

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:1 Stron:147

G.EN. Operator Sp. z o.o.
z siedzibą w Tarnowie Podgórnym

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ (IRiESD)

Tarnowo Podgórne, luty 2025 r.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:2 Stron:147

Spis treści

1.	WSTĘP	4
2.	PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRiESD ORAZ PROCEDURY AKTUALIZACJI IRiESD	22
3.	DOKUMENTY POWIĄZANE	24
4.	INFORMACJE DODATKOWE	25
5.	SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	28
6.	WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	37
7.	PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	39
8.	PLAN ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	43
9.	PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	44
10.	UMOWA DYSTRYBUCYJNA	52
11.	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI	55
12.	PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI	61
13.	ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA ...	70
14.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY I SPRZEDAŻ REZERWOWA.....	73
15.	PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	82
16.	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	84
17.	WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.	87
18.	ZASADY OKREŚLANIA WSPÓŁCZYNNIKA KONWERSJI ORAZ ROZLICZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	99
19.	SZACOWANIE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA BEZ ZAINSTALOWANEGO SYSTEMU TELEMETRYCZNEGO.....	101
20.	ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA 103	
21.	ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	117
22.	PROWADZENIE WYRÓWNIANIA ORAZ BILANSOWANIE LOKALNYCH OBSZARÓW DYSTRYBUCYJNYCH	121
23.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	133
24.	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU AWARII.....	143

 G·EN· OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:3 Stron:147

25. PRZEPISY KOŃCOWE..... 147

CZĘŚĆ I

POSTANOWIENIA OGÓLNE

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:4 Stron:147

1. WSTĘP

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym G.EN. Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórny, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.2. Definicje.

<i>Alokacja</i>	<i>Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebranego w punkcie wyjścia, w szczególności alokacja operatywna i alokacja rozliczeniowa.</i>
<i>alokacja operatywna</i>	<i>Określenie szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym lub systemem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z systemu przesyłowego w poprzedniej dobie gazowej, wyrażonych w jednostkach energii (kWh).</i>
<i>alokacja rozliczeniowa</i>	<i>Określenie ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym lub systemem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z systemu przesyłowego w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego, stanowiących podstawę bilansowania handlowego w OSP, wyrażonych w jednostkach energii (kWh).</i>
<i>Awaria</i>	<i>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.</i>
<i>bilansowanie fizyczne</i>	<i>Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.</i>
<i>bilansowanie handlowe</i>	<i>Działalność gospodarcza wykonywana przez 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 do/z danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego oraz rozliczeniu z tytułu niezbilansowania w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym.</i>
<i>Bilansowanie</i>	<i>Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:5 Stron:147

<i>Biogaz</i>	<i>Gaz uzyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych i roślinnych, oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.</i>
<i>Biogaz rolniczy</i>	<i>Biogaz rolniczy w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436 z późn. zm.).</i>
<i>Biometan</i>	<i>Gaz uzyskany z Biogazu, Biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do strefy dystrybucyjnej.</i>
<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG)</i>	<i>Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona odrębnie dla podsystemu gazu grupy E, podsystemu gazu grupy L (podgrupy Lw, Ls, Ln i Lm) oraz podsystemu gazu grupy E dystrybuowanego w lokalnych obszarach dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z metodologią określoną w IRiESD. CRG będzie miała zastosowanie w miesiącu następującym po miesiącu, w którym została opublikowana.</i>
<i>Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania (CW)</i>	<i>Cena paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla obszaru dystrybucyjnego E oraz obszaru dystrybucyjnego Lw, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury wyrównania.</i>
<i>Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania z powodu korekty (CW_K)</i>	<i>Cena paliwa gazowego opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona odrębnie dla obszaru dystrybucyjnego E oraz obszaru dystrybucyjnego Lw, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczeń w ramach procedury wyrównania z powodu korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji.</i>
<i>Chłonność RCS</i>	<i>Ilość Paliwa gazowego jaka może być odebrana przez OSD w ciągu jednej godziny na terenie danego RCS, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru Paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tego RCS oraz potrzeby własne OSD.</i>
<i>ciepło spalania</i>	<i>Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ paliwa gazowego w warunkach bazowych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25 °C.</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:6 Stron:147

ciśnienie	<i>Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych, jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.</i>
dni robocze	<i>Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.</i>
doba gazowa	<i>Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.</i>
dystrybucja	<i>Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub do innego systemu gazowego.</i>
gaz ziemny	<i>Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, we wszystkich stanach skupienia, w tym skroplony gaz ziemny (LNG) lub sprężony gaz ziemny (CNG).</i>
Instalacja Biometanu	<i>Instalacja służąca do wytwarzania Biometanu.</i>
instalacja regazyfikacji LNG	<i>Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca system dystrybucyjny.</i>
Instrukcja (IRiESD)	<i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.</i>
Karta aktualizacji	<i>Wykaz planowanych zmian w IRiESD.</i>
Kodeks cywilny	<i>Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny z (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1061 ze zm.)</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:7 Stron:147

<i>lokalny obszar dystrybucyjny</i>	<i>obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony (bezpośrednio ani pośrednio) z systemem przesyłowym.</i>
<i>metr sześcienny (m³)</i>	<i>Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki bazowe).</i>
<i>liczba Wobbego</i>	<i>Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.</i>
<i>miesiąc gazowy</i>	<i>Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.</i>
<i>moc umowna (przepustowość)</i>	<i>Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh/h, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.</i>
<i>moc umowna warunkowo ciągła</i>	<i>Moc umowna lub jej część, która może być udostępniona na zasadach ciągłych w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego o ograniczonej przepustowości, pod warunkiem zapewnienia przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten system dystrybucyjny,</i>
<i>moc przyłączeniowa</i>	<i>Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w [m³/h] w warunkach bazowych.</i>
<i>niezbilansowanie</i>	<i>Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia w ramach lokalnego obszaru dystrybucyjnego (z wyłączeniem obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu przesyłowego OSP), wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji.</i>
<i>nominacja</i>	<i>Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie dostarczone przez ZUD w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia lub pobrane przez ZUD w określonym czasie z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia lub wprowadzone w określonym czasie do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia z Instalacji Biometanu (PWE_B).</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:8 Stron:147

<i>Obszar dystrybucyjny E</i>	<i>Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E zasilany bezpośrednio lub pośrednio z sieci przesyłowej</i>
<i>Obszar dystrybucyjny Lw</i>	<i>Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw zasilany bezpośrednio lub pośrednio z sieci przesyłowej</i>
<i>Odbiorca</i>	<i>Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe z sieci dystrybucyjnej OSD na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.</i>
<i>Odbiorca w gospodarstwie domowym</i>	<i>Odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliw gazowych wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.</i>
<i>Odbiorca końcowy</i>	<i>Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.</i>
<i>odczyt podany przez Odbiorcę</i>	<i>Odczyt dokonany przez Odbiorcę i dopuszczony przez OSD, o ile zapewniona została wiarygodność przekazanych danych tj. zdjęcie układu pomiarowo-rozliczeniowego przesłane smsem na numer telefonu: lub e-mailem na adres mailowy: do OSD przez Odbiorcę, na którym znajdują się dane odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego tj. numer układu pomiarowo-rozliczeniowego, wartość stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego (pomiaru) oraz data wykonania zdjęcia układu pomiarowo-rozliczeniowego przez Odbiorcę.</i>
<i>okres bilansowy</i>	<i>Przedział czasowy obejmujący następujące po sobie co najwyżej 12 pełnych miesięcy pomiędzy kolejnymi odczytami układów pomiarowo-rozliczeniowych, będący podstawą do rozliczania niezbilansowania ZUD. Informacja o terminie bilansowania będzie umieszczona na www OSD w terminie do końca sierpnia każdego roku.</i>
<i>okres rozliczeniowy</i>	<i>Ustalony w taryfie i umowie dystrybucyjnej przedział czasu będący podstawą rozliczania za świadczone przez OSD usługi dystrybucji.</i>
<i>okres wyrównania</i>	<i>Przedział czasu dla którego OSD dokonuje rozliczenia w ramach wyrównania, obejmujący następujące po sobie co najwyżej 12 pełnych</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:9 Stron:147

	<i>miesiący, dla których dokonano odczytów liczników w punktach wyjścia z danego obszaru dystrybucyjnego (E lub Lw).</i>
<i>Operator Instalacji Biometanu</i>	<i>Podmiot zarządzający Instalacją Biometanu.</i>
<i>Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych</i>	<i>Podmiot eksploatujący kopalnię gazu lub instalację regazyfikacji LNG, zlokalizowaną na terenie Polski, z wyłączeniem instalacji LNG których operatorem jest OSD.</i>
<i>Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)</i>	<i>G.EN. Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.</i>
<i>Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)</i>	<i>OSW zasilanego z systemu przesyłowego, wyznaczony na operatora systemu dystrybucyjnego decyzją Prezesa URE.</i>
<i>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</i>	<i>Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.</i>
<i>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</i>	<i>OSP, Operator Systemu Magazynowania lub inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.</i>
<i>paliwo gazowe</i>	<i>Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany oraz Biometan, dostarczane za pomocą sieci gazowej i spełniające wymagania określone w IRiESD.</i>
<i>Plan Ograniczeń</i>	<i>Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:10 Stron:147

Plan Rozwoju	Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
podsystem dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment systemu dystrybucyjnego, zasilany z określonego punktu/ów wejścia.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu Z (PZDZ)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego, składane w celu świadczenia usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, określane dla każdego ZUD dostarczającego paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_B .
Portal ZUD	Platforma informatyczna służąca do wymiany informacji pomiędzy OSD i ZUD.
przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii, dokonujące pomiaru z góry opłaconej, opłaty abonamentowej, ilości paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen paliwa gazowego zostanie odebrany.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:11 Stron:147

<i>przepustowość techniczna</i>	<i>Maksymalna ciągła przepustowość (moc umowna) systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.</i>
<i>przepustowość zarezerwowana</i>	<i>Przepustowość (moc umowna) systemu dystrybucyjnego gazowego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczenie usług dystrybucji oraz umowami o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych, lub innych wynikających z IRiESD zobowiązaniami OSD, które są związane z rezerwowaniem przepustowości.</i>
<i>przesyłanie gazu</i>	<i>Transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi w celu dostarczenia ich do sieci dystrybucyjnych lub Odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowej.</i>
<i>przyłączy do sieci gazowej</i>	<i>Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.</i>
<i>Przywóz</i>	<i>Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazu ziemnego w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu w rozumieniu ustawy o zapasach.</i>
<i>punkt wejścia</i>	<i>Punkt określony w PZD, z którego następuje dostarczanie paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego.</i>
<i>punkt wyjścia</i>	<i>Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług dystrybucji.</i>
<i>Rejon Ciepła Spalania (RCS)</i>	<i>Obszar rozliczeniowy, o którym mowa w § 40 ust. 1 Rozporządzenia systemowego.</i>
<i>Renominacja</i>	<i>Zmiana zatwierdzonej nominacji.</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:12 Stron:147

rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października danego roku do godziny 06:00 dnia 1 października roku następnego.
Rozporządzenie systemowe	Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.).
Rozporządzenie taryfowe	Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 280 ze zm.).
Rozporządzenie w sprawie wprowadzania ograniczeń	Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. z 2021 r. poz. 549 ze zm.).
sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
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 przewyciężyć.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom paliw gazowych w gospodarstwie domowym nie korzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:13 Stron:147

<i>Sprzedaż rezerwowa</i>	<i>Sprzedaż rezerwowa w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.</i>
<i>system dystrybucyjny</i>	<i>Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, za których funkcjonowanie odpowiedzialny jest OSD.</i>
<i>system gazowy</i>	<i>Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.</i>
<i>system przesyłowy</i>	<i>Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.</i>
<i>system telemetryczny</i>	<i>Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowo-rozliczeniowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.</i>
<i>taryfa</i>	<i>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.</i>
<i>układ pomiarowo-rozliczeniowy</i>	<i>Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.</i>
<i>umowa</i>	<i>Umowa o przyłączenie lub umowa dystrybucyjna lub umowa kompleksowa.</i>
<i>umowa dystrybucyjna</i>	<i>Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.</i>
<i>umowa kompleksowa</i>	<i>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.</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:14 Stron:147

<i>umowa o przyłączenie</i>	<i>Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.</i>
<i>ustawa o zapasach</i>	<i>Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 1281 ze zm.).</i>
<i>ustawa Prawo energetyczne</i>	<i>Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.).</i>
<i>Użytkownik systemu dystrybucyjnego</i>	<i>Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUP, ZUD, operator źródła i Odbiorcy przyłączeni do systemu dystrybucyjnego. lub Odbiorca.</i>
<i>warunki bazowe</i>	<i>Oznacza warunki normalne, tj. warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.</i>
<i>współczynnik konwersji (K)</i>	<i>Współczynnik pozwalający na przeliczenie ilości paliwa gazowego z m³ na kWh., wyliczany jako iloraz średniej arytmetycznej wartości ciepła spalania (wyrażonej MJ/m³) z okresu rozliczeniowego przez wartość 3,6.</i>
<i>wyrównanie</i>	<i>Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy sumą ilości paliwa gazowego przypisaną ZUD w ramach alokacji rozliczeniowych a sumą ilości paliwa gazowego odebraną przez ZUD, ustaloną na potrzeby rozliczenia usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych w okresie wyrównania. Wyrównania dokonuje się dla obszarów dystrybucyjnych E i Lw. , dla których OSD nie wykonuje bilansowania.</i>
<i>zarządzanie ograniczeniami</i>	<i>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.</i>
<i>Zbiórcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)</i>	<i>Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.</i>

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:15 Stron:147

Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.

1.3. Wykaz stosowanych skrótów.

CRG	Cena Referencyjna Gazu OSD dla danej grupy gazu
Cs	Ciepło spalania
CSRB	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania określana dla danej doby gazowej przez OSP
CW _E	Cena Referencyjna Gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu E
CW _{LW}	Cena Referencyjna Gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu Lw
CW _K	Cena Referencyjna Gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu E lub Lw dla przypadków rozliczenia korekt rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji
D _i	Dni objęte szacowaniem
DNS _n	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
E	Gaz ziemny wysokometanowy
Em	Ilość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia do danego obszaru rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów ciepła spalania i objętości paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia w okresie rozliczeniowym [kWh]
G _{i,t}	Ilość punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw, przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD lub ZUD _{OSDW} /ZUD w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie i
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji
HRN	Handlowy Raport Niezbilansowania
HRP _D	Rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:16 Stron:147

<i>HRW</i>	<i>Handlowy Raport Wyrównania</i>
<i>HSN</i>	<i>Wartość ciepła spalania dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym</i>
<i>HS</i>	<i>Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym</i>
<i>HSN_{min}</i>	<i>Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy</i>
<i>H_{zw}</i>	<i>Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego lub pobranego z systemu dystrybucyjnego</i>
<i>I_G</i>	<i>Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia [kWh]</i>
<i>IN</i>	<i>Pobrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD</i>
<i>IRiESD</i>	<i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</i>
<i>IRiESP</i>	<i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej</i>
<i>IRR</i>	<i>Wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji</i>
<i>J</i>	<i>Ilość punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, w którym paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD</i>
<i>J_n</i>	<i>Ilość punktów wejścia, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe</i>
<i>K</i>	<i>Współczynnik konwersji</i>
<i>kPa</i>	<i>Kilopaskal</i>
<i>KRS</i>	<i>Krajowy Rejestr Sądowy</i>
<i>kWh</i>	<i>Kilowatogodzina</i>
<i>L_m</i>	<i>Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L_m</i>
<i>L_n</i>	<i>Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L_n</i>
<i>L_s</i>	<i>Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L_s</i>
<i>L_w</i>	<i>Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy L_w</i>
<i>m³</i>	<i>Metr sześcienny</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:17 Stron:147

<i>MFPWE_{OSD}</i>	<i>Zdefiniowane w IRiESP Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z Obszaru dystrybucyjnego</i>
<i>MFPWY_{OSDW}</i>	<i>Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW</i>
<i>MOD</i>	<i>Wartość bezwzględna</i>
<i>n</i>	<i>Liczba dni w okresie wyrównania</i>
<i>NPV</i>	<i>Wartość bieżąca netto przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją</i>
<i>N_z</i>	<i>Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD</i>
<i>ONC</i>	<i>Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia</i>
<i>OND</i>	<i>Opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</i>
<i>ONP</i>	<i>Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia</i>
<i>ONT</i>	<i>Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia</i>
<i>ONWW</i>	<i>Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia</i>
<i>OPM</i>	<i>Opłata z tytułu bilansowania</i>
<i>RCS</i>	<i>Rejon Ciepła Spalania</i>
<i>ORP_D</i>	<i>Szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową</i>
<i>OSD</i>	<i>Operator Systemu Dystrybucyjnego</i>
<i>OSDW</i>	<i>Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego</i>
<i>OSP</i>	<i>Operator Systemu Przesyłowego</i>
<i>OSW</i>	<i>Operator Systemu Współpracującego</i>
<i>OUT</i>	<i>Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD</i>
<i>GEN</i>	<i>G.EN. Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym</i>
<i>PNWW</i>	<i>Względne niedotrzymanie nominacji ZUD w punkcie wyjścia</i>
<i>PWE_B</i>	<i>Punkt wejścia z Instalacji Biometanu.</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:18 Stron:147

PWE_K	<i>Punkt wejścia z kopalni</i>
PWE_{LNG}	<i>Punkt wejścia z instalacji regazyfikacji LNG</i>
PWE_{OSP}	<i>Punkt wejścia z systemu przesyłowego OSP</i>
PWE_{OSD}	<i>Punkt wejścia z systemu dystrybucyjnego innego niż system dystrybucyjny OSD</i>
PWE_{OSDW}	<i>Punkt wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW</i>
PWY_{OSP}	<i>Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego</i>
PWY_{OSPL}	<i>Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego Lw do Systemu przesyłowego</i>
PWY_{OSDW}	<i>Punkt wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemu dystrybucyjnego OSDW</i>
PZD	<i>Pojedyncze zlecenie dystrybucji</i>
$PZDP$	<i>Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P</i>
$PZDR$	<i>Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R</i>
$PZDS$	<i>Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S</i>
$PZDZ$	<i>Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu Z</i>
Q_{Db}	<i>Szacowana ilość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrycznego lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrycznego dla danej grupy taryfowej w danym okresie [kWh],</i>
QE_i	<i>Ilość paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP}, PWE_{OSDW}) [MWh]</i>
Q_j	<i>Ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j [kWh]</i>
$Q_{i,j}$	<i>Ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i dostarczającemu paliwo gazowe do wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego [kWh]</i>
Q_k	<i>Ilość paliwa gazowego określona dla wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, z wyłączeniem punktów wejścia do tego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, w których paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD [kWh]</i>
QL_i	<i>Ilość paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP}, PWE_{OSDW}) [MWh]</i>

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:19 Stron:147

$Q'_{n,j}$	Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego
Q_{we}	Ilość paliwa gazowego dostarczona przez wszystkich ZUD do danego obszaru dystrybucyjnego
$Q_{WE0,i}$	Operatywna dobową ilość paliwa gazowego przypisana ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD [kWh]
Q_{WR}	Ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych dla punktów WR
$Q_{WRO,i}$	Operatywna dobową ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego oraz operatywnej wartości ciepła spalania (kWh/m^3) ustalonej dla danego RCS na bazie informacji podanej odpowiednio przez OSP lub OSDW, a także na podstawie alokacji wykonanych przez Odbiorców
$Q_{WRDo,i}$	Operatywna dobową ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD , który zawarł z OSD umowę sprzedaży paliwa gazowego na potrzeby własne OSD w punktach wyjścia typu WR oraz na uchodzenia i straty sieciowe, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego w punktach typu WR i szacunków wykonanych zgodnie z zasadami szacowania strat sieciowych [kWh]
Q_{ws}	Ilość paliwa gazowego dostarczona odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym
$Q_{WSo,i}$	Operatywna ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich punktach wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD , wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych [kWh]
R_b	Różnica bilansowa
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
SKO	Ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na koniec okresu rozliczeniowego [kWh]
S_n	Ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym określona na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub szacowania

 G·EN· OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:20 Stron:147

SPO	Ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na początku okresu rozliczeniowego, odpowiadająca SKO ustalonej dla poprzedniego okresu rozliczeniowego [kWh]
ŚDZ	Operatywna i rozliczeniowa wartość współczynnika korygującego średniodobowe zużycie paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych
ŚDZ _t	Średniodobowe zużycie paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh]
T	Ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczona i wprowadzona do Instalacji regazyfikacji LNG w okresie rozliczeniowym [kWh]
TGEgasDA	Dobowy kurs gazu wysokometanowego w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowany na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania [zł/MWh]
TGEglwDA	Dobowy kurs gazu zaazotowanego lw opublikowany w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania [zł/MWh]
URE	Urząd Regulacji Energetyki
V _m	Objętość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia do danego obszaru w okresie rozliczeniowym [m ³]
WD _d	Współczynnik dnia tygodnia (uwzględniający dni świąteczne)
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego.
WSK	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu spowodowaną zmianą temperatury o jeden (1) stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w zakresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu liczników.
WSK _t	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu układów pomiarowo-rozliczeniowych [kWh/°C],

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:21 Stron:147

X_{SJNmax}	<i>Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt. 23.7.1</i>
X_{SJW}	<i>Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia.</i>
X_{STNmax}	<i>Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]</i>
X_{STW}	<i>Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia</i>
ZUD	<i>Zlecniodawca usługi dystrybucji</i>
ZUP	<i>Zlecniodawca usługi przesyłania</i>
ZZZ	<i>Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania</i>
Z_w	<i>Ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD w punktach WR oraz straty sieciowe</i>
ΔLDG_o	<i>Operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C]</i>
ΔLDG_r	<i>Rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C]</i>

- 1.4. 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 bazowych.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:22 Stron:147

2. **PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRiESD ORAZ PROCEDURY AKTUALIZACJI IRiESD**

- 2.1. IRiESD opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g ustawy Prawo energetyczne określa w szczególności:
 - 2.1.1. prawa i obowiązki OSD oraz ZUD,
 - 2.1.2. warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego,
 - 2.1.3. procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego,
 - 2.1.4. zakres współpracy OSD z Użytkownikami systemu dystrybucyjnego oraz OSW.
- 2.2. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone przez OSP w IRiESP.
- 2.3. IRiESD nie wymaga zatwierdzenia przez Prezesa URE, zgodnie z art. 9g ust. 8a ustawy Prawo energetyczne.
- 2.4. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej.
- 2.5. Do stosowania postanowień IRiESD zobowiązani są Użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSD.
- 2.6. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.
- 2.7. Wszystkie zmiany wprowadzane są z zachowaniem postanowień określonych w ustawie Prawo energetyczne, a w szczególności z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji.
- 2.8. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z Użytkownikami systemu dystrybucyjnego.
- 2.9. Karta aktualizacji zawiera w szczególności datę sporządzenia Karty aktualizacji, opis zakresu zmian IRiESD, tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD, datę przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez Użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz planowany termin wejścia w życie.
- 2.10. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
 - 2.10.1. OSD opracowuje projekt zmian IRiESD wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia w życie,
 - 2.10.2. OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:23 Stron:147

- 2.10.3. OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmiany IRiESD, miejscu, sposobie i terminie składania uwag.
- 2.11. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w terminie miesiąca od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESD na stronie internetowej OSD, mogą przekazać do OSD swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 2.12. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESD.
- 2.13. OSD publikuje na swojej stronie internetowej zmiany w IRiESD wraz z informacją o wszystkich uwagach, zgłoszonych przez Użytkowników systemu dystrybucyjnego, oraz sposobie ich uwzględnienia.
- 2.14. IRiESD albo Kartę aktualizacji OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie wraz z informacją o dacie obowiązywania IRiESD lub zmian do IRiESD.
- 2.15. Użytkownik systemu dystrybucyjnego lub potencjalny Użytkownik systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSD uwagi dotyczące obowiązującej IRiESD, które będą analizowane przez OSD na etapie przygotowywania kolejnej wersji IRiESD.
- 2.16. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w terminie czternastu (14) dni licząc od dnia ogłoszenia przez OSD IRiESD w nowym brzmieniu z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie Umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej skutkuje m.in. rozwiązaniem umowy dystrybucyjnej zawartej na czas określony oraz PZD zawartych na czas określony. Postanowienia niniejszego punktu stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych.
- 2.17. W przypadku, gdy IRiESD nie odpowiada wymaganiom określonym w przepisach prawa, OSD może zostać wezwany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do stosownej zmiany Instrukcji.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:24 Stron:147

3. DOKUMENTY POWIĄZANE

3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:

- 3.1.1. IRiESP,
- 3.1.2. Plan Ograniczeń OSD,
- 3.1.3. Obowiązująca Taryfa OSD,
- 3.1.4. Polskie Normy związane z zakresem działalności OSD,
- 3.1.5. Plan Rozwoju OSD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:25 Stron:147

4. INFORMACJE DODATKOWE

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

- 4.1.1. IRiESD,
- 4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- 4.1.3. Kartę aktualizacji,
- 4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,
- 4.1.5. wykaz obszarów dystrybucyjnych,
- 4.1.6. wykaz Rejonów Ciepła Spalania (RCS),
- 4.1.7. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- 4.1.8. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
- 4.1.9. wzorec umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,
- 4.1.10. wzór formularza Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD),
- 4.1.11. wzór formularza Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ),
- 4.1.12. wzór Handlowego Raportu Dystrybucji (HRD, HRW oraz HRN),
- 4.1.13. Plan Ograniczeń OSD,
- 4.1.14. obowiązującą taryfę OSD,
- 4.1.15. aktualną oraz historyczną Cenę Referencyjną Gazu (CRG),
- 4.1.16. aktualną Cenę Referencyjną Gazu na potrzeby rozliczania wyrównania dla obszaru dystrybucyjnego E lub Lw (CW_E , CW_{LW}),
- 4.1.17. aktualną Cenę Referencyjną Gazu na potrzeby rozliczania wyrównania dla obszaru dystrybucyjnego E lub Lw dla przypadków rozliczenia korekt rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji (CW_K),
- 4.1.18. numery telefonów i adresy jednostek OSD,
- 4.1.19. operatywną i rozliczeniową wartość współczynnika korygującego średniodobowe zużycie paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych ($\dot{S}DZ$),
- 4.1.20. Wskaźniki temperaturowe (WSK),
- 4.1.21. operatywną i rozliczeniową wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego – ΔLDG_0 ,
- 4.1.22. Plan Rozwoju OSD,
- 4.1.23. Plany remontów OSD,

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:26 Stron:147

- 4.1.24. Listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową Odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci,
- 4.1.25. Punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej,
- 4.1.26. Regulamin LNG.

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:27 Stron:147

CZĘŚĆ II

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:28 Stron:147

5. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

5.1. Opis systemu dystrybucyjnego.

5.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD dzieli się na:

- 5.1.1.1. podsystem gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- 5.1.1.2. podsystem gazu ziemnego zaazotowanego Lw,

5.1.2. Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować:

- 5.1.2.1. gazociągi doprowadzające gaz ziemny z kopalń gazu ziemnego do punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego,
- 5.1.2.2. Instalacje Biometanu,
- 5.1.2.3. systemy, sieci i instalacje innych operatorów,
- 5.1.2.4. gazociągi gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw transportujące gaz ziemny do odazotowni i mieszalni gazu ziemnego,
- 5.1.2.5. mieszalnie gazu ziemnego,
- 5.1.2.6. instalacje magazynowania gazu ziemnego,
- 5.1.2.7. instalacje regazyfikacji LNG inne niż należące do OSD.

5.2. Miejsca wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

5.2.1. Wyróżnia się następujące punkty wejścia, zasilające dany podsystem dystrybucyjny:

- 5.2.1.1. miejsca dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem przesyłowym OSP (PWE_{OSP}), które odpowiadają międzysystemowym fizycznym punktom wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), o których mowa w IRiESP,
- 5.2.1.2. miejsca dostarczania paliwa gazowego z instalacji lub sieci innych aniżeli system przesyłowy OSP, którymi są:
 - 5.2.1.2.1. sieć dystrybucyjna (PWE_{OSD}),
 - 5.2.1.2.2. kopalnia gazu ziemnego (PWE_K),
 - 5.2.1.2.3. Instalacja Biometanu (PWE_B),
 - 5.2.1.2.4. instalacja regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}).

5.3. Miejsca odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.

5.3.1. Wyróżnia się następujące punkty wyjścia zasilane z systemu dystrybucyjnego:

- 5.3.1.1. punkty wyjścia do instalacji Odbiorców lub OSW - typu WR,
- 5.3.1.2. punkty wyjścia do instalacji Odbiorców - typu WS,
- 5.3.1.3. punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}) zasilanego paliwem gazowym wysokometanowym E, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP punktom wejścia z

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:29 Stron:147

Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),

- 5.3.1.4. punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSPL}) zasilanego paliwem gazowym zaazotowanym Lw, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP punktom wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$),
- 5.3.1.5. Punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW ($MFPWY_{OSDW}$)
- 5.3.2. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.3.3. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwi jego kontrolę na każde żądanie OSD.
- 5.3.4. 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:
 - 5.3.4.1. miejscem wydania paliwa gazowego ZUD jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego), chyba że umowa stanowi inaczej,
 - 5.3.4.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego, w szczególności w rozumieniu postanowienia pkt 5.7 i 23 IRiESD, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że umowa stanowi inaczej,
 - 5.3.4.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),
 - 5.3.4.4. OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.4. Miejsce wydania paliwa gazowego.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:30 Stron:147

5.4.1. Wydanie paliwa gazowego do dystrybucji następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, tj. miejscu wymienionym w pkt. 5.2

5.4.2. Wydanie ZUD paliwa gazowego następuje w miejscu przekazania przez OSD i poboru przez ZUD paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, określonym jako granica sieci dystrybucyjnej OSD, w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.

5.5. Obszary dystrybucyjne.

5.5.1. W systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się:

5.5.1.1. obszar dystrybucyjny E stanowiący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z systemu przesyłowego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E bezpośrednio lub pośrednio poprzez system dystrybucyjny OSDW lub z PWE_B ,

5.5.1.2. obszar dystrybucyjny Lw stanowiący część systemu dystrybucyjnego, który zasilany jest z PWE_k , PWE_B lub z systemu przesyłowego gazu ziemnego wysokometanowego grupy Lw,

5.5.1.3. lokalne obszary dystrybucyjne

5.5.1.3.1. zasilane ze stacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}),

5.5.1.3.2. zasilane z Instalacji Biometanu (PWE_B),

5.5.1.3.3. składające się z podsystemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw.

5.5.2. OSD zamieszcza na stronie internetowej podział systemu dystrybucyjnego na obszary dystrybucyjne podając następujące parametry:

5.5.2.1. numer obszaru dystrybucyjnego,

5.5.2.2. ID i nazwę punktu/punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

5.5.2.3. nazwy gmin i miejscowości należących do danego obszaru dystrybucyjnego,

5.5.2.4. rodzaj paliwa gazowego dystrybuowanego w obszarze dystrybucyjnym.

5.6. Rejony Ciepła Spalania (RCS).

5.6.1. Dla wszystkich punktów wejścia oraz punktów wyjścia wchodzących w skład RCS przyjmuje się taką samą wartość ciepła spalania.

5.6.2. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego jest ustalana dla miesiąca gazowego dla poszczególnych RCS w następujący sposób:

5.6.2.1. w przypadku, gdy jedynym fizycznym punktem wejścia zasilającym RCS jest punkt wejścia z systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSP}), wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:31 Stron:147

przez OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia (MFPWY_{OSD}), o których mowa w IRiESP, zasilających dany RCS,

- 5.6.2.2. w przypadku, gdy jedynym fizycznym punktem wejścia zasilającym RCS jest punkt wejścia z kopalni (PWE_k), wartość ciepła spalania wyznaczana jest na zasadach określonych w pkt.5.6.3.,
- 5.6.2.3. w przypadku, gdy jedynym fizycznym punktem wejścia zasilającym RCS jest punkt wejścia z systemu gazowego OSDW, wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez tego OSDW,
- 5.6.2.4. w przypadku, gdy jedynym punktem zasilania jest punkt wejścia PWE_B, wartość Ciepła spalania wyznaczana jest na podstawie pomiarów wykonanych przez Operatora Instalacji Biometanu,
- 5.6.2.5. w przypadku, gdy RCS zasilany jest z różnych kierunków (m.in. PWE_{OSP}, PWE_{OSDW}, PWE_k, PWE_B lub PWE_{LNG}), ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona ciepła spalania z danych punktów wejścia do RCS; wagą dla ustalenia średniej wartości jest ilość paliwa gazowego dostarczona do danego punktu wejścia.
- 5.6.3. W PWE_k lub PWE_B pomiarów ciepła spalania oraz innych parametrów określonych w § 38 ust. 7 oraz ust 8 Rozporządzenia systemowego dokonuje odpowiednio Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych lub Operator Instalacji Biometanu, w terminach określonych w ww. przepisach prawa. Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych lub Operator Instalacji Biometanu przekazuje OSD wyniki pomiarów w dniu dokonania pomiarów.
- 5.6.4. W punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, ciepło spalania wyznaczone jest:
 - 5.6.4.1. jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru, albo
 - 5.6.4.2. dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.
- 5.6.5. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego dostarczanego z punktów wejścia, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy) jest określana na podstawie ostatniego pomiaru przekazanego OSD przez podmiot dostarczający paliwo gazowe do dystrybucji w tym punkcie.
- 5.6.6. Zasady wyznaczania RCS:
 - 5.6.6.1. OSD wyznacza RCS w taki sposób aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania paliw gazowych dla danej doby gazowej nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliw gazowych określonej w którymkolwiek punkcie tego obszaru rozliczeniowego,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:32 Stron:147

- 5.6.6.2. w przypadku wprowadzania Biometanu do strefy dystrybucyjnej, OSD wyznacza tam RCS w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania dla danej Doby gazowej nie różniła się o więcej niż +/-4% od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego RCS,
- 5.6.6.3. w przypadku wprowadzania paliwa gazowego do sieci dystrybucyjnej o ciśnieniu roboczym (MOP) nie wyższym niż 0,5 MPa, OSD może przyjąć metodologię określania ciepła spalania paliwa gazowego dla RCS jako średnioważona ciepła spalania paliwa gazowego dla wszystkich źródeł zasilających daną RCS. Przyjęta metodologia zapewnia stosowanie postanowień pkt 5.6.6.1;
- 5.6.6.4. OSD publikuje obszary RCS wraz z wyznaczoną wartością ciepła spalania na stronie internetowej, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.
- 5.6.7. W przypadku zainstalowania przez Użytkownika Systemu urządzenia pomiarowego, uzgodnionego z OSD i poddawanego regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, które umożliwia w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ciepło spalania w tym punkcie będzie określone na podstawie wskazań tego urządzenia dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w tym punkcie. Sprawdzenie chromatografów powinno być wykonywane, na koszt właściciela urządzenia, co najmniej raz w roku, a także każdorazowo po naprawie urządzenia jak również na wniosek OSD.
- 5.6.8. Wartość ciepła spalania jest określana przez OSD:
- 5.6.8.1. jednorazowo dla całego okresu rozliczeniowego,
- 5.6.8.2. dla każdej doby gazowej w celu dokonania alokacji ilości paliwa gazowego dla ZUP/ZUD.
- 5.6.9. Średnia ważona wartość ciepła spalania publikowana jest przez OSD na stronie internetowej, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym w MJ/m³ oraz w kWh/m³ z dokładnością do czterech cyfr po przecinku.
- 5.6.10. Współczynnik konwersji pozwalający na określenie wartości ciepła spalania w kWh/m³ wyznaczany jest poprzez podzielenie ciepła spalania podanego w MJ/m³ przez 3,6.
- 5.6.11. Wartość współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do 3 miejsc po przecinku, a ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.
- 5.7. Parametry jakościowe paliwa gazowego.
- 5.7.1. Ciepło spalania.

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:33 Stron:147

5.7.1.1. Ustala się wartości ciepła spalania paliwa gazowego (H_{SN}) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym:

5.7.1.1.1. dla podsystemu gazu ziemnego wysokometanowego E: od 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³), gdzie $H_{SN_{MIN}} = 38,0$ MJ/m³ (10,555 kWh/m³),

5.7.1.1.2. dla podsystemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw: od 30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³), gdzie $H_{SN_{MIN}} = 30,0$ MJ/m³ (8,333 kWh/m³).

5.7.1.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż:

5.7.1.2.1. $H_{SN_{MINgr}} = 34,0$ MJ/m³ (9,444 kWh/m³) dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

5.7.1.2.2. $H_{SN_{MINgr}} = 30,0$ MJ/m³ (8,333 kWh/m³) dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw.

5.7.1.3. Dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E w przypadku, gdy paliwo gazowe ma wartość ciepła spalania w zakresie $34,0 \leq H_{SN} < 38,0$ MJ/m³ ($9,444 \leq H_{SN} < 10,555$ kWh/m³), OSD może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku dostarczenia go do systemu dystrybucyjnego, w punkcie wejścia dokonać rozliczenia zgodnie z postanowieniami IRiESD dotyczącymi zarządzania ograniczeniami.

5.7.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E paliwa gazowego o cieple spalania w zakresie $34,0 \leq H_{SN} < 38,0$ MJ/m³ ($9,444 \leq H_{SN} < 10,555$ kWh/m³), w tym także Biometanu wprowadzonego w PWE_B , jeżeli mogłoby to spowodować:

5.7.1.4.1. obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w IRiESD,

5.7.1.4.2. naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego.

5.7.2. Pozostałe parametry jakościowe.

5.7.2.1. Niezależnie od pkt. 5.7.1, paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz Polskich Normach (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa) – w tym w szczególności następujące wymagania:

Lp.	Wyszczególnienie	j. m.	gaz ziemny wysokometanowy (grupy E) oraz skroplony gaz ziemny (grupy LNG)	gaz ziemny zaazotowany (grupy Lw)

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:34 Stron:147

1.	liczba Wobbego			
1.1.	- <i>nominalna</i> **	MJ/m ³	53,5	41,5
		kWh/m ³	14,861	11,527
1.2.	- zakres <i>zmienności</i> **	MJ/m ³	45 – 56,9	37,5 - 45,0
		kWh/m ³	12,500 – 15,805	10,416 – 12,500
2.	intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu	% (V/V)	1,0	1,2
3.	zawartość siarkowodoru	mg/m ³	≤ 7	≤ 7
4.	zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	≤ 16	≤ 16
5.	zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	≤ 40	≤ 40
6.	zawartość par rtęci	µg/m ³	≤ 30	≤ 30
7.	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7	≤ + 3,7
8.	temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0	≤ - 5,0
9.	zawartość tlenu	% (mol/ mol)	≤ 0,5	≤ 0,5
10.	zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm***	mg/m ³	≤ 1,0	≤ 1,0

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:35 Stron:147

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

** warunki odniesienia (298,15 K, 101,325 kPa)

*** Partia gazu nie spełnia wymagań, gdy wynik pojedynczego pomiaru którejkolwiek z następujących wielkości: zawartości siarkowodoru, zawartości siarki merkaptanowej, zawartości siarki całkowitej, zawartości par rtęci i zawartości pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 μm , przekracza więcej niż o 100% wymagane wartości podane w powyższej tabeli.

5.7.3. OSP, OSDW oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie w punktach wejścia, o których mowa w pkt. 5.2.1 do systemu dystrybucyjnego OSD, paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt. 5.7.2.1 pod poz. 2.

5.7.4. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt. 5.7, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW lub ZUD ich zobowiązań mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

5.7.5. Ciśnienie pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji w punktach wejścia określa OSD w umowie o przyłączenie, w warunkach technicznych przyłączenia oraz w umowie dystrybucyjnej. W punktach wejścia na połączeniu z systemem gazowym innego operatora ciśnienie paliwa gazowego określone jest zgodnie z zasadami określonymi w umowach o współpracy, o których mowa w pkt. 6.1

5.7.6. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, określa OSD w umowie o przyłączenie, warunkach technicznych przyłączenia oraz w umowie dystrybucyjnej.

5.7.7. Do systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony w PWE_B Biometan spełniający parametry jakościowe określone w IRiESD. Przed PWE_B Operator Instalacji Biometanu zajmujący się produkcją Biometanu instaluje urządzenia do badania jakości paliwa gazowego, w tym wilgotnościomierz oraz chromatografy oraz instalację rewersyjną umożliwiającą wstrzymanie dostawy i zawrótce Biometanu o niewłaściwych parametrach do jego wytwórcy oraz udostępnia OSD wyżej wymienione dane w czasie rzeczywistym.

5.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

5.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

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

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:36 Stron:147

- 5.8.1.2. utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- 5.8.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.
- 5.8.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:
 - 5.8.2.1. na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
 - 5.8.2.2. nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
 - 5.8.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,
 - 5.8.2.4. opracowuje plany ograniczeń,
 - 5.8.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
 - 5.8.2.6. utrzymuje stan techniczny systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
 - 5.8.2.7. zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia awarii.
- 5.8.3. W odniesieniu do lokalnych obszarów dystrybucyjnych, w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, w tym realizacji umów dystrybucyjnych do Odbiorców w gospodarstwach domowych w tych obszarach, OSD dokonuje na swoje potrzeby zakupu paliw gazowych w przetargach po cenach rynkowych. W przypadku braku możliwości zapewnienia dostaw paliwa gazowego do lokalnego obszaru dystrybucyjnego na potrzeby OSD w ramach transakcji wolnorynkowych, o ile będzie to z technicznego punktu widzenia możliwe, ZUD sprzeda na żądanie OSD paliwo gazowe, na warunkach i po cenie określonej w taryfie ZUD, a w przypadku niestosowania taryf.
- 5.8.4. Ilości paliwa gazowego zakupione na potrzeby OSD na podstawie pkt. 5.8.3 są przypisywane w punkcie wejścia do lokalnego obszaru dystrybucyjnego w ramach alokacji rozliczeniowych i operacyjnych dla ZUD, od którego OSD kupuje paliwo gazowe.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:37 Stron:147

6. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

- 6.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.
- 6.2. Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW określają w szczególności:
 - 6.2.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
 - 6.2.2. zasady przekazywania informacji o alokowanych ilościach paliwa gazowego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
 - 6.2.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
 - 6.2.4. zasady udostępniania danych pomiarowych,
 - 6.2.5. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
 - 6.2.6. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
 - 6.2.7. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,
 - 6.2.8. zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 6.2.9. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
 - 6.2.10. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
 - 6.2.11. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących,
 - 6.2.12. zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
 - 6.2.13. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w przypadku awarii mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
 - 6.2.14. zasady postępowania oraz przekazywania informacji w przypadku wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego.
- 6.3. Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego, operatorem mieszalni gazu oraz Operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych powinny zawierać w szczególności:
 - 6.3.1. zasady przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:38 Stron:147

- 6.3.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
- 6.3.3. zasady wykonywania pomiarów paliwa gazowego i udostępniania danych pomiarowych,
- 6.3.4. zasady kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- 6.3.5. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 6.3.6. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji instalacji i urządzeń, stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 6.3.7. zasady prowadzenia remontów i modernizacji instalacji i urządzeń, stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 6.3.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
- 6.3.9. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu dystrybucyjnego,
- 6.3.10. zasady uzgadniania procedur w przypadku awarii,
- 6.3.11. zasady postępowania w przypadku awarii mających wpływ na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego.
- 6.4. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w punktach wejścia/wyjścia do/z systemu gazowego danego OSW.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:39 Stron:147

7. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

7.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności:

- 7.1.1. zapewnia dostęp OSD do urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt.17.9.4 oraz wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających,
- 7.1.2. zapewnia dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień umowy kompleksowej na zlecenie Sprzedawcy (ZUD),
- 7.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, braku umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia umowy z nowym sprzedawcą,
- 7.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowo-rozliczeniowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego i układ redukcji paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), utrzymuje w należytym stanie technicznym szafki przeznaczone na te urządzenia oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
- 7.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy ww. układzie pomiarowo-rozliczeniowym a także inne plomby założone przez producenta układu pomiarowo-rozliczeniowego, Sprzedawcę lub inny uprawniony organ oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
- 7.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego.

7.2. Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 7.1:

- 7.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,
- 7.2.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:40 Stron:147

oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa w 10 stopniu zasilania,

- 7.2.3. 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,
- 7.2.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy,
- 7.2.5. niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 7.3. Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 7.1 ma obowiązek:
 - 7.3.1. umożliwienia wykonania kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego na każde żądanie OSD,
 - 7.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 7.3.3. umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - 7.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych tego Odbiorcy,
 - 7.3.5. umożliwienia OSD zasilania urządzeń telemetrycznych w energię elektryczną na koszt OSD z instalacji Odbiorcy, o ile istnieją takie możliwości techniczne, a zasilanie z innych instalacji jest nieuzasadnione ze względów technicznych lub ekonomicznych.
 - 7.3.6. utrzymywania urządzeń pomiarowych w należyтым stanie technicznym,
 - 7.3.7. wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
 - 7.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 7.4. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD:
 - 7.4.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
 - 7.4.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
 - 7.4.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:41 Stron:147

- 7.4.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 7.4.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
- 7.4.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
- 7.4.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 7.5. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia ma także obowiązki wynikające z pkt. 17.9.6 i pkt. 17.13.
- 7.6. Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 7.6.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
 - 7.6.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 7.6.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowo-rozliczeniowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej,
 - 7.6.4. może zainstalować własny układ telemetryczny, w przypadku braku systemu telemetrycznego na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
 - 7.6.5. Odbiorca pokrywa koszty udostępnienia mu danych z systemu telemetrycznego zainstalowanego na stacji gazowej, o ile udzielił OSD zlecenia na taką usługę, według stawek określonych za taką usługę dodatkową.
- 7.7. Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7.8. Odbiorca, spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie przedpłatowych układów pomiarowo-rozliczeniowych.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:42 Stron:147

- 7.9. W przypadku trwałego zaprzestania realizacji umowy dystrybucyjnej przez ZUD i zaprzestania dostarczania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego w celu dostarczenia tego paliwa do jego Odbiorów, OSD informuje Odbiorców ZUD w gospodarstwach domowych o planowanym zaprzestaniu świadczenia usługi dystrybucji na rzecz tego ZUD.
- 7.10. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.9 powyżej, OSD przekazuje Odbiorcy w gospodarstwie domowym:
- 7.10.1. informację o planowanym terminie zaprzestania świadczenia usługi dystrybucji na rzecz ZUD,
 - 7.10.2. informację o konieczności zawarcia umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z nowym sprzedawcą, na podstawie której nowy sprzedawca powinien rozpocząć sprzedaż paliwa gazowego najpóźniej w pierwszym dniu przypadającym po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 7.10.1,
- 7.11. W przypadku zawarcia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą, rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy nastąpi zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, określoną w punkcie 14 IRiESD.
- 7.12. w przypadku wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą paliw gazowych, jeżeli Odbiorca końcowy nie zgłosi OSD informacji o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży paliw gazowych z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, lub gdy sprzedawca wybrany przez Odbiorcę końcowego nie podejmie sprzedaży paliw gazowych, OSD zawrze umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz tego Odbiorcy końcowego ze sprzedawcą rezerwowym, zgodnie z procedurą sprzedaży rezerwowej określoną w pkt. 14.
- 7.13. Postanowień pkt. 7.9 - 7.11 nie stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:43 Stron:147

8. PLAN ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 8.1. OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.
- 8.2. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej kraju, strategię OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.
- 8.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców z uwzględnieniem polityki energetycznej państwa.
- 8.4. OSD sporządza i aktualizuje Plany Rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.
- 8.5. 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.
- 8.6. OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do sieci, gminami, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie sporządzania Planu Rozwoju sieci gazowych.
- 8.7. OSD, OSW oraz ZUD współpracują w zakresie koordynacji rozwoju systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na paliwa gazowe.
- 8.8. Opracowany przez OSD Plan Rozwoju uwzględnia Plan Rozwoju sporządzony przez OSP.
- 8.9. OSD przekazuje podmiotom przyłączonym do sieci przesyłowej, na ich wniosek, informację o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliw gazowych.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:44 Stron:147

9. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

9.1. Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej.

- 9.1.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD.
- 9.1.2. 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.
- 9.1.3. 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 umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami taryfy.
- 9.1.4. OSD może odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie nie posiada tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, na której planowana jest inwestycja określona we wniosku o przyłączenie.
- 9.1.5. 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.
- 9.1.6. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, Instalacji Biometanu, instalacji regazyfikacji, odazotowni, instalacji zdawczo – odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 6, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym.
- 9.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej wyróżnia się następujące działania:
 - 9.1.7.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 9.1.7.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
 - 9.1.7.3. przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego wniosek złożony w formie pisemnej lub za pośrednictwem portalu internetowego OSD, poprzez który został złożony wniosek online o określenie warunków przyłączenia, projektu umowy o przyłączenie,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:45 Stron:147

- 9.1.7.4. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,
- 9.1.7.5. zawarcie umowy o przyłączenie,
- 9.1.7.6. przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 9.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w ustawie Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniach wykonawczych.
- 9.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.
- 9.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
 - 9.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami:
 - 9.2.1.1. za pośrednictwem formularza online, dostępnego na stronie internetowej OSD, lub
 - 9.2.1.2. z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
 - 9.2.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 9.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
 - 9.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
 - 9.3.2. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
 - 9.3.2.1. OSD, w terminie siedmiu (7) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku pisemnie, za pośrednictwem portalu internetowego OSD, poprzez który został złożony wniosek online lub za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany we wniosku,
 - 9.3.2.2. podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin wyznaczony przez OSD nie może być krótszy niż dwadzieścia jeden (21) dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 9.3.2.1,
 - 9.3.2.3. jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:46 Stron:147

- 9.3.3. 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.
- 9.3.4. 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 paliw gazowych.
- 9.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- 9.3.5.1. analizę wariantów przyłączenia,
 - 9.3.5.2. ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
 - 9.3.5.3. analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.
- 9.3.6. Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności działania systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 9.3.7. OSD może odmówić przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączania do sieci dystrybucyjnej źródeł, w tym Instalacji Biometanu (PWE_B), Instalacji regazyfikacji LNG oraz kopalni, brak technicznych warunków przyłączenia może być spowodowany m.in. brakiem wystarczającej Chłonności RCS niezbędnej do odbioru ilości paliw gazowych, zgodnie z wnioskowaną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie mocą przyłączeniową, jeżeli zwiększenie Chłonności RCS jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.
- 9.3.8. 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 o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.
- 9.3.9. 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.
- 9.3.10. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:47 Stron:147

- 9.3.10.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
- 9.3.10.2. zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
- 9.3.10.3. parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
- 9.3.10.4. minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
- 9.3.10.5. wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 9.3.10.6. moc przyłączeniową,
- 9.3.10.7. charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru, o ile ich określenie było wymagane we wniosku o określenie warunków przyłączenia, przy czym dla wnioskodawcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej C wytwarzającego Biometan, charakterystykę odbioru paliwa gazowego, w tym przewidywane minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego odbioru określa się na podstawie danych historycznych i bieżących,
- 9.3.10.8. miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 9.3.10.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej oraz odgromowej,
- 9.3.10.10. wymagania w zakresie parametrów jakościowych Biometanu, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu,
- 9.3.10.11. wymagania dotyczące obowiązku instalacji sprężania, w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu i konieczności zatłaczania biometanu do systemu dystrybucyjnego o wyższym ciśnieniu,
- 9.3.10.12. w przypadku przyłączania Instalacji Biometanu - informację, czy instalacja ta będzie przyłączona do lokalnego obszaru dystrybucyjnego czy do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw zasilanego bezpośrednio lub pośrednio z systemu przesyłowego gazu ziemnego,
- 9.3.10.13. okres ważności warunków przyłączenia.
- 9.3.11. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 9.3.10.2, pkt. 9.3.10.7 oraz pkt. 9.3.10.9.
- 9.3.12. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem dystrybucyjnym, w tym Instalacji Biometanu, poza danymi określonymi w pkt. 9.3.10 określają parametry jakościowe i techniczne paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:48 Stron:147

- 9.3.13. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach:
- 9.3.13.1. 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I;
 - 9.3.13.2. 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II;
 - 9.3.13.3. 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.
- 9.3.14. Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci wskazanych w pkt. 9.3.13 nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 9.3.13, przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.
- 9.3.15. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.
- 9.3.16. W szczególnie uzasadnionym przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin o którym mowa w pkt. 9.3.13, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 9.3.17. Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci. OSD informuje w wydanych warunkach kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do sieci, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej przepustowości.
- 9.3.18. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 9.3.21.
- 9.3.19. W warunkach przyłączenia OSD określa okres ich ważności, nie krótszy niż sześćdziesiąt (60) dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na przepustowość techniczną w danym obszarze dystrybucyjnym, w tym ograniczeń technicznych systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:49 Stron:147

- 9.3.20. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści pkt. 9.3.21 o tym, że wzór umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD, a także o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą wpływały na pracę urządzeń przyłączanych do sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia.
- 9.3.21. Jeżeli podmiot w ciągu trzydziestu (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 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 kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.
- 9.3.22. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 9.3.23.
- 9.3.23. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.
- 9.3.24. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych 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 do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 9.4. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 9.4.1. Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 9.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci. OSD może zawrzeć umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.
- 9.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 9.3.21, OSD

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:50 Stron:147

zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.

- 9.4.4. 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.
- 9.4.5. 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.
- 9.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
 - 9.4.6.1. 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,
 - 9.4.6.2. 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. 9.4.6.1, lub odstąpienie od umowy,
 - 9.4.6.3. 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 pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 9.4.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w obszarze dystrybucyjnym oraz Chłonność RCS, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.
- 9.4.8. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych, upoważnionego przez przyłączany podmiot we wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie, OSD informuje o stanie realizacji umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 9.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów.
 - 9.5.1. Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:51 Stron:147

ciągłości dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów.

- 9.5.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną oraz wydanymi warunkami przyłączenia.
- 9.5.3. 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.
- 9.5.4. Obowiązek utrzymania w pełnej sprawności elementów danego punktu wejścia/wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:52 Stron:147

10. UMOWA DYSTRYBUCYJNA

10.1. Stronami umowy dystrybucyjnej są:

- 10.1.1. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD),
- 10.1.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

10.2. W celu zapewnienia jednolitego, niedyskryminacyjnego traktowania Użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera z ZUD umowy dystrybucyjne z zastosowaniem tego samego wzorca umownego, zgodnie z pkt. 11.6.5, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

10.3. Prawa i obowiązki OSD.

- 10.3.1. Prawa i obowiązki OSD określa ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy powszechnie obowiązujące, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.
- 10.3.2. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.3.
- 10.3.3. OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe paliwa gazowego, określone w pkt. 5.7 oraz ciśnienia paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW, Operatora punktu wejścia ze źródeł krajowych, Operatora Instalacji Biometanu lub ZUD ich zobowiązań, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.
- 10.3.4. OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz Odbiorców, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.
- 10.3.5. OSD, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie Użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:
 - 10.3.5.1. bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu dystrybucyjnego,
 - 10.3.5.2. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,
 - 10.3.5.3. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 10.3.5.4. zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu dystrybucyjnego,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:53 Stron:147

a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi,

- 10.3.5.5. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
 - 10.3.5.6. zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,
 - 10.3.5.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - 10.3.5.8. bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym,
 - 10.3.5.9. dostarczanie Użytkownikom systemu dystrybucyjnego i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
 - 10.3.5.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
 - 10.3.5.11. utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.6. OSD ma prawo w szczególności do:
- 10.3.6.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w taryfie, umowie dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD,
 - 10.3.6.2. odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.8 lub pkt. 12.4,
 - 10.3.6.3. wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 10.3.6.4. aktualizacji zapisów IRiESD przy zachowaniu procedur określonych w pkt. 2,
 - 10.3.6.5. realizowania innych praw określonych w ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, taryfie i niniejszej IRiESD.
- 10.4. Prawa i obowiązki ZUD.
- 10.4.1. Prawa i obowiązki ZUD określa ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.
 - 10.4.2. ZUD ma prawo do korzystania z usług dystrybucji świadczonych na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:54 Stron:147

niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 11.2 i pkt. 11.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

- 10.4.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczanie do systemu dystrybucyjnego i pobór z niego paliwa gazowego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczającymi przez niego w punktach wejścia i pobieranymi przez niego w punktach wyjścia wchodzących w skład obszaru dystrybucyjnego.
- 10.4.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktów wejścia paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe, określone w IRiESD, oraz wymagania techniczne (np. ciśnienie), określone przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 5.7.5.
- 10.4.5. ZUD ma obowiązek poinformować, w formie pisemnej lub elektronicznej, w terminie siedmiu (7) dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.2.1.2 oraz warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD.
- 10.4.6. ZUD jest zobowiązany do współdziałania w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD indywidualnym numerze układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia. Informacje takie powinny być umieszczone w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy.
- 10.4.7. ZUD zawierający umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe z Odbiorcami, informuje Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:55 Stron:147

11. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

11.1. Zakres usług świadczonych przez OSD.

- 11.1.1. Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są usługi dystrybucji paliwa gazowego, od wybranego przez ZUD punktu wejścia do wybranego przez niego punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD i ZUD oraz IRiESD.
- 11.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług dystrybucji od punktu wejścia niewymienionego w katalogu punktów systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD lub do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.
- 11.1.3. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług dystrybucji jest rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas określony oraz nieokreślony, przy czym w ramach świadczonych usług dystrybucyjnych, OSD świadczy:
 - 11.1.3.1. Usługi krótkookresowe miesięczne na maksymalny okres;
 - 11.1.3.1.1. do 3 miesięcy lub
 - 11.1.3.1.2. od 3 miesięcy do 11 miesięcy;
 - 11.1.3.2. usługi długoterminowe na okres 12 miesięcy lub okres dłuższy niż 12 miesięcy;
 - 11.1.3.3. usługi w okresie rozruchu technologicznego;
- 11.1.4. Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej, złożenie PZD i przyjęcie PZD do realizacji przez OSD.
- 11.1.5. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:
 - 11.1.5.1. usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia awarii oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,
 - 11.1.5.2. usługi przerywane – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług dystrybucji.
- 11.1.6. Świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej.
 - 11.1.6.1. OSD oferuje usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia Paliwa

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:56 Stron:147

gazowego. OSD publikuje na swojej stronie internetowej Punkty, w których możliwe jest świadczenie usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

11.1.6.2. Usługa wirtualnej dystrybucji zwrotnej świadczona jest od Punktu wejścia PWE_B do PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} , PWY_{OSD} lub PWY_{OSDL} .

11.1.6.3. OSD nalicza opłaty dla ZUD za świadczenie usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej do PWY_{OSP} , PWY_{OSPL} , PWY_{OSD} lub PWY_{OSDL} zgodnie z obowiązującą Taryfą.

11.1.7. ZUD we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej wskazuje punkty wejścia do obszaru dystrybucyjnego, do którego będzie dostarczał paliwo gazowe (a w przypadku PWE_{OSD} również fizyczne miejsca wprowadzania paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 5.2.1.1), oraz składa oświadczenie o zapewnieniu dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia wskazanych we wniosku. Pkt. 12.1.6 oraz pkt. 12.1.7 stosuje się odpowiednio.

11.2. Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej.

11.2.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinien:

11.2.1.1. dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej wraz ze wszystkimi załącznikami,

11.2.1.2. przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

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

11.2.1.2.2. pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 11.2.1.2.1,

11.2.1.2.3. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 11.2.1.2.1,

11.2.1.2.4. podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt. 11.2.1.2.1,

11.2.1.2.5. podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:57 Stron:147

iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej ustawą Prawo energetyczne.

- 11.2.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt 11.2.1.2, przedkłada dowód osobisty lub paszport, z zastrzeżeniem pkt 11.2.4.
 - 11.2.3. Wniosek, o którym mowa w pkt 11.2.1.1, oraz skany dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt 11.2.1.2 mogą zostać złożone za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany przez OSD na stronie internetowej, przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego.
 - 11.2.4. Jeśli wniosek, o którym mowa w pkt 11.2.1.1, składany jest przez podmiot, o którym mowa w pkt 11.2.2 za pośrednictwem poczty elektronicznej, podmiot ten nie ma obowiązku przedłożenia dowodu osobistego lub paszportu.
- 11.3. Warunki techniczne.
- 11.3.1. OSD świadczy usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wejścia i punktami wyjścia wymienionymi w wykazie punktów wchodzącymi w skład jednego obszaru dystrybucyjnego, publikowanymi przez OSD na stronie internetowej, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego, pod warunkiem, że wskazany przez ZUD punkt wejścia oraz punkt wyjścia są połączone w sposób umożliwiający fizyczny transport paliwa gazowego systemem dystrybucyjnym OSD pomiędzy tymi punktami.
 - 11.3.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 12.3.
 - 11.3.3. Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
 - 11.3.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na dystrybucję paliwa gazowego od wskazanego przez ZUD punktu wejścia do wskazanych przez ZUD punktów wyjścia,
 - 11.3.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,
 - 11.3.3.3. parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w pkt. 5.7,
 - 11.3.3.4. istnienie wolnych przepustowości w ramach systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:58 Stron:147

- 11.3.3.5. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego w punkcie wejścia musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia na połączeniu z OSW w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSW,
- 11.3.3.6. istnienie technicznych możliwości odbioru paliwa gazowego przez system dystrybucyjny tj. Chłoność RCS, w przypadku wprowadzania paliwa gazowego w PWE_B.
- 11.3.4. W przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 11.3.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.
- 11.4. Warunki finansowe.
- 11.4.1. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucyjnej, w wysokości i formie określonej przez OSD we wzorcu umowy dystrybucyjnej lub w wydanym przez OSD regulaminie ustanawiania zabezpieczeń, obowiązującym wszystkich ZUD i stanowiącym wzorzec umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.
- 11.5. Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.
- 11.5.1. 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.
- 11.6. Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.1. Wnioskodawca składa do OSD wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji siecią OSD”, w formie pisemnej na adres OSD, listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru, lub w formie elektronicznej. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD. Za datę wpływu wniosku przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.
- 11.6.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 11.2.1.2.
- 11.6.3. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:59 Stron:147

- 11.6.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD).
- 11.6.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec umowy, w tym ogólne warunki umowy dystrybucyjnej, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 11.7. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.
- 11.7.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:
- 11.7.1.1. obowiązujących przepisów prawa,
 - 11.7.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 11.2.
- 11.7.2. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:
- 11.7.2.1. zgodności danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej,
 - 11.7.2.2. załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 11.7.3. Jeżeli wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż w terminie siedmiu (7) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie siedmiu (7) dni od doręczenia wezwania.
- 11.7.4. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 11.7.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 11.7.5. W ciągu trzydziestu (30) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 12.3.1
- 11.7.6. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia warunków zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt. 11.2
- 11.7.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:60 Stron:147

potwierdzeniem odbioru paraflowaną umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca umowy, udostępnianego na stronie internetowej OSD.

- 11.7.8. Wnioskodawca w terminie trzydziestu (30) dni kalendarzowych, licząc od dnia doręczenia paraflowanej umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.
- 11.7.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie siedmiu (7) dni roboczych od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 11.7.10. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji albo niezgłoszenie uwag do treści projektu umowy dystrybucyjnej w terminie określonym w pkt. 11.7.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług dystrybucji był Odbiorcą w gospodarstwie domowym, 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.
- 11.7.11. Podpisanie umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.7.12. Po zawarciu umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD, wnioskodawca uzyskuje status ZUD.
- 11.8. Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.
 - 11.8.1. OSD może odmówić zawarcia umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:
 - 11.8.1.1. nie są spełnione warunki formalnoprawne, o których mowa w pkt. 11.2, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia umowy.
 - 11.8.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.
 - 11.9. Dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG odbywają się na zasadach określonych w Regulaminie dostaw LNG do Instalacji regazyfikacji („Regulamin LNG”), opublikowanym na stronie internetowej OSD i stanowiącym załącznik do Umowy dystrybucyjnej.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:61 Stron:147

12. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

12.1. Zasady zlecania usługi dystrybucji.

- 12.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).
- 12.1.2. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć zbiorcze zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.
- 12.1.3. W PZD ZUD wskazuje obszar dystrybucyjny z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego zostanie przez ZUD dostarczone paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD, przy czym punkt wejścia oraz punkt wyjścia wskazane przez ZUD w PZD muszą być ze sobą połączone w sposób umożliwiający fizyczny transport paliwa gazowego systemem dystrybucyjnym OSD pomiędzy tymi punktami.
- 12.1.4. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem elektronicznej platformy wymiany danych udostępnionej przez OSD (Portal ZUD) lub obowiązującego formularza w formie pisemnej na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez pośłańca lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD. Za datę wpływu PZD przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.
- 12.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenia, iż zapewnia dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego punkt/punkty wyjścia wskazane w PZD, w tym odpowiednio:
 - 12.1.5.1. oświadczenie o posiadaniu statusu ZUP i dysponowaniu przydziałem zdolności (PZ) na zasadach określonych w IRiESP, na podstawie którego zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do PWE_{OSP} ,
 - 12.1.5.2. oświadczenie o posiadaniu statusu ZUD w sieci OSDW lub OSW oraz o zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji, na podstawie której zapewniona jest możliwość dostarczania paliwa gazowego do PWE_{OSD} – w przypadku składania PZD od PWE_{OSD} w celu świadczenia usług dystrybucji w ramach mocy umownej przyznanej OSDW w punktach wchodzących w skład tego PWE_{OSD} ,
 - 12.1.5.3. oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wejścia PWE_B .
- 12.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 12.1.5. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest umowa o świadczenie usług przesyłania, Przydział zdolności (PZ), umowa o świadczenie usług dystrybucji lub PZDW. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:62 Stron:147

12.1.7. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 12.1.6 powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

12.1.8. OSD przyjmuje do realizacji PZD, w ramach którego paliwo gazowe jest dostarczane do sieci dystrybucyjnej poprzez PWE_{OSD} , po uprzednim potwierdzeniu przez OSDW lub OSW statusu ZUD i/lub ZUP w sieci współpracującej.

12.1.9. OSD przyjmuje do realizacji PZD, w ramach którego paliwo gazowe jest dostarczane do sieci dystrybucyjnej poprzez PWE_{OSP} , po uprzednim potwierdzeniu przez OSP statusu ZUP w sieci przesyłowej.

12.2. Kwalifikacja PZD.

12.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD:

- 12.2.1.1. PZD typu R (PZDR),
- 12.2.1.2. PZD typu S (PZDS),
- 12.2.1.3. PZD typu Z (PZDZ),
- 12.2.1.4. PZD typu P (PZDP),
- 12.2.1.5. PZD długoterminowe,
- 12.2.1.6. PZD krótkoterminowe,
- 12.2.1.7. PZD na okres rozruchu,
- 12.2.1.8. PZD - zgłoszenie umowy - nowy Odbiorca,
- 12.2.1.9. PZD – zgłoszenie umowy - Zmiana sprzedawcy,
- 12.2.1.10. PZD – zgłoszenie umowy - wznowienie,
- 12.2.1.11. PZD – zakończenie dostaw paliwa gazowego,
- 12.2.1.12. PZD – wstrzymanie dostaw paliwa gazowego,
- 12.2.1.13. PZD – wznowienie dostaw paliwa gazowego,
- 12.2.1.14. PZD – zmiana punktu WS na punkt WR,
- 12.2.1.15. PZD – zmiana punktu WR na punkt WS,
- 12.2.1.16. PZD – zmiana taryfy,
- 12.2.1.17. PZD – zmiana mocy umownej,
- 12.2.1.18. PZD – zmiana stron umowy,
- 12.2.1.19. PZD – aktualizacja danych,
- 12.2.1.20. PZD – zmiana czasu obowiązywania umowy na czas określony,
- 12.2.1.21. PZD – zmiana czasu obowiązywania umowy na czas nieokreślony,
- 12.2.1.22. PZD – dodatkowy odczyt.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:63 Stron:147

- 12.2.2. PZDR stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WR). W PZDR określa się w szczególności moc umowną i ilości paliwa gazowego w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług dystrybucji określone jest na podstawie alokacji na poszczególne PZDR zgodnie z pkt. 20.
- 12.2.3. PZDS stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego paliwa gazowego (punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości paliwa gazowego pobierane w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno zlecenie PZDS.
- 12.2.4. PZDZ składane jest w celu świadczenia usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej. PZDZ określone jest dla każdego ZUD dostarczającego Paliwo gazowe w Punktach wejścia PWE_B.
- 12.2.5. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną oraz ciśnienie paliwa gazowego.
- 12.2.6. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Moc umowna dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji b [kWh/h]	Typ PZD
$b \leq 110 \text{ kWh/h}$	PZDS
$b > 110 \text{ kWh/h}$	PZDR

- 12.2.7. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest do PZDR.
- 12.2.8. Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe.
- 12.2.8.1. PZD krótkoterminowe jest zawierane na okresy miesięcznie, maksymalnie na czas:
- 12.2.8.1.1. do 3 miesięcy lub
- 12.2.8.1.2. od 3 miesięcy do 11 miesięcy.
- 12.2.8.2. PZD długoterminowe jest zawierane na okres 12 miesięcy lub dłuższy niż 12 miesięcy, przy czym z upływem 12 miesięcy PZD przekształca się w PZD na czas nieokreślony, o ile z PZD nie stanowi inaczej.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:64 Stron:147

12.2.8.3. PZD na okres rozruchu jest zawierane na czas ustalony przez Strony, wykonywania czynności rozruchu technologicznego w obiektach Odbiorcy.

12.2.9. Zasady świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych na zasadach przerywanych w oparciu o PZDP.

12.2.9.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych dla punktów wyjścia typu WR.

12.2.9.2. W przypadku braku możliwości realizacji usług dystrybucji na zasadach ciągłych, OSD może zaoferować świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.

12.2.9.3. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym punkcie wyjścia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w oparciu o PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usług, OSD będzie świadczył usługi dystrybucji w danym punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.

12.2.9.4. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń uniemożliwiających OSD świadczenie usług dystrybucji na zasadach ciągłych.

12.2.9.5. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego punktu wyjścia typu WR. W ramach usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych na zasadach ciągłych moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w taryfie.

12.2.9.6. W ramach PZDP OSD ma prawo ograniczyć moc umowną przerywaną w punkcie WR.

12.2.9.7. ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 12.2.9.6 ograniczeń mocy umownej przerywanej dla punktu typu WR. Niedostosowanie się ZUD do wprowadzonych ograniczeń stanowi przekroczenie mocy umownej.

12.2.9.8. Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia może równać się w ilości dób, na jaki został zawarty PZDP. Brak jest limitu godzin i dób gazowych w trakcie trwania PZDP, w których moc umowna może ulec ograniczeniu.

12.2.9.9. Ograniczenie mocy umownej przerywanej w ramach PZDP dla danego ZUD, dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia.

12.2.9.10. Dla potrzeb ustalenia czy zostały wprowadzone ograniczenia mocy umownej przerywanej w ramach PZDP w danej godzinie doby gazowej, przyjmuje się, iż ograniczenie następuje poprzez wezwanie

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:65 Stron:147

przez OSD do złożenia przez ZUD dla danej godziny doby gazowej renominacji w stosunku do zatwierdzonej nominacji zgodnie z IRiESD.

- 12.2.9.11. Wprowadzając ograniczenia mocy umownej OSD określa ilość godzin w danej dobie gazowej, które podlegają ograniczeniu.
- 12.2.9.12. W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 12.2.9.6 pomimo uprzedniego powiadomienia, skierowanego do ZUD za pomocą faksu lub w formie elektronicznej za zwrotnym potwierdzeniem odbioru na wskazany w umowie numer lub adres e-mail, o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia ze skutkiem natychmiastowym umowy w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.
- 12.2.9.13. Świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD.
- 12.2.9.14. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach, nie jest traktowane jako ograniczenie mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt.12.2.9.6. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w umowie limitu liczby dób gazowych, w których moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych na zasadach przerywanych.

12.3. Rozpatrywanie PZD.

12.3.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

- 12.3.1.1. obowiązujących przepisów prawa,
- 12.3.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 11.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

12.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

- 12.3.2.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,
- 12.3.2.2. Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

12.3.3. Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

12.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż siedem (7) dni roboczych od

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:66 Stron:147

daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie siedmiu (7) dni od doręczenia wezwania. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

- 12.3.5. W przypadku gdy złożony PZD nie spełnia wymogów formalnych, posiada błędy lub braki, które następnie zostały uzupełnione zgodnie z pkt 12.3.4, za datę złożenia PZD przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej zapisami IRiESD.
- 12.3.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 12.3.4 PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 12.3.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 11.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 12.3.8. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu czternastu (14) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 12.3.9. Do terminu rozpatrzenia PZD, o którym mowa w pkt. 12.3.8 nie wlicza się okresu wstrzymania jego rozpatrywania, o którym mowa w pkt. 12.3.11.
- 12.3.10. PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 11.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 12.3.11. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane:
 - 12.3.11.1. do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 12.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 12.3.11.2. do czasu uzyskania przez OSD potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 12.1.8 lub 12.1.9.
- 12.3.12. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa w pkt. 11 i pkt. 12.
- 12.3.13. PZD, przyjęte do realizacji przez OSD, obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, przy czym nie wcześniej niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego, a także nie wcześniej niż z dniem zatwierdzenia i przyjęcia PZD do realizacji przez OSD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:67 Stron:147

- 12.3.14. PZD obowiązuje do momentu zakończenia dostarczania paliwa gazowego na podstawie tego PZD, nie później jednak niż w momencie demontażu urządzenia pomiarowego. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 12.7.
- 12.3.15. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z wyjątkiem zatwierdzonego PZD na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego, którego ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD, o ile nie nastąpiło już skuteczne wstrzymanie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie.
- 12.3.16. W celu zakończenia realizacji PZD ZUD składa wniosek PZD - Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD.
- 12.3.17. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD - Zakończenie najpóźniej do dnia faktycznego zakończenia realizacji PZD, o ile nie nastąpiło już skuteczne zakończenie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie.
- 12.4. Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji.
- 12.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:
- 12.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 11.3 lub warunki finansowe określone odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 12.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.
- 12.5. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.
- 12.5.1. Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w taryfie.
- 12.5.2. Do zmiany mocy umownej, o której mowa w pkt. 12.5.1 stosuje się odpowiednio procedurę dotyczącą składania i rozpatrywania PZD lub ZZZ.
- 12.5.3. Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.
- 12.6. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie ZUD i Odbiorcy (umowie kompleksowej).
- 12.7. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.
- 12.7.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:68 Stron:147

dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów.

- 12.7.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt. 12.7.1 ZUD zobowiązany jest określić:
- 12.7.2.1. punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - 12.7.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 12.7.4,
 - 12.7.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 12.7.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.
- 12.7.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż dwa (2) dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 12.7.5. OSD ma obowiązek niezwłocznie wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie pięciu (5) dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 12.7.6. W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 12.7.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 3 dni roboczych od próby realizacji wstrzymania, powiadomić o tym ZUD.
- 12.7.7. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu trzech (3) dni roboczych, po otrzymaniu od ZUD polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie.
- 12.7.8. Zgodnie z art. 6d ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, OSD wznawia dostarczanie paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji, z zastrzeżeniem pkt.12.7.10. OSD niezwłocznie przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego.
- 12.7.9. W przypadku gdy reklamacja, o której mowa w pkt.12.7.8, nie została pozytywnie rozpatrzona przez OSD i Odbiorca w gospodarstwie domowym wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, OSD jest obowiązany kontynuować dostarczanie paliw gazowych do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt.12.7.10.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:69 Stron:147

- 12.7.10. Pkt. 12.7.8 i 12.7.9 nie mają zastosowania w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania paliw gazowych nastąpiło z uwagi na to, że (i) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska lub (ii) rozwiązania sporu przez Koordynatora do spraw negocjacji przy Prezesie URE, na niekorzyść odbiorcy.
- 12.8. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego, wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie OSD.
- 12.9. OSD występuje do OSP o zatwierdzenie prognozy przepustowości w rozumieniu IRiESP według własnych prognoz i zapotrzebowania systemu dystrybucyjnego lub na wniosek Odbiorcy końcowego lub ZUD. W przypadku występowania o zatwierdzenie prognozy przepustowości na wniosek Odbiorcy końcowego lub ZUD, w umowie określone zostają zasady dotyczące składania takiego wniosku do OSD oraz zasady obciążenia Odbiorcy końcowego lub ZUD wynikającą z IRiESP opłatą z tytułu niedotrzymania prognozy przydziału przepustowości.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:70 Stron:147

13. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

- 13.1. W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD do 15 maja każdego roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych obszarów dystrybucyjnych.
- 13.2. ZZZ składane jest:
- 13.2.1. w formie pisemnej na formularzu, którego wzór publikowany jest na stronie internetowej OSD, na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską lub przez posłańca, lub
 - 13.2.2. za pośrednictwem elektronicznej platformy wymiany danych udostępnionej przez OSD (Portal ZUD)
 - 13.2.3. w przypadku wystąpienia awarii platformy wymiany danych (Portalu ZUD), za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres: dystrybucja@genoperator.pl
- 13.3. O ile z postanowień niniejszego pkt. 13 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia pkt. 12.
- 13.4. Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień PZD złożonych do dnia 15 maja danego roku, w którym zatwierdzono ZZZ.
- 13.5. ZZZ obejmuje w szczególności:
- 13.5.1. nazwę obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
 - 13.5.2. ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego,
 - 13.5.3. miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - 13.5.4. miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.
- 13.6. W ZZZ określa się ilości paliwa gazowego w danym roku gazowym w podziale na miesiące. W ZZZ dla PZD krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucji.
- 13.7. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności (24x) obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 13.8. ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług dystrybucji paliwa gazowego na skutek:

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:71 Stron:147

- 13.8.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych / modernizacyjnych,
- 13.8.2. ograniczenia mocy w punktach wejścia z innych systemów,
- 13.8.3. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
- 13.9. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 31 maja
- 13.10. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 12 lub w pkt. 21-22.
- 13.11. W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 13.12. W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD przekaże OSD skorygowane ZZZ w terminie do 10 czerwca.
- 13.13. OSD przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 20 czerwca.
- 13.14. W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 13.1 lub w pkt. 13.12, OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.
- 13.15. OSD, aktualizuje automatycznie ZZZ jeżeli po jego zatwierdzeniu nastąpi: (i) przyjęcie PZD do realizacji nowego PZD nie objętego ZZZ lub (ii) rozwiązanie PZD.
- 13.16. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o zmianę zatwierdzonego ZZZ w terminie co najmniej dwudziestu jeden (21) dni przed pierwszym dniem miesiąca, którego dotyczy zmiana.
- 13.17. OSD w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wniosku o zmianę ZZZ przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu aktualizacji ZZZ.
- 13.18. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu braku możliwości technicznej realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 12:
 - 13.18.1. niespełnienie przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 11.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 13.18.2. braku zgodności danych i informacji zamieszczonych w ZZZ z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów),
 - 13.18.3. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:72 Stron:147

z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

13.19.W przypadku odrzucenia aktualizacji ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

13.20.Aktualizacja ZZZ obowiązuje od pierwszego (1) dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym została przyjęta.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:73 Stron:147

14. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY I SPRZEDAŻ REZERWOWA

- 14.1. 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 dwadzieścia jeden (21) dni od dnia złożenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy, tj. PZD, przez Odbiorcę lub upoważnionego przez niego sprzedawcę do OSD. Odbiorca lub upoważniony przez niego Sprzedawca składa PZD z wykorzystaniem elektronicznej platformy wymiany danych udostępnionej przez OSD (Portal ZUD) lub z wykorzystaniem obowiązującego formularza w formie pisemnej na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca. Za datę wpływu PZD przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.
- 14.2. Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego.
- 14.3. 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 o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 14.4. Zgodnie z art. 4j ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, umowa, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy tych paliw w gospodarstwie domowym, ulega rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie tego Odbiorcy dotarło do przedsiębiorstwa energetycznego. Odbiorca ten może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.
- 14.5. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla Odbiorcy lub nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD) następuje z rozpoczęciem nowej doby gazowej następującej po dobie gazowej, z końcem której nastąpiło całkowite lub częściowe rozwiązanie umowy dystrybucyjnej (PZD) z dotychczasowym sprzedawcą.
- 14.6. Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD, dlatego też odpowiednio nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe paliwa gazowego do punktu wyjścia z sieci OSD, musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSD, która powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD.
- 14.7. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:74 Stron:147

sprzedawca powinien złożyć PZD najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD należy złożyć oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży paliwa gazowego lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.

14.8. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowego paliwa gazowego przez Odbiorcę, Odbiorca zawiera umowę dystrybucyjną z OSD na transport paliwa gazowego do punktu wyjścia i składa PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia. W PZD należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca całkowicie lub częściowo rozwiązał umowę sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie nowego PZD).

14.9. PZD, o którym mowa w pkt. 14.7 i pkt. 14.8 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

14.9.1. dane ZUD,

14.9.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż:

14.9.2.1. dwadzieścia jeden (21) dni licząc od dnia złożenia PZD,

14.9.2.2. przed rozwiązaniem lub zmianą umowy z dotychczasowym sprzedawcą.

14.9.3. nadany przez OSD indywidualny numer układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia i dokładny adres punktu poboru paliwa gazowego.

14.10. PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 14.7 i pkt. 14.8 rozpatrywane jest w następujący sposób:

14.10.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

14.10.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

14.10.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 11.3 z wyłączeniem pkt. 11.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

14.10.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

14.10.2.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,

14.10.2.2. Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

14.10.2.3. Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz załączonych dokumentów z

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:75 Stron:147

wymaganiemi formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

- 14.10.3. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD, w szczególności, jeśli w PZD nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie siedmiu (7) dni od daty doręczenia PZD wyznaczając ZUD siedmiodniowy (7) termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. PZD, którego formalne braki lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia bez rozpatrzenia. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 14.10.4. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 14.10.3 PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 14.10.5. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 11.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 14.10.6. W ciągu siedmiu (7) dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji.
- 14.10.7. PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 11.3 z wyłączeniem pkt. 11.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 14.10.8. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane:
 - 14.10.8.1. do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 12.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD,
 - 14.10.8.2. do czasu uzyskania przez OSD potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 12.1.8 lub 12.1.9.
- 14.10.9. W przypadku pozostawienia PZD bez rozpatrzenia, jego odrzucenia lub odmowy świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego z przyczyn określonych w IRiESD lub przepisach prawa, OSD kontynuuje realizację PZD dotychczasowego sprzedawcy a jeżeli świadczenie usług na podstawie dotychczasowego PZD nie będzie możliwe z uwagi na rozwiązanie umowy z dotychczasowym sprzedawcą, świadczenie usług będzie realizowane przez sprzedawcę rezerwowego na zasadach określonych w pkt 14.19.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:76 Stron:147

- 14.10.10. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym punkcie, do PZD mają zastosowanie odpowiednie postanowienia punktu 12.
- 14.11.OSD informuje nowego sprzedawcę (będącego ZUD) lub Odbiorcę (będącego ZUD) o terminie rozpoczęcia realizacji PZD oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD.
- 14.12.Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, według której OSD rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR i WS dla potrzeb nowego ZUD, nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości zarówno Mocy umownej, jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym punkcie wyjścia, tj. z uwzględnieniem zasady, że w przypadku zmiany mocy umownej lub grupy taryfowej w trakcie obowiązywania umowy, zmiana ta obowiązuje nie krócej niż 12 kolejnych miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu dokonania zmiany.
- 14.13.Z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD nowego sprzedawcy lub Odbiorcy (będącego ZUD), parametry PZD wykorzystywane przez dotychczasowego sprzedawcę przysługują odpowiednio nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy (ZUD) („zasada plecaka”).
- 14.14.OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 14.15.Odczytu, o którym mowa w pkt. 14.14 OSD dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD dotychczasowego sprzedawcy. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, spowodowanego w szczególności brakiem możliwości wejścia OSD na teren, na którym znajduje się układ pomiarowo-rozliczeniowy, uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, poborem paliwa gazowego z pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (nielegalny pobór gazu), uszkodzeniem sieci gazowej, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego. Szacowanie, o którym mowa w zdaniu powyżej określa się przyjmując średnią ilości paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia dla prognozowanego okresu i grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany ZUD w danym punkcie wyjścia z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia paliwa gazowego. Klasyfikacja ZUD do grup taryfowych następuje zgodnie z postanowieniami taryfy.
- 14.16.Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 14.14 OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 14.17.Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy kompleksowej

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:77 Stron:147

z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.

14.18. Odbiorca, ZUD będący nowym sprzedawcą lub dotychczasowym sprzedawcą na wniosek Odbiorcy, w ramach realizowanej umowy kompleksowej może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD - Zmiana sprzedawcy w przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy lub procedura została zainicjowana wbrew woli Odbiorcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD - Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD - Zmiana sprzedawcy.

14.19. Warunki, tryb i terminy uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

14.19.1. OSD uruchamia sprzedaż rezerwową w przypadku:

14.19.1.1. otrzymania informacji od ZUD, iż we wskazanym terminie, konieczne jest zaprzestanie dostarczania paliwa gazowego do jego wszystkich Odbiorców końcowych, lub

14.19.1.2. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością zaprzestania świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego paliwo gazowe do swoich Odbiorców końcowych, w szczególności:

14.19.1.2.1. otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi przesyłania gazu lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), lub

14.19.1.2.2. rozwiązania umowy dystrybucyjnej lub PZD stanowiących podstawę świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego paliwo gazowe do Odbiorców końcowych,

14.19.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wygaśnięciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej łączącej Odbiorcę końcowego z ZUD,

chyba że OSD realizuje proces zmiany sprzedawcy dla danego Odbiorcy końcowego i proces ten zakończy się najpóźniej przed dobą gazową, w której nastąpi zaprzestanie dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy końcowego, lub

14.19.1.4. zaprzestania dostarczania skroplonego gazu ziemnego do obszaru dystrybucyjnego E_{LNG} zasilanego z stacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}), w tym w przypadku rozwiązania PZD na zasadach określonych w pkt. 22.5.3.1.

14.19.2. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest uruchamiana w następujących przypadkach:

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:78 Stron:147

- 14.19.2.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług dystrybucji na zasadach określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
- 14.19.2.2. złożony został wniosek PZD – Zmiana sprzedawcy lub inny wniosek PZD, na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania paliw gazowych do Odbiorcy końcowego. Jednakże, procedura sprzedaży rezerwowej zostanie uruchomiona w przypadku gdy dotychczasowy sprzedawca zaprzestanie sprzedaży z uwagi na zaistnienie przesłanek, o których mowa w pkt. 14.19.1, a jednocześnie PZD – Zmiana sprzedawcy lub inne PZD złożone przez nowego sprzedawcę nie zostaną rozpatrzone lub zostaną odrzucone przez OSD lub ZUD będący nowym sprzedawcą nie podejmie sprzedaży paliw gazowych na rzecz Odbiorcy końcowego, lub
- 14.19.2.3. ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD, lub
- 14.19.2.4. upłynął termin świadczenia usługi dystrybucji określony w umowie dystrybucyjnej lub PZD. Jednakże, procedura sprzedaży rezerwowej zostanie wszczęta w przypadku gdy złożone zostanie PZD w celu kontynuowania dostaw do Odbiorcy końcowego, które nie zostaną rozpatrzone lub zostaną odrzucone przez OSD lub wybrany przez tego Odbiorcę końcowego sprzedawca nie podejmie sprzedaży paliw gazowych na jego rzecz.
- 14.19.3. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt.14.19.1.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w umowie dystrybucyjnej.
- 14.19.4. OSD niezwłocznie przekazuje do OSP poprzez wiadomość e-mail wskazany w porozumieniu OSD i OSP, informacje o fakcie uruchomienia sprzedaży rezerwowej lub o wystąpieniu okoliczności, które mogą skutkować wystąpieniem tej przesłanki w przyszłości wobec ZUD posiadających status ZUP. Informacja przekazywana między OSD i OSP obejmuje właściwe informacje, w tym o rodzaju przesłanki lub okoliczności skutkującej uruchomieniem sprzedaży rezerwowej jak również o terminie jej wystąpienia.
- 14.19.5. OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty, o której mowa w pkt.14.20.3, co skutkuje zawarciem pomiędzy Odbiorcą końcowym a ZUD umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, wskazując fizyczny punkt wyjścia do Odbiorcy końcowego, którego uruchomienie sprzedaży rezerwowej dotyczy. OSD niezwłocznie

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:79 Stron:147

przyjmuje ofertę ZUD, który został wskazany przez Odbiorcę końcowego. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego dotyczy Odbiorców końcowych przyłączonych do lokalnego obszaru dystrybucyjnego E_{LNG} zasilanego ze stacji regazyfikacji LNG (PWE_{LNG}), OSD i sprzedawca rezerwowy niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do stacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego. W terminie pięciu (5) dni od złożenia oświadczenia OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, przekazując jednocześnie dane dotyczące:

- 14.19.5.1. przyczyn i terminu zawarcia tej umowy,
 - 14.19.5.2. terminu uruchomienia sprzedaży rezerwowej,
 - 14.19.5.3. danych teleadresowych właściwego ZUD,
 - 14.19.5.4. adresu strony internetowej ZUD, na której opublikowane są warunki realizacji sprzedaży rezerwowej.
 - 14.19.6. OSD składa ZUD oświadczenie za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany w ofercie niezwłocznie po powzięciu informacji o konieczności uruchomienia sprzedaży rezerwowej.
 - 14.19.7. W przypadku, gdy niezbędne okaże się uruchomienie sprzedaży rezerwowej, a w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą (ZUD):
 - 14.19.7.1. nie został wskazany sprzedawca rezerwowy do zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, albo
 - 14.19.7.2. wskazany podmiot nie jest wpisany na listę sprzedawców rezerwowych, albo
 - 14.19.7.3. wskazany w umowie z dotychczasowym sprzedawcą podmiot nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej, albo
 - 14.19.7.4. OSD nie został upoważniony do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
- OSD zawrze w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 14.19.3 do 14.19.6 oraz postanowienia od pkt. 14.19.9 do pkt. 14.19.11 poniżej stosuje się odpowiednio.
- 14.19.8. Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, przypadającej po dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.
 - 14.19.9. Z chwilą uruchomienia sprzedaży rezerwowej zmiane ulega PZD danego ZUD (tj. dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż PZD do danego

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:80 Stron:147

Odbiorcy końcowego ulega zakończeniu, zaś nowe PZD zostaje zawarte z ZUD realizującym sprzedaż rezerwową do tego Odbiorcy końcowego. ZUD realizującemu sprzedaż rezerwową zostanie przydzielone PZD o wartości i na zasadach dotychczas przydzielonej przez OSD PZD do Odbiorcy końcowego.

14.19.10. OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą końcowym. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości pobranego przez Odbiorcę końcowego paliwa gazowego według stanu na ostatnią dobę gazową przed uruchomieniem sprzedaży rezerwowej. Szacowanie jest realizowane zgodnie z postanowieniami pkt. 14.15.

14.19.11. Dane dotyczące ilości zużytych przez Odbiorcę końcowego paliw gazowych przekazywane są przez OSD do dotychczasowego sprzedawcy (ZUD) oraz ZUD realizującego sprzedaż rezerwową w terminie czternastu (14) dni od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

14.19.12. ZUD dostarczający paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego zobowiązany jest niezwłocznie poinformować OSD na piśmie o dokonanych przez Odbiorcę końcowego wyborze ZUD, któremu OSD w przypadku konieczności uruchomienia sprzedaży rezerwowej winien złożyć oświadczenie o przyjęciu oferty w zakresie sprzedaży rezerwowej oraz udzielone przez Odbiorcę końcowego pełnomocnictwo dla OSD do zawarcia umowy dotyczącej sprzedaży rezerwowej.

14.20. Lista sprzedawców rezerwowych.

14.20.1. OSD prowadzi listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej, oraz informacją o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową, w systemie dystrybucyjnym OSD. Lista ZUD oferujących sprzedaż rezerwową opublikowana jest na stronie internetowej OSD oraz jest udostępniona w siedzibie OSD.

14.20.2. Na listę sprzedawców rezerwowych, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, może zostać wpisany ZUD, który złożył do OSD odpowiedni wniosek oraz spełnia warunki określone przez OSD w ogólnych warunkach umowy dystrybucyjnej opublikowanych na stronie internetowej OSD. ZUD składający wniosek o wpis na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do zawarcia z OSD umowy dystrybucyjnej lub umowy wprowadzającej zmiany do umowy dystrybucyjnej, w ramach której ustalony zostanie adres poczty elektronicznej sprzedawcy rezerwowego na który OSD złoży, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej, w trybie określonym w pkt. 14.19.5, a także tryb wymiany dokumentów oraz informacji w ramach procedury sprzedaży rezerwowej. ZUD zobowiązany jest wskazać OSD obszar dystrybucyjny, o którym mowa pkt. 5.5, oraz obszar taryfowy, na którym prowadził będzie

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:81 Stron:147

sprzedaż rezerwową oraz niezwłocznie aktualizować informację o tym obszarze w razie jego zmiany.

- 14.20.3. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do przedstawienia OSD aktualnego adresu strony internetowej oraz do udostępnienia w swojej siedzibie oraz opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej, w tym wzoru umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i zestawienia aktualnych cen i stawek opłat, warunków ich stosowania i zasad prowadzenia rozliczeń z Odbiorcą końcowym dla sprzedaży rezerwowej, oraz przekazania OSD informacji o adresie strony internetowej, na której została opublikowana oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD.
- 14.20.4. W przypadku, gdy ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych przestanie spełniać którekolwiek z kryteriów wskazanych powyżej, w szczególności pomimo wezwania OSD, nie opublikuje na stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej lub nie przekaze OSD informacji o powyższym adresie strony internetowej we wskazanym przez OSD terminie, OSD skreśli ZUD z listy sprzedawców rezerwowych. OSD informuje pozostałych ZUD będących sprzedawcami paliw gazowych o skreśleniu ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.20.5. Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej oraz realizacji umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy albo poprzez jej rozwiązanie.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:82 Stron:147

15. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

15.1. Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

- 15.1.1. OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
- 15.1.2. 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.
- 15.1.3. Do końca listopada każdego roku OSD prześle ZUD wstępny zakres i harmonogram planowych prac remontowych lub modernizacyjnych mogących spowodować ograniczenia w świadczeniu usług dystrybucji w następnym roku kalendarzowym.
- 15.1.4. ZUD powiadamia OSD o planowych pracach remontowych, modernizacyjnych i przyłączeniowych realizowanych przez odbiorców ZUD w instalacjach i urządzeniach będących ich własnością oraz mogących mieć wpływ na realizację usługi dystrybucji, na zasadach określonych w pkt 15.1.3.
- 15.1.5. ZUD i OSD dołożą starań, aby planowe prace remontowe, modernizacyjne i przyłączeniowe były przeprowadzane w terminach i w sposób jak najmniej uciążliwy dla odbiorców ZUD. OSD dołoży wszelkich starań w celu minimalizowania przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego w czasie trwania prac remontowych lub modernizacyjnych.
- 15.1.6. OSD zobowiązuje się do:
 - 15.1.6.1. niezwłocznego powiadamiania ZUD o nieplanowanych pracach remontowych, modernizacyjnych oraz awariach sieci dystrybucyjnej mających wpływ na realizację usługi dystrybucji, wraz z określeniem przewidywanego terminu wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wpływu prowadzonych prac na odbierane ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i punktach wyjścia, a także o zakończeniu wyżej wymienionych prac lub usunięciu awarii sieci dystrybucyjnej,
 - 15.1.6.2. niezwłocznego informowania odbiorców ZUD o nieplanowanych pracach remontowych, modernizacyjnych i przyłączeniowych oraz awariach sieci dystrybucyjnej mających wpływ na realizację usługi dystrybucji, a w szczególności dotyczących terminu wznowienia dostarczania paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień.

15.2. Planowanie i realizacja prac remontowych lub modernizacyjnych.

- 15.2.1. OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania paliwa gazowego do punktów

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:83 Stron:147

wejścia lub wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż dwadzieścia jeden (21) dni przed ich rozpoczęciem.

- 15.2.2. OSD powiadamia Użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
 - 15.2.2.1. siedem (7) dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - 15.2.2.2. czternaście (14) dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
 - 15.2.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.
- 15.2.3. 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.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:84 Stron:147

16. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

16.1. Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.

- 16.1.1. W umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej.
- 16.1.2. Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej.
- 16.1.3. Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługi dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt. 11.
- 16.1.4. Procedury wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ opisane są w pkt. 13.
- 16.1.5. Informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików Excel.
- 16.1.6. Korespondencja związana z umową, inna niż opisana w pkt. 16.1.2 –16.1.5 będzie doręczana:
 - 16.1.6.1. w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską lub przez posłańca, lub
 - 16.1.6.2. za pośrednictwem poczty elektronicznej na adresy e-mail wskazane w umowie dystrybucyjnej, przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

16.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW, Operatorem punktu wejścia ze źródeł krajowych, Operatorem Instalacji Biometanu i ZUD

- 16.2.1. Podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS.
- 16.2.2. Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików Excel.
- 16.2.3. Wymiana plików, o których mowa w pkt. 16.2.1 i 16.2.2 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.
- 16.2.4. Operator Instalacji Biometanu lub Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych, w tym kopalnia, przekazuje do OSD dane dotyczące pomiarów wykonanych zgodnie z pkt 5.6.3.

16.3. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania i procedury wyrównania.

- 16.3.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:85 Stron:147

- 16.3.2. W ramach bilansowania handlowego, które prowadzą OSD, ZUD udostępniane są raporty HRD i HRN w terminie określonym w pkt. 22.6.7 i 22.6.8.
- 16.3.3. W ramach procedury wyrównania OSD przekazuje ZUD raporty HRW w terminie określonym w pkt. 22.6.9.
- 16.4. Procedura udzielania informacji.
- 16.4.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt. 4.
- 16.4.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.
- 16.4.3. Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.
- 16.4.4. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 16.4.5. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub ZUD w terminie czternastu (14) dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej oraz w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów, które są rozpatrywane w terminie czternastu (14) dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów. W przypadku reklamacji złożonej przez Odbiorcę do ZUD w zakresie świadczenia usług dystrybucji przez OSD, OSD rozpatruje reklamację w terminie (5) dni roboczych od dnia przekazania tej reklamacji przez ZUD do OSD.
- 16.4.6. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 16.5. ZUD poinformuje swoich Odbiorców o obowiązku wskazanym w pkt. 5.3.3 w szczególności poprzez odpowiednie zapisy umowne.

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:86 Stron:147

CZĘŚĆ III

BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:87 Stron:147

17. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH, SYSTEMÓW TELEMTRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW.

- 17.1. Określenia objętości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:
- 17.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - 17.1.2. danych szacunkowych obliczonych na podstawie danych historycznych poboru paliwa gazowego, w przypadku awarii układów pomiarowo-rozliczeniowych,
 - 17.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany gazomierz z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych, o których mowa w pkt. 17.8. Szacowanie ilości paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 19.
 - 17.1.4. Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy.
- 17.2. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i/lub zatwierdzenie typu oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa dla danego urządzenia.
- 17.3. Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowo-rozliczeniowych do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu. W przypadku udokumentowanej odmowy dokonania legalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego OSD ma prawo dokonać legalizacji na koszt własny, a następnie obciążyć kosztami właściciela układu.
- 17.4. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 17.5. Elementem układu pomiarowo-rozliczeniowego 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.
- 17.6. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 17.7. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nie objętych wymogami dokumentów wymienionymi w Polskich Normach, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:88 Stron:147

17.8. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

17.8.1. Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:

- 17.8.1.1. gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 17.8.1.2. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach bazowych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG,
- 17.8.1.3. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
- 17.8.1.4. przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
- 17.8.1.5. chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego,
- 17.8.1.6. gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,
- 17.8.1.7. wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

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

17.9. Pomiary.

17.9.1. OSD dokonuje pomiarów lub korzysta z wyników pomiarów OSW lub operatorów punktów wejścia ze źródeł krajowych w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego.

17.9.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego paliwa gazowego wykonywane są:

- 17.9.2.1. w wyznaczonych przez OSD punktach systemu dystrybucyjnego lub
- 17.9.2.2. w punktach systemów OSW lub

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:89 Stron:147

17.9.2.3. w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego o których mowa w pkt.5.2.1.2.2, pkt.5.2.1.2.3, pkt. 5.2.1.2.4.

17.9.3. W celu rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego przez OSD dokonywane są pomiary ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość paliwa gazowego w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 17.9.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich Normach i przepisach prawa.

17.9.4. W punktach, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:

17.9.4.1. w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

17.9.4.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego,

17.9.4.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,

17.9.4.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,

17.9.4.1.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym,

17.9.4.1.5. 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.

17.9.4.2. w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

17.9.4.2.1. godzinowej objętości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,

17.9.4.2.2. dobowej objętości paliwa gazowego,

17.9.4.2.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,

17.9.4.2.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym.

17.9.4.3. w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych 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.

17.9.4.4. w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości paliwa gazowego.

17.9.4.5. w wybranych punktach sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 5.7

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:90 Stron:147

- 17.9.5. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia, m.in. na połączeniu z OSW lub punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty. Informacja o górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości publikowana jest w dokumentacji technicznej gazomierza.
- 17.9.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia, m.in. na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 17.9.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 17.9.7. Rozliczenia dotyczące ilości paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych paliwa gazowego dla doby gazowej.
- 17.9.8. Zastosowanie gazomierzy miechowych:
- 17.9.8.1. Gazomierze miechowe mogą być stosowane jeżeli nadciśnienie na gazomierzu nie przekracza 5 kPa oraz strumień objętości nie przekracza 100 m³/h.
 - 17.9.8.2. Przy nadciśnieniu w miejscu pomiaru większym niż 2,5 kPa – do celów rozliczeniowych będzie stosowany mnożnik przeliczeniowy ilości gazu na warunki bazowe według zatwierdzonej do stosowania tabeli współczynników.
 - 17.9.8.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla mocy umownej powyżej 110 kWh/h mogą być wyposażone w rejestrator impulsów i szczytów godzinowych z portem transmisji szeregowej z wbudowanym modemem.
 - 17.9.8.4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla mocy umownej powyżej 110 kWh/h muszą być wyposażone w manometr kontrolny za redukcją.
- 17.9.9. Zastosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych z przelicznikami (korektorami) objętości
- 17.9.9.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowy przy nadciśnieniu w miejscu pomiaru większym niż 5 kPa musi być wyposażony w przelicznik objętości gazu,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:91 Stron:147

17.9.9.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla umownego strumienia objętości powyżej 100 m³/h dla gazu zaazotowanego muszą być wyposażony w przelicznik objętości gazu.

17.10. Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.

17.10.1. OSD prowadzi odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w taryfie, w terminach określonych w Szczegółowym Harmonogramie Odczytów (SHO). Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w taryfie.

17.10.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do układu pomiarowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.

17.10.3. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy urządzeń telemetrycznych zainstalowanych w punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

17.10.4. ZUD zobowiązany jest do:

17.10.4.1. przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców, które zostały wskazane w formularzu PZD,

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

17.10.5. OSD zobowiązany jest do:

17.10.5.1. przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego roku gazowego z uwzględnieniem punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,

17.10.5.2. przesłania ZUD aktualizacji SHO, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu,

17.10.5.3. zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z taryfą. Przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym miesiącu gazowym wykazanym w SHO,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:92 Stron:147

- 17.10.5.4. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie pięciu (5) dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 17.10.5.5. przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,
- 17.10.5.6. oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie wyjścia w terminie siedmiu (7) dni roboczych od dnia powzięcia informacji o uszkodzeniu układów pomiarowo-rozliczeniowych. Oszacowane ilości paliwa gazowego są przypisywane proporcjonalnie do dób gazowych, w których występowało uszkodzenie.
- 17.10.5.7. OSD zobowiązany jest do przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, nie później niż do siedmiu (7) dni roboczych od daty planowanego w SHO odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.
- 17.10.5.8. wykonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD.
- 17.10.6. Dla punktów wyjścia typu WR, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
- 17.10.7. Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 17.10.8. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych wykonane poza SHO, związane z:
 - 17.10.8.1. wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
 - 17.10.8.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
 - 17.10.8.2.1. poprawności wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 17.10.8.2.2. ilości zużycia paliwa gazowego,
 - 17.10.8.2.3. poprawności działania układu pomiarowo-rozliczeniowego.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:93 Stron:147

- 17.10.9. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD przysuguje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego.
- 17.10.10. Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowo-rozliczeniowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w taryfie lub umowie dystrybucyjnej, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
- 17.11.W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia typu WR:
- 17.11.1. Numer identyfikacyjny punktu wyjścia;
 - 17.11.2. Grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia;
 - 17.11.3. Stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu rozliczeniowego [m³];
 - 17.11.4. Stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu rozliczeniowego [m³];
 - 17.11.5. Objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym m³;
 - 17.11.6. Wartość współczynnika konwersji K;
 - 17.11.7. Ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [kWh];
 - 17.11.8. Rodzaj odczytu (rzeczywisty, szacunkowy lub odczyt podany przez Odbiorcę);
 - 17.11.9. Wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³] oraz jednostkach energii [kWh], w sytuacji przekroczenia mocy umownej,
 - 17.11.10. Datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym okresie rozliczeniowym, w sytuacji przekroczenia mocy umownej.
- 17.12.W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia typu WS:
- 17.12.1. Numer identyfikacyjny punktu wyjścia;
 - 17.12.2. Grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia;
 - 17.12.3. Stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu odczytowego określonego w SHO [m³];
 - 17.12.4. Stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu odczytowego określonego w SHO [m³];

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:94 Stron:147

- 17.12.5. Stan wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO m³ lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 17.12.6. Wartość współczynnika konwersji K [kWh/m³] w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 17.12.7. Ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],
- 17.12.8. Rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 17.13. System telemetryczny. Zdalny odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 17.13.1. Nowobudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
- 17.13.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
- 17.13.2.1. zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 17.8.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 17.13.2.2. bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt. 17.13.2.1, w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy,
 - 17.13.2.3. umożliwienia OSD zasilenia urządzeń telemetrycznych w energię elektryczną na koszt OSD z instalacji Odbiorcy, o ile istnieją takie możliwości techniczne, a zasilenie z innych instalacji jest nieuzasadnione ze względów technicznych lub ekonomicznych.
- 17.13.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowo-rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym punkcie własne urządzenia telemetryczne zgodnie z zapisem pkt. 17.13.2.
- 17.13.4. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:95 Stron:147

wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.

- 17.13.5. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 17.13.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.
- 17.13.6. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.
- 17.13.7. OSD, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub mowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 17.13.8. 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.
- 17.13.9. Na wniosek ZUD, OSD zamontuje w punkcie wyjścia typu WS system transmisji danych, za opłatą uiszczoną przez ZUD zgodnie z taryfą.
- 17.14. Sprawdzanie prawidłowości działania układów pomiarowo-rozliczeniowych:
 - 17.14.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSD.
 - 17.14.2. Na pisemne żądanie ZUD, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu czternastu (14) dni od dnia zgłoszenia żądania.
 - 17.14.3. ZUD ma prawo zażądać sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. OSD przekaze układ pomiarowo-rozliczeniowy do badania laboratoryjnego w terminie siedmiu (7) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD.
 - 17.14.4. Na żądanie OSD w formie pisemnej lub elektronicznej, OSW lub podmiot dostarczający paliwo gazowe do danego punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego służącego do określania wartości ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać sprawdzony w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:96 Stron:147

17.14.5. ZUD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego.

17.14.6. OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.

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

17.15. Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

17.15.1. OSD montuje przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez Odbiorcę bądź ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten odbiorca ma zawartą umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy w terminie dwudziestu jeden (21) dni od otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.

17.15.2. OSD ma prawo zamontować przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:

17.15.2.1. w przypadku gdy Odbiorca, pobierający paliwo gazowe w gospodarstwie domowym wystąpi z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora do spraw negocjacji lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu paliwo gazowe lub z OSD,

17.15.2.2. w przypadku gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane paliwo gazowe albo świadczone usługi przez okres co najmniej jednego (1) miesiąca,

17.15.2.3. w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego są dostarczane paliwa gazowe,

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

17.15.3. W przypadku braku zgody Odbiorcy, o którym mowa w pkt. 17.15.2.2, 17.15.2.3 lub 17.15.2.4 na zainstalowanie przedpłatowego układu

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:97 Stron:147

pomiarowo-rozliczeniowego OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego lub rozwiązać umowę z Odbiorcą.

- 17.15.4. Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSD, z wyjątkiem sytuacji gdy są one montowane na wniosek ZUD lub Odbiorcy, wówczas koszty ponosi wnioskodawca. Jeżeli Odbiorca jest odbiorcą wrażliwym w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, koszt ponosi OSD.
- 17.15.5. ZUD, z którym odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zapewnia sprzedaż paliwa gazowego z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w taryfie, z tytułu świadczenia usługi dystrybucji.
- 17.15.6. W celu świadczenia usług dystrybucji do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy ZUD przekazuje do OSD PZD zawierające informacje o ilości paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy. ZUD przekazuje pierwsze PZD, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie:
 - 17.15.6.1. 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy albo
 - 17.15.6.2. 5 dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku Odbiorcy w trybie określonym w pkt. 17.15.1, jeżeli ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcę wrażliwego. W takim przypadku PZD obowiązuje od dnia montażu przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 17.15.7. OSD przelicza określoną w PZD ilość paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości współczynnika konwersji obowiązującego dla RCS, w którym znajduje się punkt wyjścia wyposażony w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, przed wskazanym przez ZUD w PZD dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy. Ciepło spalania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług dystrybucji do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 17.15.8. Zakończenie realizacji PZD do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do punktu wyjścia objętość paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt. 17.15.7, a ZUD nie złożył nowego PZD informującego o kolejnych

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:98 Stron:147

ilościach paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do punktu wyjścia wyposażonego w przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:99 Stron:147

18. ZASADY OKREŚLANIA WSPÓŁCZYNNIKA KONWERSJI ORAZ ROZLICZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

18.1. OSD dla każdego RCS określa wartość współczynnika konwersji.

18.2. Współczynnik konwersji K wyznaczany jest według następującego wzoru:

$$K = \frac{E_m}{V_m}$$

gdzie:

K *współczynnik konwersji [kWh/m³]*

E_m *ilość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia do danego obszaru rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów ciepła spalania i objętości paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia w okresie rozliczeniowym [kWh],*

V_m *objętość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia do danego obszaru w okresie rozliczeniowym [m³].*

18.3. Współczynnik konwersji K jest ustalany w odniesieniu do ZUD pobierających paliwa gazowe w ilości:

18.3.1. nie większej niż 110 [kWh/h] - na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania ostatnio opublikowanych przez OSD z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,

18.3.2. większej niż 110 [kWh/h] - na podstawie wartości ciepła spalania, opublikowanych przez OSD dla danego okresu rozliczeniowego

18.4. W celu rozliczenia usługi dystrybucji, ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia typu WR z systemu dystrybucyjnego określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji K ustalonej dla tego punktu dla danego okresu rozliczeniowego zgodnie ze wzorem w pkt 18.2.

18.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażony w [kWh] określany jest jako iloczyn maksymalnego godzinowego poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym wyrażonego w jednostkach objętości [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji K ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie ze wzorem w pkt 18.2.

18.6. W przypadku punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza ilość paliwa gazowego pobraną w tym punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości ciepła spalania, z częstotliwością przeliczeń jednostki objętości na jednostki energetyczne wynikającą z częstotliwości pomiarów dokonywanych przez urządzenia pomiarowe.

	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:100 Stron:147

- 18.7. W celu rozliczenia usługi dystrybucji, ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia typu WS określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji K ustalonej dla tego punktu dla danego okresu rozliczeniowego zgodnie ze wzorem w pkt 18.2.
- 18.8. Jeżeli w danym punkcie wyjścia typu WS nie został zainstalowany system telemetryczny, dla którego są znane stany licznika na koniec danego okresu rozliczeniowego, ilość paliwa gazowego pobraną w tym punkcie określa się na podstawie szacunków:
- 18.8.1. wykonanych zgodnie ze wzorem w pkt 19.3 - dla punktów wyjścia typu WS z lokalnego obszaru dystrybucyjnego,
 - 18.8.2. wykonanych zgodnie z pkt. 20.2.4.2.2 oraz pkt. 20.2.4.2.4 - dla punktów wyjścia typu WS z obszaru dystrybucyjnego E oraz Lw.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:101 Stron:147

19. SZACOWANIE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA BEZ ZAINSTALOWANEGO SYSTEMU TELEMTRYCZNEGO

- 19.1. Szacowanie ilości paliwa gazowego dystrybuowanego do punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemtrycznego, w sposób opisany w niniejszym pkt 19, wykonywane jest w celu określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji oraz bilansowania prowadzonego przez OSD w lokalnych obszarach dystrybucji.
- 19.2. Szacowanie dotyczy tylko tych punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemtrycznego, dla których nie są znane stany licznika na dzień alokacji lub na koniec danego okresu rozliczeniowego.
- 19.3. Szacowanie objętości paliwa gazowego dla punktu/ów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemtrycznego dla danej grupy taryfowej określane jest na podstawie średniodobowego zużycia paliwa gazowego zgodnie ze wzorem:

dla:

$$Q_{Db} = [\sum_{Di=1}^n (\acute{S}DZ + WSK \times LDGi \times WDdi)] \times K$$

gdzie:

Q_{Db} szacowana ilość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemtrycznego lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemtrycznego dla danej grupy taryfowej w danym okresie [kWh],

D_i dni objęte szacowaniem,

$\acute{S}DZ$ średniodobowe zużycie gazu w jednostkach objętości, w analogicznym okresie wcześniejszego roku (w przypadku, gdy nie jest znane, przyjmuje się wartość średnią dla grupy Odbiorców) [m³/d],

WSK wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu liczników,

$\Delta LDGi$ zmiana zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniodniach grzania określane jest, jako różnica między temperaturą bazową (15 °C) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur

 G·EN· OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:102 Stron:147

wyższych od temperatury bazowej zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0).

K współczynnik konwersji dla punktów typu WS [kWh/m³],

WD_d współczynnik dnia tygodnia (uwzględniający dni świąteczne).

- 19.4. OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt.19.3.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:103 Stron:147

20. ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

20.1. Ogólne sposoby alokacji.

- 20.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, OSW, operatorów punktów wejścia ze źródeł krajowych, Odbiorców, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD.
- 20.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz bilansowania.
- 20.1.3. Suma zaalokowanej w danym punkcie ilości paliwa gazowego poszczególnym ZUP/ZUD, ZUD_{OSDW}/ZUD, ZUD lub OSD powinna odpowiadać wprowadzonej w danym punkcie wejścia lub odebranej w danym punkcie wyjścia ilości paliwa gazowego.

20.2. Zasady alokacji w punktach wejścia PWE_{OSP}, PWE_{OSDW} obszaru dystrybucyjnego E oraz obszaru dystrybucyjnego Lw .

- 20.2.1. W celu wykonania postanowień IRiESP, dla poszczególnych ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw, , OSD dokonuje:
 - 20.2.1.1. Alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD:
 - 20.2.1.1.1. za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej,
 - 20.2.1.1.2. za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej,
 - 20.2.1.1.3. w poprzedniej dobie gazowej,
 - 20.2.1.2. Alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego.
- 20.2.2. Alokacje dla PWE_{OSP}, PWE_{OSDW}, polegają na podziale, zmierzonych w tych punktach ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E lub Lw oraz odebranego z obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw paliwa gazowego, pomiędzy poszczególnych ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw, alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych oraz OSDW dla punktów wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw.
- 20.2.3. Alokacje operatywne, o których mowa w pkt. 20.2.1.1 dokonywane są według następujących zasad:
 - 20.2.3.1. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego, ustalona dla danego punktu wejścia oraz zmierzona

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:104 Stron:147

maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostaną przypisane odpowiednio do tego ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD.

20.2.3.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia PWE_{OSP}, PWE_{OSDW}, do obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh) zostanie przypisana odpowiednio do poszczególnych ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD według następujących zasad:

20.2.3.2.1. Dobową alokację operatywną wykonuje się w zakresie ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP lub ZUD_{OSDW}/ZUD do obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw odpowiednio w PWE_{OSP} (które to punkty odpowiadają punktom PWY_{OSD} zdefiniowanym w IRiESP) lub PWE_{OSDW}.

20.2.3.2.2. Alokacje, o których mowa w pkt. 20.2.3.2.1, wyznacza się w oparciu o operatywną wartość ciepła spalania (kWh/m³) ustaloną dla danego Rejonu Ciepła Spalania (RCS) w obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP, Operatorów punktu wejścia ze źródeł krajowych, Operatorów Instalacji Biometanu lub OSDW, zgodnie z postanowieniami pkt. 20.2.3.2.3;

20.2.3.2.3. W celu wykonania dobowych alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUP/ZUD w PWE_{OSP} lub ZUD_{OSDW}/ZUD w PWE_{OSDW} ustala się ilości paliwa gazowego pobrane odpowiednio przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WE0,i} = Q_{WR0,i} + Q_{WRD0,i} + Q_{WS0,i}$$

gdzie:

$Q_{WE0,i}$ – operatywna dobową ilość paliwa gazowego przypisana ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD [kWh],

$Q_{WR0,i}$ – operatywna dobową ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego oraz operatywnej wartości ciepła spalania (kWh/m³) ustalonej dla danego RCS na bazie informacji podanej odpowiednio przez OSP lub OSDW, a także na podstawie alokacji wykonanych przez Odbiorców. W przypadku braku danych pomiarowych dla punktu wyjścia typu WR za ostatnią dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana z uwzględnieniem planowanych

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:105 Stron:147

wstrzymywać dostaw z uwagi na planowane prace w sieci dystrybucyjnej [kWh]. Szacowanie odbywa się według metod generowania wartości zastępczych w zależności od brakujących danych na podstawie:

- średniego zużycia z okresu historycznego,
- wskazań licznika gazomierza i współczynnika korekcji wyliczonego bazującego na danych z okresu historycznego lub na podstawie pomiarów temperatury i ciśnienia,
- wartości historycznych pomiarów z okresu 2 lat,
- wartości historycznych przyrostów objętości w warunkach rzeczywistych pomiaru, ciśnienia, temperatury i współczynnika korekcji obliczonego na bazie danych z okresu historycznego lub na podstawie manualnie wprowadzonego współczynnika korekcji oraz wprowadzonych manualnie wartości temperatury i ciśnienia,
- interpolacji liniowej danych pomiarowych (metoda wykorzystywana w przypadku do 5 godzin brakujących wartości w okresie korekty),
- porównania pomiarów z profilem referencyjnym,
- różnicy odczytów i współczynnika korekcji.

$Q_{WRD0,i}$ - operatywna dobową ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD, który zawarł z OSD umowę sprzedaży paliwa gazowego na potrzeby własne OSD w punktach wyjścia typu WR oraz na uchodzenia i straty sieciowe, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego w punktach typu WR i szacunków wykonanych zgodnie z zasadami szacowania strat sieciowych [kWh].

$Q_{WS0,i}$ – operatywna ilość paliwa gazowego pobranego we wszystkich punktach wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

$$Q_{WS0,i} = \sum G_{i,t} * (\$DZ_t + WSK_t * \Delta LDG_0) * WDd$$

gdzie:

$Q_{WS0,i}$ – operatywne ilości paliwa gazowego pobrane w punktach wyjścia typu WS [kWh],

$G_{i,t}$ – ilość punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw, przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie i,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:106 Stron:147

$\dot{S}DZ_t$ – średniodobowe zużycie paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],

WSK_t – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu układów pomiarowo-rozliczeniowych [kWh/°C],

ΔLDG_o – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C],

WD_d - współczynnik dnia tygodnia (uwzględniający dni świąteczne).

20.2.3.2.4. Jeżeli OSD dysponuje możliwościami pozyskania danych o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD, zagregowania takich danych, przeliczania tych danych na jednostki energii [kWh] oraz przekazywania takich danych OSP, informacja ta zostanie uwzględniona w alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wejścia PWE_{OSP} lub PWE_{OSDW} bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.

20.2.3.2.5. W przypadku, gdy ΔLDG_o przyjmuje wartości ujemne, operatywne ilości paliwa gazowego pobrane w punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych ($\dot{S}DZ_t$) skorygowanego o wielkość współczynnika publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt. 4.1.19.

20.2.3.2.6. Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. 20.2.3.2.3 przy czym jeżeli dla wszystkich punktów wyjścia typu WR, w których istnieją możliwości techniczne pozyskania danych pomiarowych za 4 lub 8 godzin bieżącej doby gazowej, na potrzeby alokacji operatywnej wykorzystywane są dane pomiarowe za 4 lub 8 godzin bieżącej doby gazowej - w takim przypadku jako wartości wskaźników $\dot{S}DZ$ i WSK przyjmowane są wartości 1/6 dla 4 godzin i 1/3 dla 8 godzin z wartości wskaźników dla całej bieżącej doby gazowej, opublikowanych na stronie internetowej OSD;

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:107 Stron:147

20.2.3.2.7. W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych za 4 lub 8 godzin doby bieżącej z wszystkich punktów WR, alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do alokacji operatywnej za całą poprzednią dobę gazową.

20.2.4. Alokacje rozliczeniowe, o których mowa w pkt.20.2.1.2 dokonywane są według następujących zasad:

20.2.4.1. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego, ustalona dla danego punktu wejścia oraz zmierzona maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostaną przypisane odpowiednio do tego ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD.

20.2.4.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP/ZUD lub kilku ZUD_{OSDW}/ZUD, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh) zostanie przypisana odpowiednio do poszczególnych ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD według następujących zasad:

20.2.4.2.1. W celu wykonywania dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD dostarczających paliwo gazowe do PWE_{OSP} (które odpowiadają PWY_{OSD} określonym w IRiESP) lub PWE_{OSDW}, OSD ustala ilości paliwa gazowego pobrane odpowiednio przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw:

20.2.4.2.1.1. w ramach PZDR – w punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt. 20.2.4.2.2,

20.2.4.2.1.2. w ramach PZDR – w punktach wyjścia typu WR, w których odbioru paliwa gazowego dokonuje OSD na potrzeby własne oraz straty sieciowe, w trybie określonym w pkt 20.2.4.2.3,

20.2.4.2.1.3. w ramach PZDS – w punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt. 20.2.4.2.4,

20.2.4.2.2. Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego odpowiednio przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego określoną w RCS, w którym znajduje się dany punkt wyjścia, na podstawie wykonanych m.in. przez Odbiorców końcowych alokacji w punktach wyjścia, na zasadach określonych w IRiESD;

20.2.4.2.3. Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego odpowiednio przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w ramach PZDR, wyrażone w

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:108 Stron:147

jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego określoną w RCS, w którym znajduje się dany punkt wyjścia typu WR, w którym paliwo gazowe pobiera OSD na potrzeby własne oraz szacowaną ilość paliwa gazowego zużytą na uchodzenia i starty sieciowe określoną zgodnie z zasadami szacowania strat sieciowych [kWh].

20.2.4.2.4. Dobowe ilości paliwa gazowego pobranego odpowiednio przez ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w ramach PZDS wyznaczane są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{WSr,i} = \Sigma G_{i,t} * (\acute{S}DZ_t + WSK_t * \Delta LDG_r) * WD_d$$

gdzie:

$Q_{WSr,i}$ –rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobrana we wszystkich punktach wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przypisanych ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD o indeksie i [kWh],

$G_{i,t}$ – ilość punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przypisanych ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD o indeksie i w poszczególnych grupach taryfowych,

$\acute{S}DZ_t$ –średniodobowe zużycie w punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych,

WSK_t – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego w punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza,

ΔLDG_r – rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C],

WD_d - współczynnik dnia tygodnia (uwzględniający dni świąteczne).

20.2.4.2.5. W przypadku, gdy ΔLDG_o przyjmuje wartości ujemne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego pobrane w punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości punktów wyjścia typu WS w danym obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw, przypisanych odpowiednio ZUP/ZUD lub ZUD_{OSDW}/ZUD w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych ($\acute{S}DZ_t$) skorygowanego o wielkość współczynnika korygującego publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt. 4.1.19.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:109 Stron:147

20.2.4.3. W dobowej alokacji operatywnej oraz dobowej alokacji rozliczeniowej dla ZUP/ZUD wprowadzających paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego Lw ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego uwzględnia się ilości paliwa gazowego zalokowane dla tego ZUD w danym PWE_z.

20.2.4.4. Ustalenie oraz rozliczenie różnic pomiędzy ustaloną w alokacjach rozliczeniowych wskazanymi w pkt. 20.2.4 sumą ilości paliwa gazowego wprowadzonego w okresie wyrównania przez poszczególnych ZUD do danego obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw a ilością paliwa gazowego odebraną przez ZUD w tym okresie we wszystkich punktach wyjścia w ramach danego obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw następuje na podstawie procedury wyrównania określonej w pkt 22.3.3

20.3. Szczegółowe zasady alokacji dla punktów wejścia na potrzeby bilansowania handlowego w lokalnym obszarze dystrybucyjnym.

20.3.1. Alokacje dla punktów wejścia do lokalnych obszarów dystrybucyjnych.

20.3.1.1. W punktach wejścia należących do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, do których paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, alokacja ilości paliwa gazowego dla ZUD dostarczającego paliwo gazowe do wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego przeprowadzana jest zgodnie z wzorem:

$$Q_{i,j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^J Q_k} Q_i$$

gdzie:

$Q_{i,j}$ – ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i dostarczającemu paliwo gazowe do wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_j – ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j [kWh],

Q_k – ilość paliwa gazowego określona dla wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, z wyłączeniem punktów wejścia do tego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, w których paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD [kWh],

J – ilość punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, w którym paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

Q_i – sumaryczna ilość paliwa gazowego we wszystkich punktach wyjścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym, w których paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie i, pomniejszona o ilość paliwa gazowego dostarczonego do punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego, do których paliwo gazowe dostarczał tylko jeden ZUD [kWh].

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:110 Stron:147

20.3.1.2. Dla ZUD niedostarczających paliwa gazowego do wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, OSD dokona alokacji jedynie do tych punktów wejścia, do których ZUD dostarcza paliwo gazowe.

20.3.1.3. W punktach wejścia, do których paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, alokacja ilości paliwa gazowego dla ZUD, dostarczającego paliwo gazowe nie do wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, przeprowadzana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q''_{n,j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^{j_n} Q_k} Q_n$$

gdzie:

$Q''_{n,j}$ – ilość paliwa gazowego w punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n , dostarczającemu paliwo gazowe nie do wszystkich punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_j – ilość paliwa gazowego określona dla punktu wejścia o indeksie j [kWh],

Q_k – ilość paliwa gazowego określona dla punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD dostarcza paliwo gazowe, z wyłączeniem punktów wejścia do tego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, w których paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD [kWh],

J_n – ilość punktów wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego oraz w której paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

Q_n – sumaryczna ilość paliwa gazowego we wszystkich punktach wyjścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym, w których paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n , pomniejszona o ilość paliwa gazowego dostarczonego do punktów wejścia do lokalnego obszaru dystrybucyjnego, do których paliwo gazowe dostarczał tylko jeden ZUD [kWh].

20.3.2. W przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej lokalny obszar dystrybucyjny, alokacja dla tej instalacji wykonywana jest przez OSD i odpowiada ona:

20.3.2.1. Ilości paliwa gazowego zmierzonej w punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza paliwo gazowe;

20.3.2.2. Ilości paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia usługi dystrybucji w punktach wyjścia typu WS.

20.3.3. W przypadku instalacji LNG dosilającej dany lokalny obszar dystrybucyjny:

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:111 Stron:147

- 20.3.3.1. Ilość paliwa gazowego wprowadzonego z instalacji regazyfikacji LNG przypisywana jest proporcjonalnie do mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących w zatwierdzonych PZD dla punktów wyjścia zasilanych z instalacji regazyfikacji LNG;
- 20.3.3.2. jeżeli więcej niż jeden ZUD korzysta z instalacji regazyfikacji LNG, alokacja ilości paliwa gazowego wprowadzonego z instalacji regazyfikacji LNG jest sumą ilości paliwa gazowego określonych zgodnie z pkt. 20.3.3.1. dostarczonych do punktów wyjścia danego ZUD;
- 20.3.3.3. w przypadku gdy w wyniku alokacji wykonanej na zasadach określonych w pkt. 20.3.3.2, okaże się, że ilości paliwa gazowego wprowadzone przez ZUD w danej dobie gazowej z Instalacji regazyfikacji LNG są wyższe niż ilości odebrane przez ZUD w tej dobie gazowej w ramach mocy umownych warunkowo ciągłych w punktach wyjścia zasilanych z tej instalacji, różnica przypisywana jest poszczególnym ZUD w kolejnych dobach gazowych proporcjonalnie do mocy umownych warunkowo ciągłych zgodnie z pkt. 20.3.3.1.

20.4. Alokacje wykonywane dla Punktów wejścia PWE_B .

- 20.4.1. Operator Instalacji Biometanu lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w PWE_B , wyrażone w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez Operatora Instalacji Biometanu, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania tych danych zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 20.4.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia PWE_B Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD.
- 20.4.3. W przypadku, gdy w danym PWE_B Paliwo gazowe wprowadzane jest przez więcej niż jednego ZUD Alokacji ilości Paliwa gazowego w tym punkcie dokonuje Operator Instalacji Biometanu.
- 20.4.4. Operator Instalacji Biometanu dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonego do systemu w PWE_B w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w PWE_B .
- 20.4.5. OSD może naliczyć opłaty z tytułu różnicy w alokacjach przekazanych w trybie operatywnym i rozliczeniowym przez Operatora Instalacji Biometanu w wysokości odpowiadającej opłacie naliczonej OSD przez OSP z tytułu różnic pomiędzy przekazywaną przez OSD alokacją operatywną a rozliczeniową w PWY_{OSP} (zdefiniowanym w IRiESP PWE_{OSD}). Opłaty mogą być naliczane, jeżeli różnica w przekazanych alokacjach przez Operatora Instalacji Biometanu jest większa od różnicy wynikającej z zastosowania, do określenia ilości paliwa gazowego, innej wartości ciepła spalania w trybie operatywnym i w rozliczeniowym.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:112 Stron:147

20.5. Zasady alokacji dla punktów wyjścia.

- 20.5.1. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego przypisane będą do tego ZUD.
- 20.5.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest odbierane przez kilku ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego jest im przypisywana zgodnie z informacją przekazaną przez Odbiorcę.
- 20.5.3. Alokacje wykonywane są dla punktów wyjścia, do których paliwo gazowe dystrybuowane jest na podstawie co najmniej dwóch PZD na następujących zasadach:
 - 20.5.3.1. Alokacje dla punktu wyjścia do Odbiorcy końcowego wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZD, na podstawie którego paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego punktu wyjścia.
 - 20.5.3.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZD, Odbiorca końcowy w ramach alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZD przysługujące poszczególnym ZUD.
 - 20.5.3.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego paliwo gazowe jest pobierane na podstawie więcej niż jednego PZD, maksymalna dobową ilość paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub może przypisać w danej dobie gazowej do danego PZD, nie może przekroczyć 24-krotności mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZD (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZD w odniesieniu do dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy mocy umownej w ramach zleceń PZD.
 - 20.5.3.4. Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego zawiera całkowity podział ilości paliwa gazowego pobranego przez ZUD w punkcie wyjścia w poszczególnych okresach rozliczeniowych i dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości paliwa gazowego dla poszczególnych PZD, z wyjątkiem PZD, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw paliwa gazowego. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości paliw gazowych zostały odebrane w danym punkcie wyjścia.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:113 Stron:147

- 20.5.3.5. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy nie przekaze alokacji, trybie i na zasadach określonych powyżej, OSD przypisze w okresie rozliczeniowym ilości paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości paliwa gazowego do poszczególnych PZD proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZD dla Odbiorcy.
- 20.5.3.6. W przypadku gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZD, i OSD otrzyma od ZUD polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZD, alokacja będzie wykonywana przez Odbiorcę końcowego pobierającego paliwo gazowe w tym punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZD nieobjętych wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego. W przypadku gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania polecenia wstrzymania.
- 20.5.4. W przypadku punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do sieci OSW na podstawie więcej niż jednego PZD dla więcej niż jednego ZUD, sposoby alokacji zostaną ustalone przez OSW będącego użytkownikiem danego punktu wyjścia.
- 20.6. Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.
- 20.6.1. OSD przekazuje do OSP informacje o ilościach paliwa gazowego dla poszczególnych ZUP/ZUD (alokację operatywną) w następujących terminach:
- 20.6.1.1. szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00;
- 20.6.1.2. szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,
- 20.6.1.3. szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00.
- 20.6.2. OSD przekazuje do OSP codziennie do godz. 10:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUP dla poprzedniej doby gazowej (alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh), (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:114 Stron:147

od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15:00, alokacja dobową wykonywana jest w terminie trzech (3) godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15:00, OSD przekazuje dobową alokację operatywną do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

- 20.6.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu czterech (4) pierwszych godzin bieżącej doby gazowej (alokacje operatywne za cztery (4) pierwsze godziny bieżącej doby gazowej), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu przesyłowego w okresie pierwszych czterech (4) godzin bieżącej doby gazowej oraz (ii) wartości ciepła spalania dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 14:00, alokacja operatywna za pierwsze cztery (4) godziny bieżącej doby gazowej godzin wykonywana jest w terminie dwóch (2) godzin, licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 14:00 OSD przekazuje alokację operatywną za cztery (4) pierwsze godziny bieżącej doby gazowej do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.
- 20.6.4. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 16:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu ośmiu (8) pierwszych godzin bieżącej doby gazowej (alokacje operatywne za osiem (8) pierwszych godzin bieżącej doby gazowej), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 15:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego z systemu przesyłowego w okresie pierwszych ośmiu (8) godzin bieżącej doby gazowej oraz (ii) wartości ciepła spalania dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 16:00, alokacja operatywna za pierwsze osiem (8) godzin bieżącej doby gazowej godzin wykonywana jest w terminie dwóch (2) godzin, licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 16:00 OSD przekazuje alokację operatywną za osiem (8) pierwszych godzin bieżącej doby gazowej do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.
- 20.6.5. W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania obliczeń zgodnie z postanowieniami pkt. 20.6.4 i pkt. 20.6.3, alokacje w zakresie pierwszych czterech (4) i pierwszych ośmiu (8) godzin

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:115 Stron:147

bieżącej doby gazowej wykonywane są proporcjonalnie do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.

- 20.6.6. OSD przekazuje OSP prognozy dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości dobowych paliwa gazowego odbieranych przez Odbiorców w dobie gazowej bieżącej i następnej.
- 20.6.7. OSD przedstawia OSP prognozy zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez Odbiorców w danej dobie gazowej w trybie i terminach wskazanych w IRiESP.
- 20.6.8. OSD przekazuje do OSP, alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe) wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh), (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie dwóch (2) dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.
- 20.6.9. ZUD, informuje OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUP w punkcie wejścia za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym.
- 20.6.10. Odbiorca, lub OSW informuje OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w punktach wyjścia do instalacji Odbiorcy lub OSW za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 20.2.
- 20.6.11. Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, przekazuje do OSD informację o ilościach paliwa gazowego wprowadzonych do sieci OSD w danym punkcie wejścia wyrażonych w jednostkach objętości [m³] oraz jednostkach energii [kWh], za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym, a także ciepła spalania przyjęte dla ustalenia ilości paliwa gazowego w jednostkach energii [kWh] dla każdej doby gazowej.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:116 Stron:147

20.6.12. OSD nie weryfikuje danych otrzymanych od OSP, OSW. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem roszczeń finansowych.

20.6.13. W przypadku, gdy ilości określone przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUD będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUD o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi, z zastrzeżeniem pkt. 20.6.14, OSD przysługuje od OSW lub Odbiorcy opłata wyliczona według wzoru:

$$\text{OND} = \text{MOD}(\text{ORP}_D - \text{HRP}_D) * 0,02 \text{ CSRB}$$

gdzie:

OND	opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych
ORP _D	szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową
HRP _D	rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową
CSRB	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania określona dla danej doby gazowej przez OSP

20.6.14. Opłata wynikająca z pkt. 20.6.13 nie jest pobierana w przypadku gdy różnica pomiędzy szacunkowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi danemu ZUD za daną dobę gazową a rozliczeniowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi temu ZUD za tą samą dobę gazową stanowi nie więcej niż pół procent (0,5%) rozliczeniowych ilości paliwa gazowego przypisanych temu ZUD w danej dobie gazowej.

20.7. Załącznikiem do IRiESD są zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania Odbiorcom oraz ZUD profili obciążenia Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę. Metoda służąca do ustalania profili obciążenia jest publikowana na stronie OSD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:117 Stron:147

21. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

21.1. Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

21.1.1. W celu świadczenia usługi dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:

- 21.1.1.1. punktu wejścia z kopalni, biogazowni lub LNG, z podziałem na dostawców danego ZUD, w szczególności będących ZUP,
- 21.1.1.2. punktów wyjścia typu WR dla obszaru dystrybucyjnego E lub Lw w przypadku gdy ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna lub sumaryczna moc umowna na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla gazu E lub 3800 dla gazu Lw.
- 21.1.1.3. usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP dla punktu wyjścia typu WR. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia typu WR usługa dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, nominacja lub renominacja składana jest wyłącznie dla usługi świadczonej na zasadach przerywanych, chyba że ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna na zasadach ciągłych na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417) m³/h.
- 21.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego lub Biometanu dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu o którym mowa w pkt. 21.1.1.
- 21.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego lub Biometanu określone są w kWh w liczbach naturalnych.
- 21.1.4. Godzinowe ilości paliwa gazowego lub Biometanu określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wyjścia nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.
- 21.1.5. Godzinowe ilości paliwa gazowego lub Biometanu określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wejścia nie mogą przekroczyć zdolności technicznej danego punktu publikowanej na stronie internetowej OSD.
- 21.1.6. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 21.1.7. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 21.1.8. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP lub IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 21.1.9. W przypadku poinformowania OSD przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:118 Stron:147

w pkt. 21.2 lub pkt. 21.3 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego lub Biometanu określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.

- 21.1.10. Nominacja/renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego lub Biometanu zgłoszonych przez ZUD w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji usług o najdłuższym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą usługi jednodniowe, a jako ostatnie roczne i na okres dłuższy niż rok). W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego lub Biometanu określonego w nominacji.
- 21.1.11. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego lub Biometanu w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości paliwa gazowego lub Biometanu w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego lub Biometanu w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUD, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 21.1.12. Po otrzymaniu informacji, o której mowa w pkt. 21.1.13, w ciągu trzydziestu (30) minut, ZUD może poprawić złożoną nominację, przy czym ilość paliwa gazowego lub Biometanu określona w nominacji nie może przekroczyć ilości paliwa gazowego lub Biometanu określonej przez OSD, zgodnie z pkt.21.1.14 lub 21.1.15. Renominacja złożona przez ZUD w takim przypadku może zmieniać ilości godzinowe od godziny, dla której następuje dalsza proporcjonalna redukcja zgodnie z informacją otrzymaną od OSD. W przypadku, gdy ZUD nie złoży renominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość paliwa gazowego lub Biometanu określoną zgodnie z pkt.21.1.15.
- 21.1.13. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 21.2 oraz pkt. 21.3.
- 21.1.14. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji ZUD w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego lub Biometanu.
- 21.1.15. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego lub Biometanu odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR określonymi na

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:119 Stron:147

podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego lub Biometanu określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

- 21.1.16. W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 21.1.15, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego lub Biometanu określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 23.5

21.2. Proces nominacji.

- 21.2.1. ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 12:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 21.2.2. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 21.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 21.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 21.2.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 21.2.4.1. niezgodności z postanowieniami umowy lub IRiESD,
 - 21.2.4.2. przekroczenia mocy umownej,
 - 21.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,
 - 21.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 21.2.5. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.
- 21.2.6. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD, w terminie określonym w pkt. 21.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, że ilość paliwa gazowego w punktach wyjścia danego ZUD wynoszą „0” (zero).
- 21.2.7. W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

21.3. Proces renominacji.

- 21.3.1. ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego lub Biometanu określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 6:00 do godziny 15:00 doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego lub Biometanu może być złożona najpóźniej na trzy (3) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.
- 21.3.2. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:120 Stron:147

- 21.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.
- 21.3.4. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 21.2.4.
- 21.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 21.1.8 i pkt. 21.3.4.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:121 Stron:147

22. PROWADZENIE WYRÓWNANIA ORAZ BILANSOWANIE LOKALNYCH OBSZARÓW DYSTRYBUCYJNYCH

22.1. Ogólne warunki bilansowania.

- 22.1.1. OSD realizuje bilansowanie fizyczne odrębnie w ramach każdego z podsystemów dystrybucyjnych.
- 22.1.2. W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w danym podsystemie dystrybucyjnym powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez ZUD lub na zlecenie OSD do punktów wejścia do tego podsystemu dystrybucyjnego.
- 22.1.3. Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego.
- 22.1.4. W obszarze dystrybucyjnym E lub obszarze dystrybucyjnym Lw:
 - 22.1.4.1. OSP prowadzi procedurę bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP;
 - 22.1.4.2. OSD prowadzi procedurę wyrównania.
- 22.1.5. W lokalnych obszarach dystrybucyjnych OSD wykonuje bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe lokalnego obszaru dystrybucyjnego.
- 22.1.6. Celem bilansowania handlowego lokalnego obszaru dystrybucyjnego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług dystrybucji paliwa gazowego oraz świadczenia ZUD usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu gazowego .

22.2. Bilansowanie fizyczne

- 22.2.1. Celem bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych.
- 22.2.2. W celu zrównoważenia ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z obszarów dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
- 22.2.3. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP, OSDW lub OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w podsystemie dystrybucyjnym, ograniczenia:
 - 22.2.3.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
 - 22.2.3.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

22.3. Bilansowanie obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:122 Stron:147

- 22.3.1. Bilansowanie handlowe obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw prowadzi OSP, na zasadach określonych w IRiESP.
- 22.3.2. OSD podejmuje działania wspomagające bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
- 22.3.3. Procedura wyrównania służy do ustalania oraz rozliczania różnic pomiędzy ustaloną, w wykonanych na zasadach wskazanych w pkt. 20.2.4. alokacjach rozliczeniowych w okresie wyrównania, a ilością paliwa gazowego odebraną przez tych ZUD w tym okresie w punktach wyjścia z danego obszaru dystrybucyjnego, ustaloną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych lub metodologii szacowania określonej w rozdziale 19 IRiESD..
- 22.3.4. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania (CW) ustalana jest przez OSD odrębnie dla obszaru dystrybucyjnego E (CW_E) oraz dla obszaru dystrybucyjnego Lw (CW_{LW}) zgodnie z następującymi zasadami:
- 22.3.4.1. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CW_E) dla obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilością paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSDW}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania. Cenę referencyjną gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu E wylicza się zgodnie ze wzorem:

$$CW_E = \frac{\sum_{i=1}^n QE_i \cdot TGEgasDA_i}{\sum_{i=1}^n QE_i}$$

gdzie:

CW_E – Cena Referencyjna Gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu E [zł/MWh]

QE_i – ilość paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego E w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSDW}) [MWh]

$TGEgasDA_i$ – dobowy kurs gazu wysokometanowego w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowany na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania [zł/MWh]

n – liczba dni w okresie wyrównania

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:123 Stron:147

- 22.3.4.2. CW_E jest publikowana na stronie internetowej OSD do 10 dnia roboczego miesiąca następującego po okresie wyrównania.
- 22.3.4.3. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.
- 22.3.4.4. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw (CW_{Lw}) dla obszaru dystrybucyjnego Lw określana jest na podstawie średniej ważonej ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSDW}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEglwDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania, z zastrzeżeniem pkt. 22.3.4.5. W takim przypadku cenę referencyjną gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$CW_{Lw} = \frac{\sum_{i=1}^n QL_i \cdot TGEglwDA_i}{\sum_{i=1}^n QL_i}$$

gdzie:

CW_{Lw} – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw [zł/MWh]

QL_i – ilość paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSDW}) [MWh]

$TGEglwDA$ – dobowy kurs gazu zaazotowanego lw opublikowany w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania [zł/MWh]

n – liczba dni w okresie wyrównania

W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEglwDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEglwDA.

- 22.3.4.5. W przypadku braku opublikowanych dobowych kursów indeksów TGEglwDA dla okresu wyrównania, CW_{Lw} określana jest na podstawie średniej ważonej ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSDW}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg), opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:124 Stron:147

Energii S.A., dla okresu wyrównania. W takim przypadku cenę referencyjną gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$CW_{Lw} = \frac{\sum_{i=1}^n QL_i \cdot TGE_{gasDA_i}}{\sum_{i=1}^n QL_i}$$

gdzie:

CW_{Lw} – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia wyrównania dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw [zł/MWh]

QL_i – ilość paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego Lw w każdej dobie gazowej okresu wyrównania w punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_{OSDW}) [MWh]

TGE_{gasDA} – dobowy kurs gazu wysokometanowego opublikowany w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla okresu wyrównania [zł/MWh]

n – liczba dni w okresie wyrównania

- 22.3.4.6. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGE_{gasDA} , stosuje się odpowiednio wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGE_{gasDA} .
- 22.3.4.7. CW_{Lw} jest publikowana na stronie internetowej OSD, do 10 dnia roboczego miesiąca następującego po okresie wyrównania.
- 22.3.5. Procedura wyrównania w obszarze dystrybucyjnym E oraz obszarze dystrybucyjnym Lw.
 - 22.3.5.1. W przypadku, gdy suma alokacji rozliczeniowych określających ilość paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw w okresie wyrównania jest różna od ilości paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w punktach wyjścia z tego obszaru dystrybucyjnego E lub obszaru dystrybucyjnego Lw lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów punktu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury wyrównania.
 - 22.3.5.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia w okresie wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy alokacji rozliczeniowych w punktach wejścia zgodnie z pkt 20.2.4, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, OSD przekazuje paliwo gazowe do ZUD w ramach wyrównania.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:125 Stron:147

22.3.5.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia w okresie wyrównania okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy alokacji rozliczeniowych w punktach wejścia zgodnie z pkt 20.2.4, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera paliwo gazowe od ZUD w ramach procedury wyrównania.

22.3.5.4. Rozliczenia z ZUD w ramach procedury wyrównania wykonywane są w okresach wyrównania, w oparciu o wartość CW ustaloną dla okresu wyrównania na zasadach określonych w pkt.22.3.4.

22.3.5.5. Podstawą rozliczeń jest HRW.

22.3.5.6. Jeżeli umowa dystrybucyjna zostanie:

22.3.5.6.1. rozwiązana w trakcie okresu wyrównania - przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej;

22.3.5.6.2. zawarta w trakcie okresu wyrównania - przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia umowy dystrybucyjnej.

22.3.6. OSD ustala CW w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

22.4. Bilansowanie handlowe lokalnych obszarów dystrybucyjnych.

22.4.1. ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości paliwa gazowego dostarczanego przez niego w punkcie wejścia i pobieranego przez niego w punktach wyjścia w ramach danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego.

22.4.2. Bilansowanie handlowe w ramach lokalnych obszarów dystrybucyjnych dokonywane jest jeżeli paliwo gazowe do tego obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD lub wystąpi różnica bilansowa dla tego lokalnego obszaru dystrybucyjnego.

22.4.3. Różnicę bilansową wyznacza się dla danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego według następującego algorytmu:

$$R_b = Q_{we} - (Q_{WR} + Z_w + Q_{WS})$$

gdzie:

R_b różnica bilansowa

Q_{we} ilość paliwa gazowego dostarczona przez wszystkich ZUD do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:126 Stron:147

Q_{WR} ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych dla punktów WR,

Z_w ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD w punktach WR oraz straty sieciowe,

Q_{ws} ilość paliwa gazowego dostarczona odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym.

- 22.4.4. Bilansowanie handlowe przeprowadzane jest w okresach bilansowych, dla każdego lokalnego obszaru dystrybucyjnego odrębnie.
- 22.4.5. OSD wyznacza ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w punktach wejścia i pobrane w punktach wyjścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym. Wyznaczone ilości paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określone są w Handlowym Raporcie Dystrybucji (HRD) oraz Handlowym Raporcie Niezbilansowania (HRN).
- 22.4.6. OSD określa, dla każdego okresu bilansowego, niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego pobraną we wszystkich punktach wyjścia określoną na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz metod szacowania ilości paliwa gazowego określonych w pkt 19.3 IRiESD i ilością paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich punktów wejścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

$$DNS_n = S_n - \sum_{j=1}^{J_n} Q'_{n,j}$$

gdzie:

DNS_n niezbilansowanie ZUD o indeksie n ,

S_n ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym określona na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub szacowania zgodnie z pkt.19.3,

J_n ilość punktów wejścia, w których ZUD o indeksie n dostarcza paliwo gazowe,

$Q'_{n,j}$ ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:127 Stron:147

22.4.7. Wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w [kWh].

22.4.8. Po zakończeniu każdego okresu bilansowego, gdy wartość niezbilansowania ZUD w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z systemu dystrybucyjnego więcej paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG$$

gdzie:

OPM opłata z tytułu bilansowania,

MOD wartość bezwzględna,

DNS_n niezbilansowanie ZUD o indeksie *n*,

CRG Cena Referencyjna Gazu.

22.4.9. Po zakończeniu każdego okresu bilansowego, gdy wartość niezbilansowania jest mniejsza od zera (0), OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG$$

gdzie:

OPM opłata z tytułu bilansowania,

MOD wartość bezwzględna,

DNS_n niezbilansowanie ZUD o indeksie *n*,

CRG Cena Referencyjna Gazu.

22.4.10. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 22.4.8 oraz 22.4.9 wartość DNS ustala się na „0” (zero).

22.4.11. Cena Referencyjna Gazu (CRG), ustalana jest przez OSD odrębnie dla następujących rodzajów paliwa gazowego:

22.4.11.1. Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E;

22.4.11.2. Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw;

22.4.11.3. Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w lokalnych obszarach dystrybucyjnych E_{LNG} zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:128 Stron:147

22.4.12. CRG ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu, przez OSD, danego rodzaju paliwa gazowego w miesiącu gazowym, w którego ostatnim dniu zostaną opublikowane na stronie internetowej OSD. Ceny te będą miały zastosowanie w miesiącu gazowym następującym po miesiącu gazowym, w którym zostały opublikowane. Jeżeli w miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny Referencyjnej Gazu nie nastąpił zakup paliwa gazowego na wskazane powyżej potrzeby, obowiązuje poprzednia CRG.

22.4.13. OSD ustala CRG w [zł/kWh] z dokładnością do 4 (czterech) miejsc po przecinku.

22.5. Szczególne zasady bilansowania lokalnych obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest Instalacja regazyfikacji LNG.

22.5.1. ZUD jest zobowiązany do dostarczania do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej lokalny obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony z systemem przesyłowym ani innym systemem dystrybucyjnym, skroplony gaz ziemny w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego obszaru.

22.5.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG ustalonym na zasadach określonych poniżej oraz w Regulaminie LNG. W/w harmonogram powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 3 dni przed określonym w nim terminem dostawy. OSD ustala harmonogram dostaw LNG, po zasięgnięciu opinii ZUD, dla każdego tygodnia (przyjmując, że pierwszym dniem tygodnia jest poniedziałek), na podstawie:

22.5.2.1. przewidywanej wielkości oraz charakterystyki poboru paliw gazowych przez Odbiorców ZUD przyłączonych do systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;

22.5.2.2. parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG,

22.5.2.3. stanu zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG,

22.5.2.4. przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw skroplonego gazu ziemnego.

22.5.3. W przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do Instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości paliwa gazowego odebranego przez Odbiorców ZUD:

22.5.3.1. na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt. 22.5.2, OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w IRiESD;

22.5.3.2. pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt. 22.5.2 - OSD niezwłocznie aktualizuje, w uzgodnieniu z ZUD, harmonogram dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:129 Stron:147

Zaktualizowany harmonogram dostaw powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 24 godziny przed określonym w nim terminem dostawy.

- 22.5.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 22.5.3.1, OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdziale 14, chyba że zastosowanie znajdzie procedura określona w pkt. 22.5.5
- 22.5.5. W przypadku gdy OSD nie skorzysta z prawa do wypowiedzenia PZD, zgodnie z pkt 22.5.3.1, co w szczególności może mieć miejsce gdy ZUD wykaże, że niedotrzymanie harmonogramu dostaw nastąpiło z przyczyn od niego niezależnych, stosuje się pkt 22.5.3.2.
- 22.5.6. W przypadku gdy po dniu rozwiązania wszystkich PZD, na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi dystrybucji paliw gazowych w lokalnym obszarze dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, pozostanie w Instalacji regazyfikacji LNG wprowadzony przez ZUD skroplony gaz ziemny, ZUD zobowiązany jest w terminie 7 dni od dnia rozwiązania PZD do:
 - 22.5.6.1. odsprzedaży tego skroplonego gazu ziemnego innym ZUD korzystającym z tej Instalacji regazyfikacji LNG i niezwłocznego poinformowania o tym OSD, nie później niż w terminie 3 dni od daty dokonania sprzedaży;
 - 22.5.6.2. odebrania - w razie istnienia możliwości technicznych - na własny koszt należącego do ZUD skroplonego gazu ziemnego z Instalacji regazyfikacji LNG, przy czym powinno to nastąpić po wcześniejszym poinformowaniu OSD i w uzgodnieniu z OSD, a także do pokrycia kosztów OSD związanych z takim odebraniem,

- chyba że ZUD przed upływem powyższego terminu ponownie rozpocznie korzystanie z usług dystrybucji przy wykorzystaniu tego lokalnego obszaru dystrybucyjnego.
- 22.5.7. W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt 22.5.6, OSD jest uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu skroplonego gazu ziemnego w Instalacji regazyfikacji LNG, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego skroplony gaz ziemny, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaze ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Na potrzeby rozliczeń prowadzonych na zasadach określonych w niniejszym punkcie stosuje się CRG właściwą dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w lokalnych obszarach dystrybucyjnych E_{LNG} zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG.
- 22.5.8. W przypadku gdy w danym lokalnym obszarze dystrybucyjnym funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje skroplony gaz ziemny ZUD, zgodnie z pkt. 22.5.7, na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług dystrybucji na rzecz tych ZUD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:130 Stron:147

22.5.9. Zawierając umowę dystrybucyjną z OSD, ZUD wyraża zgodę na przekazanie przez OSD innym ZUD informacji o korzystaniu przez niego z Instalacji regazyfikacji LNG, na potrzeby wykonania pkt 22.5.6.1

22.5.10. OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu bilansowania handlowego danego lokalnego obszaru dystrybucyjnego na zasadach określonych w pkt 22.4., przy czym:

22.5.10.1. ilość wprowadzonego przez ZUD paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego (Q_{WE}) ustala się według wzoru:

$$Q_{WE} = (SPO - SKO) + T$$

gdzie:

SKO - ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na koniec okresu rozliczeniowego [kWh],

SPO - ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na początku okresu rozliczeniowego, odpowiadająca SKO ustalonej dla poprzedniego okresu rozliczeniowego [kWh],

T - ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczona i wprowadzona do Instalacji regazyfikacji LNG w okresie rozliczeniowym [kWh];

22.5.10.2. ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, określona w pkt 1.3 symbolem „Zw”, obejmuje także ilość paliwa gazowego pobraną na zużycie technologiczne Instalacji regazyfikacji LNG, w tym upusty z tej instalacji;

22.5.10.3. na potrzeby rozliczeń przyjmuje się CRG właściwą dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w lokalnych obszarach dystrybucyjnych E_{LNG} zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG;

22.5.10.4. bilansowanie handlowe w ramach lokalnego obszaru dystrybucyjnego E_{LNG} dokonywane jest jeżeli paliwo gazowe do tego obszaru jest dostarczane przez więcej niż jednego ZUD lub wystąpi różnica bilansowa dla tego lokalnego obszaru dystrybucyjnego.

22.5.10.5. wartość niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN [w kWh].

22.5.11. OSD ustala ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. OSD może dopuścić ustalanie ilości skroplonego gazu ziemnego wprowadzonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie innego sposobu uzgodnionego, w formie pisemnej lub elektronicznej, pomiędzy OSD a ZUD.

22.5.12. OSD na koniec każdego okresu rozliczeniowego ustala ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:131 Stron:147

22.5.13. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt. 22.5 stosuje się postanowienia pkt 22.2 i 22.4.

22.6. Przekazywanie informacji w ramach alokacji i bilansowania systemu dystrybucyjnego.

22.6.1. OSW ustala z OSD do czwartego (4) dnia roboczego następującego po okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

22.6.1.1. ilości paliwa gazowego dostarczone do punktu wyjścia systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

22.6.1.2. wartość ciepła spalania tego paliwa gazowego, dostarczonego do punktu wyjścia,

22.6.1.3. dokonuje alokacji ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym dla ZUD, odbierającego paliwo gazowe w tym punkcie wyjścia.

22.6.2. W terminie dwóch (2) dni roboczych od dnia uzgodnienia pomiędzy OSW i OSD ilości paliwa gazowego, dostarczanych do punktu wejścia, nie później niż do siódmego (7) dnia następującego po okresie rozliczeniowym, OSW i OSD podpisują protokół z alokacji dla ZUD (ZUP) ilości paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego na połączeniu z systemem gazowym.

22.6.3. Handlowe Raporty HRD, HRN i HRW stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym punkcie.

22.6.4. OSD sporządza, dla każdego obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD Handlowy Raport Dystrybucji, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe zgodnie ze wzorem publikowanym przez OSD na jego stronie internetowej.

22.6.5. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD lub HRN, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych okresach rozliczeniowych.

22.6.6. W przypadku ustalenia, w kolejnych okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie lub alokacja ilości paliwa gazowego obarczona była błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

22.6.7. W terminie do siódmego (7) dnia roboczego następującego po zakończeniu miesiąca gazowego, OSD sporządza HRD oraz fakturę podstawową, a następnie przekazuje je ZUD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:132 Stron:147

- 22.6.8. W terminie do dwudziestego pierwszego (21) dnia następującego po okresie bilansowym, OSD sporządza HRN oraz fakturę dodatkową, a następnie przekazuje je ZUD.
- 22.6.9. W terminie do trzydziestego (30) dnia następującego po okresie wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW. W przypadku gdy w trakcie okresu wyrównania nastąpi rozwiązanie umowy dystrybucyjnej zawartej z ZUD lub zostanie wszczęta procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW w terminie do dwudziestego (20) dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.
- 22.6.10. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w tym punkcie przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie siedmiu (7) dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego.
- 22.6.11. W przypadku gdy ZUD dostarcza skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG, OSD do 10-go dnia następującego po miesiącu gazowym przekazuje ZUD raport regazyfikacji, w którym określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w miesiącu gazowym oraz ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec miesiąca gazowego.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:133 Stron:147

23. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

23.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

23.1.1. Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie dystrybucyjnym w związku z:

23.1.1.1. przypadkami określonymi w ustawie o zapasach, tj.:

23.1.1.1.1. zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

23.1.1.1.2. nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,

23.1.1.1.3. wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,

23.1.1.1.4. awariami w sieciach operatorów systemów gazowych,

23.1.1.1.5. zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,

23.1.1.1.6. zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

23.1.1.1.7. zagrożeniem wystąpienia znacznych strat materialnych,

23.1.1.1.8. koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

23.1.1.2. następującymi sytuacjami:

23.1.1.2.1. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,

23.1.1.2.2. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,

23.1.1.2.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,

23.1.1.2.4. prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

23.1.1.2.5. działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej.

23.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.

23.2.1. OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.

23.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:

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

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:134 Stron:147

- 23.2.2.2. programowanie rozwoju systemu,
 - 23.2.2.3. rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 23.2.2.4. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
 - 23.2.2.5. rozbudowę połączeń międzysystemowych,
 - 23.2.2.6. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
 - 23.2.2.7. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - 23.2.2.8. OSD pobierze opłaty za działania niezgodne z Taryfą, IRiESD lub umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.
- 23.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD oraz, w przypadku niewykorzystania tych przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 23.2.4.
- 23.2.4. 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 może wystąpić do ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), z propozycją rezygnacji z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.
- 23.2.5. Jeżeli na skutek zmian warunków umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę przepustowość w pierwszej kolejności ZUD, który zawarł umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, a kolejno ZUD, którego zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej przepustowości technicznej, zgodnie z postanowieniami IRiESD i taryfy.
- 23.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.
- 23.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć dystrybucję do punktów wyjścia w sytuacji:
- 23.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,
 - 23.3.1.2. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - 23.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:135 Stron:147

- 23.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności,
- 23.3.1.5. gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe, co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności, jeżeli pomimo powiadomienia na piśmie Odbiorcy o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, Odbiorca ten nie uregulował zaległych i bieżących należności w okresie czternastu (14) dni od dnia otrzymania tego powiadomienia. W przypadku, gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym złoży reklamację dotyczącą dostarczania paliw gazowych nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w zdaniu poprzednim, dostarczania paliw gazowych nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji. Reklamacja rozpatrywana jest w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona. Jeżeli reklamacja nie została uwzględniona, a Odbiorca w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania paliw gazowych nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora.
- 23.3.1.6. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt. 15.
- 23.3.2. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru paliwa gazowego w określonych punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 23.3.1.
- 23.3.3. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem, wznawianiem dystrybucji paliwa gazowego oraz sprawdzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w taryfie.
- 23.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją.
 - 23.4.1. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych nominacji.
 - 23.4.2. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego dostarczone do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:136 Stron:147

23.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 23.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 21.1.16, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 23.5.

23.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD.

23.5.1. Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

23.5.1.1. Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

23.5.1.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \frac{MOD(NZ - IG)}{NZ} * 100\%$$

gdzie:

PNWW względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

MOD wartość bezwzględna,

Nz dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

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

$$OPNWW = (PNWW - 10\%) * N_z * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

PNWW względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

N_z dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG Cena Referencyjna Gazu.

23.5.1.1.3. W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_z=0$), OSD nalicza i

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:137 Stron:147

pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$OPNWW = I_G * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW *opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,*

I_G *dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD,*

CRG *Cena Referencyjna Gazu.*

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

23.6. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

23.6.1. Z zastrzeżeniem pkt. 23.6.2.1 OSD odmawia odebrania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

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

23.6.2.1. dopuści warunkowo do transportu całość lub część paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,

23.6.2.2. wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 23.6.1 oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD w całym lub w części obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

23.6.2.3. niezwłocznie informuje ZUD lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 23.6.2.2.

23.6.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 23.6.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego punktu wejścia, do

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:138 Stron:147

czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

23.6.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSW lub ZUD stosując m.in. sposoby alokacji określone w pkt. 20.

23.6.5. Za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 23.7 - 23.9, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

23.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

23.7.1. Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7
zawartość par rtęci	µg/ m ³	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16

23.7.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w tym punkcie wejścia (ONP) obliczaną jako:

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

gdzie:

ONP opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w punkcie wejścia (zł),

IN dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:139 Stron:147

CRG Cena Referencyjna Gazu,

X_{SJNmax} najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 23.7.1,

X_{SJW} rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia.

23.7.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, za przyjętą ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt. 23.7.2.

23.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

23.8.1. ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt. 23.6.1 do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

23.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 23.8.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana, jako:

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

gdzie:

ONT opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w punkcie wejścia (zł),

IN dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

CRG Cena Referencyjna Gazu,

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:140 Stron:147

X_{STNmax} *najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],*

X_{STW} *rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia [K].*

23.8.3. Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować poniższą tabelę:

Ciśnienie MPa	Temperatura °C	Ciśnienie MPa	Temperatura °C	Ciśnienie MPa	Temperatura °C	Ciśnienie MPa	Temperatura °C
		2,1	– 6,9	4,1	0,5	6,1	4,8
0,2	– 32,4	2,2	– 6,3	4,2	0,8	6,2	5,0
0,3	– 28,2	2,3	– 5,9	4,3	1,0	6,3	5,1
0,4	– 25,1	2,4	– 5,4	4,4	1,3	6,4	5,3
0,5	– 22,8	2,5	– 5,0	4,5	1,6	6,5	5,4
0,6	– 20,8	2,6	– 4,5	4,6	1,8	6,6	5,7
0,7	– 19,1	2,7	– 4,1	4,7	2,0	6,7	5,8
0,8	– 17,6	2,8	– 3,7	4,8	2,3	6,8	5,9
0,9	– 16,3	2,9	– 3,2	4,9	2,5	6,9	6,1
1,0	– 15,2	3,0	– 2,9	5,0	2,7	7,0	6,2
1,1	– 14,1	3,1	– 2,5	5,1	2,9	7,1	6,3
1,2	– 13,1	3,2	– 2,1	5,2	3,1	7,2	6,5
1,3	– 12,3	3,3	– 1,8	5,3	3,3	7,3	6,6
1,4	– 11,5	3,4	– 1,5	5,4	3,5	7,4	6,8
1,5	– 10,6	3,5	– 1,2	5,5	3,7	7,5	6,9
1,6	– 9,9	3,6	– 0,9	5,6	3,9	7,6	7,0
1,7	– 9,2	3,7	– 0,6	5,7	4,1	7,7	7,2
1,8	– 8,6	3,8	– 0,3	5,8	4,2	7,8	7,3
1,9	– 8,0	3,9	0,0	5,9	4,5	7,9	7,4
2,0	– 7,4	4,0	0,3	6,0	4,6	8,0	7,5
						8,1	7,6
						8,2	7,8
						8,3	7,9
						8,4	8,1
						8,5	8,2

23.9. Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:141 Stron:147

- 23.9.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt. 5.7.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana, jako:

$$ONC = IN * 2 * CRG * \frac{(1 - H_{zw})}{HSN_{mingr}}$$

gdzie:

- ONC opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia (zł),
- IN dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania,
- H_{zw} rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m^3),
- HSN_{mingr} minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 5.7.1.2 (MJ/m^3),
- CRG Cena Referencyjna Gazu.

- 23.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr} , określonej zgodnie z pkt. 5.7.1.2, ale niższej niż HSN_{min} , określonej zgodnie z pkt. 5.7.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana, jako:

$$ONC = IN * CRG * \frac{(1 - H_{zw})}{HSN_{min}}$$

gdzie:

- ONC opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia (zł),
- IN dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania,
- H_{zw} rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m^3),
- HSN_{min} minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 5.7.1.1 (MJ/m^3),
- CRG Cena Referencyjna Gazu.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:142 Stron:147

- 23.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził zgodę, w formie pisemnej lub elektronicznej, na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 23.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 5.7.1.1 może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do punktu wejścia.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:143 Stron:147

24. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU AWARII

24.1. Awarie i ich usuwanie.

- 24.1.1. W przypadku wystąpienia awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.
- 24.1.2. 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.
- 24.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi użytkowników systemu, oraz operatorów współpracujących o wystąpieniu awarii, która może mieć wpływ na prace ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w dystrybucji paliwa gazowego.
- 24.1.4. W przypadku zaistnienia awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktu/punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego.
- 24.1.5. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu dystrybucyjnego, Dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania paliwa gazowego.
- 24.1.6. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.
- 24.1.7. Skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub odbiorców, zawinionych przez ZUD lub odbiorców obciążają odpowiednio ZUD lub odbiorców.

24.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 24.2.1. ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia awarii w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie czternastu (14) dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub czternastu (14) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 24.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt. 24.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:144 Stron:147

gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze OSD, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

- 24.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 24.2.2 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.
- 24.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 24.2.3 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.
- 24.2.5. W przypadku awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.
- 24.3. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.
 - 24.3.1. Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.
 - 24.3.2. Ograniczeniami w poborze paliw gazowych nie są objęci odbiorcy chronieni w rozumieniu Rozporządzenia w sprawie wprowadzania ograniczeń, z zastrzeżeniem pkt. 24.3.10.
 - 24.3.3. Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
 - 24.3.4. Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania.
 - 24.3.5. ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze gazu ziemnego

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:145 Stron:147

zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 23.1.1.1 i przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD. Zakres informacji przekazywanych przez ZUD obejmuje nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, moc umowną.

- 24.3.6. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 24.3.7. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez OSD.
- 24.3.8. Minimalne godzinowe i dobowe ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10 - temu stopniowi zasilania. Ilość ta, określona przez Odbiorcę, nie może przekraczać najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów gazu ziemnego wyznaczonych dla każdego roku w okresie 3 lat poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, w których godzinowa i dobową ilość gazu ziemnego, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nie przekraczała 15% wartości określonej dla tego odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku. W przypadku uzasadnionych wątpliwości, co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do planu wprowadzania ograniczeń.
- 24.3.9. Jedenasty (11) stopień zasilania odpowiada zerowej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej przez Odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego.
- 24.3.10. Dwunasty (12) stopień zasilania odpowiada zerowej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego przez Odbiorcę, w tym odbiorcę chronionego określonego w § 7 ust. 7 Rozporządzenia w sprawie wprowadzania ograniczeń.
- 24.3.11. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD, OSP oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 24.3.4 o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem punktu 24.3.13.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:146 Stron:147

- 24.3.12. W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom, dla danego punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 24.3.9. oraz pkt. 24.3.10.
- 24.3.13. Maksymalne objętości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz umów kompleksowych.
- 24.3.14. Odbiorcy podlegający planom ograniczeń zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej objętości poboru gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach.
- 24.3.15. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.
- 24.3.16. OSD przekazuje OSP sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca.
- 24.3.17. W okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 ustawy o zapasach, OSD przekazują OSP do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD.

 G-EN OPERATOR	Typ dokumentu: INSTRUKCJA	Nr IRiESD 08
Tytuł dokumentu:	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona:147 Stron:147

25. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I KOŃCOWE

- 25.1. OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, w ramach PZD krótkoterminowych od dnia wejścia w życie taryfy OSD regulującej zasady rozliczania tego typu usług.
- 25.2. OSD świadczy usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, o których mowa w pkt. 11.1.6, od dnia wejścia w życie taryfy OSD regulującej zasady rozliczania tego typu usług.
- 25.3. Z dniem wejścia w życie niniejsza IRiESD uchyli i zastąpi dotychczas obowiązującą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - IRiESD nr 07.
- 25.4. Załącznikami do IRiESD są:
 - 25.4.1. Istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub świadczenia usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci OSD.
 - 25.4.2. Metoda prognozowania zużycia odbiorców dla których odczyty rzeczywiste wykonywane są rzadziej niż codziennie - zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz sprzedawcom ich profili obciążenia.