego chromatografu. Zmiana sposobu wyznaczania wartości Ciepła spalania w takim Punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w Roku gazowym, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. 12.4.13.

- 12.4.10 Z uwagi na specyfikę Systemu dystrybucyjnego OSD, w którym dystrybuowane jest wyłączenie paliwo gazowe wytwarzane przez Wytwórcę - instalacja chromatografu przez Odbiorcę wymaga akceptacji Wytwórcy.
- 12.4.11 OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt. 12.4.9, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 12.4.9.
- 12.4.12 Chromatografy, o których mowa w pkt. 12.4.9, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w Roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku, jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 12.4.13 W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. [12.4.9](#), w trakcie trwania okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość Ciepła spalania dla Punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt. [4.4.1](#) – [4.4.2](#) oraz 12.4.1 – 12.4.8 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt. [12.4.9](#), jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt. [12.4.9](#), z pierwszym dniem okresu rozliczeniowego przypadającym po okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia.

- 12.4.14 W przypadku Punktu wyjścia do Odbiorcy, u którego w uzgodnieniu z OSD zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie ciepła spalania w okresie rozliczeniowym (chromatograf), OSD wyznacza maksymalną wykonaną moc oraz ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości ciepła spalania, na zasadach określonych w pkt 12.4.9.

12.5 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

- 12.5.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z taryfy.
- 12.5.2 OSD odczyty Układów pomiarowych w Punktach wyjścia dokonuje standardowo co 10 dni.
- 12.5.2 Odbiorca zobowiązany jest do:
- 12.5.2.1 przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorcy Paliwa gazowego,
- 12.5.2.2 weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.
- 12.5.3 OSD zobowiązany jest do:
- 12.5.3.1 niezwłocznego przekazywania danych odczytowych Odbiorcy nie później niż w terminie 7 dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 12.5.3.2 przekazywania Odbiorcy, w terminie do 5 dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją Układów pomiarowych w Punktach wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego,
- 12.5.3.3 oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia,
- 12.5.3.4 przekazywania do Odbiorcy oszacowań w Punktach wyjścia nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy niezwłocznie, jednak nie później niż do 7 dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD na dzień rozwiązania

Umowy kompleksowej lub Umowy sprzedaży z Odbiorcą jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.

- 12.5.4 Dla Punktów wyjścia wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy OSD wykonuje jeden (1) odczyt (końcowy) na ostatni dzień Miesiąca gazowego.
- 12.5.5 Dla Punktów wyjścia wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt, (końcowy) niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu Miesiąca gazowego.
- 12.5.6 OSD przekazuje Odbiorcy odczyty wskazań Układów pomiarowych związane z:
 - 12.5.6.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą Układu pomiarowego, albo rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
 - 12.5.6.2 odczytami kontrolnymi, gdy Odbiorca zgłosił reklamację dotyczącą:
 - 12.5.6.2.1 poprawności wskazania Układu pomiarowego,
 - 12.5.6.2.2 objętości zużycia Paliwa gazowego,
 - 12.5.6.2.3 poprawności działania Układu pomiarowego.
- 12.5.7 Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez Odbiorcę w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od Odbiorcy zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 12.5.8 Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie lub Umowie dystrybucyjnej, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

12.6 System telemetrii. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

- 12.6.1 Nowobudowane Układy pomiarowe powinny być wyposażone w System transmisji danych.
- 12.6.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
- 12.6.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych określonych w pkt. 12.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 12.6.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt. 12.6.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
- 12.6.3 Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt. 12.6.2.
- 12.6.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych w IRIESD. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD.
- 12.6.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 12.6.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.

- 12.6.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek Wytwórcy lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.
- 12.6.7 OSD, OSW, i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich Systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 12.6.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 12.6.9 W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

12.7 Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych

- 12.7.1 Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
- 12.7.2 Na pisemne żądanie Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 12.7.3 Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. OSD przekaze Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę.
- 12.7.4 Na pisemne żądanie OSD, podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z

obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

- 12.7.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.
- 12.7.6 OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.
- 12.7.7 Odpowiednio Odbiorca lub OSD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 12.7.8 Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej:
- 12.7.8.1 Kontroli podlegają kryzy pomiarowe wraz z urządzeniami współpracującymi.
- 12.7.8.2. Kontrola urządzeń pomiarowych, o których mowa w pkt. 12.7.8.1. będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat.
- 12.7.8.3. Z przeprowadzonych czynności Kontroli metrologicznej sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- a. dane identyfikacyjne urządzenia,
 - b. nr fabryczny,
 - c. zakres przeprowadzonego sprawdzenia,
 - d. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej urządzenia,
 - e. stwierdzenie, czy urządzenie spełnia wymagania,
 - f. datę sporządzenia protokołu,
 - g. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 12.7.8.4. Warunkiem użytkowania kryz pomiarowych jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia zgodnie z pkt. 12.7.8.1 do 12.7.8.3.

12.8 Szacowanie objętości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia

- 12.8.1 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego OSD ustala wielkość zużycia Paliw gazowych na podstawie szacunku.

- 12.8.2 Do szacunkowego wyliczenia wielkości zużycia Paliwa gazowego przyjmuje się średniodobowe zużycie Paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Paliwa gazowego w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy wyliczenie.
- 12.8.3 W wyliczeniu szacunkowej wielkości uwzględnia się sezonowość poboru Paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Paliwa gazowego.

13. Bilansowanie Systemu dystrybucyjnego

13.1 *Ogólne warunki Bilansowania*

- 13.1.1 OSD realizuje Bilansowanie fizyczne Systemu dystrybucyjnego.
- 13.1.2 W każdej Dobie gazowej objętość lub ilość Paliwa gazowego dostarczona przez OSW do Punktu wejścia w Systemie dystrybucyjnym OSD odpowiada objętościom lub ilościom Paliwa gazowego dostarczonego do Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego powiększonym o objętość lub ilość Paliwa gazowego zużytego na potrzeby własne OSD w tym na potrzeby pokrycia strat w Dystrybucji tego Paliwa.
- 13.1.3 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych. W tym celu OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do Odbiorców, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym, ograniczenia w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego lub w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.
- 13.1.4 Ponieważ przedmiotem Dystrybucji OSD jest gaz koksowniczy, to z uwagi na specyfikę gazu koksowniczego Bilansowanie handlowe nie jest wykonywane. Z uwagi na powyższe zmiana Sprzedawcy wymaga przedłożenia OSD oświadczenia Wytwórcy określonego w pkt. 9.1.10.3. Natomiast skutki wystąpienia różnicy rzeczywistej objętości pobranego Paliwa gazowego i objętości w ilości określonej w Umowach sprzedaży lub Umowach kompleksowych dla każdego okresu rozliczeniowego - powinny określać te Umowy, w szczególności poprzez określenie zasad rozliczeń z Wytwórcą w tym zakresie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za te skutki.

14. Zarządzanie ograniczeniami w Systemie dystrybucyjnym

14.1 Przyczyny powstawania ograniczeń Systemowych

- 14.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:
- 14.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa Paliwowego państwa,
 - 14.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu przez Odbiorców,
 - 14.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w produkcji Gazu u Wytwórcy,
 - 14.1.1.4 Awariami w Sieciach operatora Systemu gazowego (OSW),
 - 14.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,
 - 14.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
 - 14.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
 - 14.1.1.8 ograniczoną Przepustowością Sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
 - 14.1.1.9 koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
 - 14.1.1.10 koniecznością utrzymywania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
 - 14.1.1.11 prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
 - 14.1.1.12 działaniami Użytkowników Systemu dystrybucyjnego niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

14.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego

- 14.2.1 OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług Dystrybucji na rzecz podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług Dystrybucji.
- 14.2.2 Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
- 14.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,

- 14.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
 - 14.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 14.2.2.4 rozbudowę Systemu w miejscach ograniczonej Przepustowości,
 - 14.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,
 - 14.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i Umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.
- 14.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz, w przypadku niewykorzystania tych Przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 14.2.4.
- 14.2.4 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę Dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej Przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane Przepustowości, OSD składa Odbiorcy, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej mocy Umownej Systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), propozycję zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

14.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznowianie Dystrybucji do Punktów wyjścia

- 14.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
 - 14.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
 - 14.3.1.2 gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

- 14.3.1.4 gdy Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi Dystrybucji co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, z uwzględnieniem postanowień art. 6b ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne,
- 14.3.1.5 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt. 10.
- 14.3.2 OSD wstrzymuje Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
- 14.3.2.1 gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- 14.3.2.2 na żądanie Sprzedawcy - jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane Paliwo gazowe, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
- 14.3.3 OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia niezwłocznie przekazuje Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których one dotyczą - informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach wyjścia. Odbiorcy OSD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 14.3.1 i 14.3.2.
- 14.3.4 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.
- 14.3.5 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznowianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

14.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości Paliwa gazowego z zawartymi Umowami

- 14.4.1 OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie zawartych Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego.
- 14.4.2 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego dostarczone do Dystrybucji są niezgodne z zawartymi Umowami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane

z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków w szczególności OSD może wprowadzić ograniczenia zgodnie z Planem ograniczeń.

14.5 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD

14.5.1 Z uwagi na fakt, iż do Systemu dystrybucyjnego OSD gazu koksowniczego wprowadzane jest wyłącznie Paliwo gazowe wytwarzane przez Wytwórcę, które jest dostarczane przez OSW– OSD nie ponosi odpowiedzialności za przypadki wprowadzenia lub dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego OSD gazu koksowniczego nie spełniającego parametrów jakościowych. Pełną odpowiedzialność za spełnianie parametrów jakościowych gazu koksowniczego ponosi odpowiednio Wytwórca, Sprzedawca lub OSW.

14.5.2 W przypadku wprowadzenia lub dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o nieodpowiednim Ciepłe spalania i/lub nieodpowiedniej jakości bez uprzedniego uzgodnienia z OSD, Wytwórca, Sprzedawca lub OSW, który wprowadził lub dostarczył do Systemu takie Paliwo ponosi wszelką odpowiedzialność za skutki niewykonania lub nienależytego wykonania wszelkich zobowiązań związanych z dostarczaniem tego Paliwa gazowego, w tym ponosi odpowiedzialność za wszelkie roszczenia innych Użytkowników Systemu z tego tytułu.

14.6 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego

14.6.1 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego określa Taryfa i Umowa dystrybucyjna.

15. Warunki rozliczania usług Dystrybucji

15.1 Warunki rozliczeń określa Taryfa i Umowa dystrybucyjna.

16. Fakturowanie i płatności

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

17. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych

17.1 *Awarie i ich usuwanie*

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

17.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem Awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.

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

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

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

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

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

17.2 *Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego*

- 17.2.1 OSD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu Paliwa gazowego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy OSD.
- 17.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców Wytwórca, OSD i OSW podejmują działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt. 17.2.1.
- 17.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na Paliwo gazowe OSD zawiadamia Odbiorców lub Sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę o świadczenie usług Dystrybucji lub Umowę kompleksową o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 17.2.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw Paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania Paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.
- 17.2.4 Po przekazaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 17.2.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub Sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego Systemu.

18. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

18.1 Rozdział 7.2 wchodzi w życie z dniem 18 czerwca 2019 r.

18.2 Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyli i zastąpi dotychczasową Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej z dnia r.