



**Zakłady Mechaniczne  
BUMAR ŁABĘDY S.A.**

# **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Gazowej (IRiESD)**

**Instrukcja obowiązuje od dnia: .....**

*Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej została zatwierdzona i wprowadzona do stosowania decyzją Zarządu Zakładów Mechanicznych „BUMAR-ŁABĘDY” S.A.  
Postanowienia instrukcji obowiązują z datą wpisaną na stronie tytułowej niniejszej instrukcji.*

## Spis treści

1.	Wstęp.....	5
2.	Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESD.....	10
3.	Dokumenty powiązane .....	10
4.	Informacje Dodatkowe .....	10
5.	Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD .....	11
6.	System dystrybucyjny .....	13
7.	Współpraca OSD z operatorami sieci gazowej.....	16
8.	Prawa i obowiązki odbiorców.....	17
9.	Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego .....	20
10.	Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej .....	20
11.	Umowa dystrybucyjna.....	25
12.	Warunki świadczenia usługi dystrybucji.....	30
13.	Procedura zgłaszania umów do realizacji.....	31
14.	Zasady aktualizacji zbiorczego zgłoszenia zapotrzebowania .....	35
15.	Procedura zmiany sprzedawcy oraz sprzedaż rezerwowa.....	36
16.	Prace w systemie dystrybucyjnym .....	39
17.	Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej .....	40
18.	Wymagania dotyczące układów pomiarowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów. ....	44
19.	Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowych i przekazywania danych pomiarowych i rozliczeniowych. ....	48
20.	Zasady określania ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WR .....	51
21.	Szacowanie objętości i ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS .....	52
22.	Alokacje objętości i ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia.....	54
23.	Zgłaszanie PZD do realizacji.....	55
24.	Bilansowanie systemu dystrybucyjnego.....	58
25.	Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym .....	59
26.	Warunki rozliczania usługi dystrybucji.....	65
27.	Fakturowanie i płatności.....	65
28.	Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych.....	65
29.	Przepisy przejściowe. ....	68

**Część I**  
**POSTANOWIENIA OGÓLNE**

## 1. Wstęp

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym - gazowym Zakładów Mechanicznych "BUMAR – ŁABĘDY" S.A. z siedzibą w Gliwicach, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.2. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji lub odebranego w punkcie wyjścia.
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSD polegająca na pozyskaniu i wyznaczeniu wszelkich danych niezbędnych dla właściwego rozliczenia oraz określania wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z obszaru dystrybucyjnego.
Bilansowanie	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez OSD, opublikowana na stronie internetowej OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD
Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m <sup>3</sup> paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25° C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.

Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD
Kontrola metrologiczna	Działanie zmierzające do wykazania, że gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne i metrologiczne, określone w IRiESD.
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny paliwa	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna	Rodzaj umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSW, będącym operatorem systemu dystrybucyjnego, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie pobrane przez ZUD w określonym czasie z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość Ciepła spalania wyznaczona dla rodzaju gazu i wynosząca: -10,972 kWh/m <sup>3</sup> [39,5 MJ/m <sup>3</sup> ] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.
Okres rozliczeniowy	Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczoną przez OSD usługę dystrybucji.
Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)	Zakłady Mechaniczne „Bumar-Gliwice” S.A. z siedzibą w Gliwicach – 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.
Operator systemu współpracującego (OSW)	Inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwa gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy dostarczany za pomocą sieci gazowej.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Przepustowość systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczenie usług dystrybucji oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt wejścia	Punkt, określony w PZD, z którego następuje dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt, określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usługi dystrybucji
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
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 w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.

System telemetryczny	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.
Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej, lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogąca powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub odbiorze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo Energetyczne.
Układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUD a OSD, na podstawie, której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży paliwa gazowego i umowy dystrybucji paliwa gazowego.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.
Ustawa o zapasach	Ustawa z dn 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1190)
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.).
Użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca..
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.



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 zawartej z OSD.
--	--

## 1.3. Wykaz stosowanych skrótów

CRG	Cena Referencyjna Gazu OSD
E	Gaz ziemny wysokometanowy
HSN	Wartość ciepła spalania dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSN <sub>min</sub>	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSN <sub>mingr</sub>	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
H <sub>ZW</sub>	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego lub pobranego z systemu dystrybucyjnego.
I <sub>G</sub>	Ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do systemu dystrybucyjnego w punkcie wejścia (kWh)
IN	Pobrana w punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
KWR	Współczynnik konwersji dla punktów WR
KWS	Współczynnik konwersji dla punktów WS
kPa	Kilopaskal
kWh	Kilowatogodzina
m <sup>3</sup>	Metr sześcienny normalny
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
OUT	Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczanego paliwa gazowego w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji

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 normalnych.

## 2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESD

- 2.1. IRiESD, opracowana jest przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne.
- 2.2. Zgodnie z wymaganiami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo Energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej.
- 2.3. IRiESD, zgodnie z art. 9g ust. 8a i 8b nie wymaga zatwierdzenia w drodze decyzji przez Prezesa URE.
- 2.4. Wszystkie zmiany w IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą, przedstawioną w pkt. 5.
- 2.5. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej Przed podpisaniem umowy dystrybucyjnej strony tej umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.6. IRiESD określa zasady świadczenia usług Dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju Sieci dystrybucyjnej, a w szczególności dotyczące:
  - 2.6.1 przyłączania sieci dystrybucyjnych oraz urządzeń Odbiorców końcowych,
  - 2.6.2 wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
  - 2.6.3 kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu gazowego,
  - 2.6.4 współpracy pomiędzy operatorami Systemów gazowych,
  - 2.6.5 przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a Odbiorcami;
  - 2.6.6 parametrów jakościowych Paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego
- 2.7. 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.
- 2.8. IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim.

## 3. Dokumenty powiązane

- 3.1. Dokumentami powiązаныmi z IRiESD są:
  - a) IRiESP i IRiESD OSW
  - b) Plan Ograniczeń OSD,
  - c) obowiązująca Taryfa OSD
  - d) akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa , związane z zakresem działalności OSD

## 4. Informacje Dodatkowe

- 4.1. OSD publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty wymagane obowiązującymi przepisami, w szczególności:
  - IRiESD
  - komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
  - procedurę zmiany dostawcy,
  - średnią ważoną wartość ciepła spalania w ustalonym przez OSD obszarze rozliczeniowym ciepła spalania

- wzory wniosków, umów i formularzy związanych ze świadczeniem usług dystrybucyjnych,
- Plan Ograniczeń OSD,
- obowiązującą taryfę OSD,
- aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),

## **5. Procedura wprowadzania i aktualizacji IRiESD**

- 5.1. Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.
- 5.2. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu, w drodze decyzji, przez Prezesa URE. Zatwierdzana jest przez OSD.
- 5.3. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu przez OSD i zamieszczeniu jej na stronie internetowej OSD oraz udostępnia w siedzibie OSD do publicznego wglądu.
- 5.4. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD stają się częścią umowy dystrybucyjnej począwszy od dnia ich zatwierdzenia.
- 5.5. Użytkownik systemu dystrybucyjnego lub potencjalny użytkownik systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSD uwagi dotyczące obowiązującej IRiESD, które będą analizowane przez OSD na etapie przygotowania kolejnej wersji IRiESD.

**CZEŚĆ II:  
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA  
Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

## 6. System dystrybucyjny

### 6.1. Opis systemu dystrybucyjnego

- 6.1.1. System dystrybucyjny zarządzany przez OSD jest systemem gazu ziemnym wysokometanowym grupy E wg PN-C-04750:2011.
- 6.1.2. System dystrybucyjny gazu ziemnego wysokometanowego grupy E zarządzany przez OSD jest siecią gazociągów niskiego ciśnienia o ciśnieniu nominalnym 4 kPa.
- 6.1.3. System dystrybucyjny nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, chyba że Umowa stanowi inaczej.

### 6.2. Miejsca wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.

- 6.2.1. W systemie dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E zarządzanym przez OSD wyróżnia się punkty styku z systemami innych operatorów: podsystemem dystrybucyjnym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie.
- 6.2.2. Dostawa paliwa gazowego do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD odbywa się gazociągiem średnioprężnym będącym własnością Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie. Stacja redukcyjno jest własnością Z.M. „BUMAR-ŁABĘDY” S.A Gaz rozprowadzany jest w sieci dystrybucyjnej jako niskoprężny o ciśnieniu nominalnym 4 kPa.

### 6.3. Miejsca odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.

- 6.3.1. Z obszaru dystrybucyjnego OSD zasilane są punkty wyjścia: do instalacji Odbiorców, w ramach których wyróżnia się punkty wyjścia WR oraz punkty wyjścia WS.

### 6.4. Miejsce wydawania paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

- 6.4.1. Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.2
- 6.4.2. Przejście ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.3.1, w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy.
- 6.4.3. W przypadku miejsc odbioru paliwa gazowego, w których układy pomiarowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w halach i budynkach, w których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:
  - 6.4.3.1. miejscem wydania paliwa gazowego, w którym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego przenoszone jest ryzyko związane z dystrybuowanym Paliwem gazowym, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej,
  - 6.4.3.2. miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

- 6.4.3.3. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo zainstalowanych w punkcie wyjścia,
- 6.4.3.4. OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkami głównymi zlokalizowanymi, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.
- 6.5. Obszary dystrybucji.
- 6.5.1. System dystrybucji OSD stanowi jeden obszar dystrybucyjny E
- 6.6. Obszary rozliczenia ciepła spalania (ORCS)..
- 6.6.1. System dystrybucji OSD stanowi jeden obszar rozliczenia ciepła spalania.
- 6.6.2. Wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSW (jedynym źródłem zasilania jest punkt wejścia od OSW).
- 6.6.3. Wartość ciepła spalania jest określana przez OSD jednorazowo dla całego Miesiąca gazowego
- 6.6.4. Wartości ciepła spalania i współczynnika konwersji podawane są w kWh/m<sup>3</sup> z dokładnością do trzech (3) miejsc po przecinku. OSD wyznacza wartość ciepła spalania w kWh/m<sup>3</sup> poprzez podzielenie wartości ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m<sup>3</sup> przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość ciepła spalania w kWh/m<sup>3</sup> jest zaokrąglana do trzech (3) miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość ciepła spalania w kWh/m<sup>3</sup> stanowi podstawę do wyliczania ilości paliwa gazowego wyrażonej w kWh, która jest podawana z dokładnością do 1 kWh
- 6.7. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą
- 6.7.1. Układy pomiarowe – wymagania ogólne.
- 6.7.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w obowiązujących przepisach prawnych oraz Polskich Normach i Normach Zakładowych ZN-G oraz standardach technicznych.
- 6.7.1.2. Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm oraz standardów technicznych
- 6.7.2. Gazociągi.
- 6.7.2.1. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz systemów i instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia technicznego, odpowiednimi aktualnymi normami i innymi przepisami dotyczącymi sieci dystrybucyjnej.
- 6.8. Parametry jakościowe paliwa gazowego
- 6.8.1. Ciepło spalania
- 6.8.1.1. Ustala się, wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym: od 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>), gdzie HSN<sub>min</sub> = 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>)
- 6.8.1.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż: HSN<sub>mingr</sub> = 34,0 MJ/m<sup>3</sup> (9,444 kWh/m<sup>3</sup>)
- 6.8.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie  $34,0 \leq HSN < 38,0$  MJ/m<sup>3</sup> ( $9,444 \leq HSN < 10,555$  kWh/m<sup>3</sup>), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD

wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego na zasadach określonych IRiESD dotyczącymi Zarządzania ograniczeniami z zastrzeżeniem pkt 6.8.1.4.

- 6.8.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do systemu dystrybucji paliwa gazowego o ciepłe spalania w zakresie  $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ), jeżeli mogłoby to spowodować:
- 6.8.1.4.1. obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej,
  - 6.8.1.4.2. obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt 6.8.1.1
  - 6.8.1.4.3. niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego,
  - 6.8.1.4.4. naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego.
- 6.8.2. Niezależnie od pkt. 6.8.1, Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe określone w obowiązujących przepisach prawa oraz normach, w tym w szczególności w Normie PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa):

Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
liczba Wobbego		
- nominalna	MJ/m <sup>3</sup>	53,5
	kWh/m <sup>3</sup>	14,861
- zakres zmienności	MJ/m <sup>3</sup>	45.0 – 56.9
	kWh/m <sup>3</sup>	12,500-15,805
intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu	% (V/V)	1,0
zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	≤ 7.0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 16.0
zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	≤ 40.0
zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	≤ 30.0
zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm	mg/m <sup>3</sup>	≤ 1,0

- 6.8.3. OSW oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego OSD paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej
- 6.8.4. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej
- 6.8.5. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczane do dystrybucji, w punkcie wejścia na połączeniu z systemem gazowym OSW określone jest zgodnie z zasadami określonymi w międzyoperatorskiej umowie dystrybucyjnej.
- 6.8.6. Ciśnienie, pod jakim paliwo powinno być przekazane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD. Ciśnienie nominalne obowiązujące w sieci dystrybucyjnej wynosi 4 kPa. Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wyjścia podany jest w umowie dystrybucyjnej.

## 6.9. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego

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

- 6.9.1.1. zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,
- 6.9.1.2. utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
- 6.9.1.3. Utrzymywanie określonych w IRiESD parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.

6.9.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje następujące działania:

- 6.9.2.1. na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
- 6.9.2.2. nie dopuszcza do dostarczania przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,
- 6.9.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo – kontrolne ilości, mocy, ciśnienia paliwa gazowego,
- 6.9.2.4. opracowuje plan ograniczeń,
- 6.9.2.5. uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
- 6.9.2.6. utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
- 6.9.2.7. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,

## 7. Współpraca OSD z operatorami sieci gazowej.

7.1. Zasady współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnym porozumieniu o współpracy.

7.2. Porozumienie o współpracy pomiędzy OSD i OSW określa w szczególności:

- 7.2.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renomnacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
- 7.2.2. zasady przekazywania informacji o alokowanych objętościach lub ilościach paliwa gazowego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.2.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
- 7.2.4. zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 7.2.5. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 7.2.6. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- 7.2.7. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,



- 7.2.8. zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
  - 7.2.9. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
  - 7.2.10. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
  - 7.2.11. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów współpracujących,
  - 7.2.12. zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
  - 7.2.13. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
  - 7.2.14. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
  - 7.2.15. zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego
- 7.3. W punktach wejścia / wyjścia systemu gazowego operatorzy systemów współpracujących w tych punktach mają prawo przekazywać sobie informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w tych punktach.

## **8. Prawa i obowiązki odbiorców**

- 8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD stosuje postanowienia IRiESD, w szczególności:
- 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6,
  - 8.1.2. zapewnia dostęp do układu pomiarowego 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),
  - 8.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego układu pomiarowego, a także jego wydania przedstawicielom OSD, jeżeli układ pomiarowy 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,
  - 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem układ pomiarowy wskazujący wielkość poboru paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), utrzymuje w należyтым 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,

- 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy ww. układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta układu pomiarowego, OSD 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,
  - 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego.
- 8.2. Odbiorca, podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1:
- 8.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe,
  - 8.2.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej objętości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa w 10 stopniu zasilania,
  - 8.2.3. 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,
  - 8.2.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy,
  - 8.2.5. niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 8.3. Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1 ma obowiązek:
- 8.3.1. umożliwienia wykonania kontroli układu pomiarowego na każde żądanie OSD,
  - 8.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,
  - 8.3.3. umożliwienia OSD zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych tego Odbiorcy,
  - 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych urządzeń telemetrycznych w przypadku braku urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych tego Odbiorcy,
  - 8.3.5. utrzymywania urządzeń pomiarowych w należyтым stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6 ,
  - 8.3.6. respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt. 6.7 lub innych norm i standardów, które je zastępują, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,

- 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
- 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4. W przypadku gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których mowa w pkt 8.3, OSD ma prawo do zainstalowania własnego Układu pomiarowego, którego wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń
- 8.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD:
  - 8.5.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,
  - 8.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,
  - 8.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,
  - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
  - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
  - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej taryfy,
  - 8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 8.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.4.4 i 18.6
- 8.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowego:
  - 8.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
  - 8.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,
  - 8.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemu telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej,
  - 8.7.4. może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 8.8. Odbiorca, będący właścicielem układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności w przypadku zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego układu pomiarowego.
- 8.9. Odbiorca ma prawo do:
  - 8.9.1 uczestniczenia w odczycie wskazań Układu pomiarowego przed jego demontażem,

8.9.2 wglądu do wskazań Układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwa gazowe,

8.10. W przypadku gdy Odbiorca uczestniczy w odczycie wskazań Układu pomiarowego, na zasadach określonych w 8.9, przedstawiciel OSD sporządza i podpisuje protokół z wykonanych czynności. Odbiorca ma prawo podpisać protokół lub zgłosić do niego zastrzeżenia.

## **9. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego**

9.1. OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.

9.2. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o strategię OSD, uwzględniającą zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego.

9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD i Odbiorców

9.4. OSD sporządza i aktualizuje plany rozwoju w okresie wymaganym przepisami prawa.

9.5. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności w systemie dystrybucyjnym zgłaszane przez przedmioty przyłączone do sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci.

9.6. Sporządzane przez OSD plany rozwoju uwzględniają długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez OSD, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie paliwa gazowego, przy zapewnieniu ciągłości i niezawodności i jakości ich dostarczania

## **10. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej**

10.1. Zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej

10.1.1. Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej realizuje OSD

10.1.2. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu przez przedmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

10.1.3. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotów zgłaszających zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy sieci. Za zmianę, o której wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonywania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami taryfy.

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

10.1.5. Na wniosek podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSD wyda informacje o możliwości przyłączenia do sieci..

- 10.1.6. Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSW, wymaga poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia o którym mowa w pkt. 7 ustalającego warunki i sposoby współpracy.
- 10.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące działania:
  - 10.1.7.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - 10.1.7.2. określenie przez OSD warunków przyłączenia,
  - 10.1.7.3. przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz, na jego wniosek, projektu umowy o przyłączenie,
  - 10.1.7.4. złożenie przez przedmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,
  - 10.1.7.5. zawarcie umowy o przyłączenie,
  - 10.1.7.6. przygotowanie i realizacja przyłączenia.
- 10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz w aktach wykonawczych do tej ustawy.
- 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów dostępne są w siedzibie OSD.
- 10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do systemu dystrybucyjnego
  - 10.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza dostępnego w siedzibie OSD.
  - 10.2.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej
  - 10.3.1. OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
  - 10.3.2. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
    - 10.3.2.1. OSD, w terminie siedmiu (7) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa pisemnie podmiot do uzupełnienia wniosku,
    - 10.3.2.2. 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 wniosku, o którym mowa w pkt. 10.3.2.1,
    - 10.3.2.3. jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
  - 10.3.3. Kompletny wniosek, spełniający wymogi formalne, poddawany jest analizie technicznej i ekonomicznej, w trakcie której OSD ocenia, czy przyłączenie do sieci dystrybucyjnej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.

- 10.3.4. Przy rozpatrywaniu wniosku OSD uwzględnia zawarte umowy dystrybucyjne, wcześniej złożone wnioski i zawarte umowy o przyłączenie, na podstawie których miało nastąpić dostarczanie paliwa gazowego..
- 10.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w oparciu o następujące działania:
  - 10.3.5.1. analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego przyłączanego Punktu wyjścia,
  - 10.3.5.2. analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (ocena Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej),
  - 10.3.5.3. ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
  - 10.3.5.4. analiza ekonomiczna opłacalności przyłączenia,
- 10.3.6. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.7. W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.3.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.9. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:
  - 10.3.9.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
  - 10.3.9.2. zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,
  - 10.3.9.3. parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,
  - 10.3.9.4. minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,
  - 10.3.9.5. wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
  - 10.3.9.6. moc przyłączeniową,
  - 10.3.9.7. charakterystykę dostarczania i odbioru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe i roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
  - 10.3.9.8. miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,
  - 10.3.9.9. wymagania dotyczące stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaj tego układu a także telemetrii
  - 10.3.9.10. okres ważności warunków przyłączenia

- 10.3.10. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.9.2, pkt. 10.3.9.7 oraz pkt. 10.3.9.9.
- 10.3.11. Warunki przyłączenia Źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.9, określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego oraz możliwości techniczne Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, dostarczanego ze Źródła do Systemu dystrybucyjnego.
- 10.3.12. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 10.3.13. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 10.3.12 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.
- 10.3.14. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.
- 10.3.15. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 10.3.12, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 10.3.16. Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.
- 10.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20.
- 10.3.18. W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 360 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.
- 10.3.19. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt. 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest w siedzibie OSD.
- 10.3.20. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowanie strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków

technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej.

- 10.3.21. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22.
  - 10.3.22. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie
  - 10.3.23. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.
- 10.4. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej
- 10.4.1. Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
  - 10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie 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.
  - 10.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22 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.
  - 10.4.4. 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.
  - 10.4.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
  - 10.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
    - 10.4.6.1. 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
    - 10.4.6.2. 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. 10.4.6.1 lub odstąpienie od umowy,
    - 10.4.6.3. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu



przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

10.4.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w obszarze dystrybucyjnym, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.

10.4.8. 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.

#### 10.5. Wymagania techniczne dla nowych punktów

10.5.1. Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający możliwość ciągłości dostaw paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów, a także spełniać warunki określone w przepisach, o których mowa w punkcie 6.7.

10.5.2. Układy pomiarowe powinny pracować w warunkach zgodnych z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.

10.5.3. Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności elementów danego punktu wejścia/wyjścia spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

## 11. Umowa dystrybucyjna

11.1. Stronami umowy dystrybucyjnej są:

11.1.1. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).

11.1.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),

11.2. W celu zapewnienia jednolitego traktowania Użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera z ZUD Umowy dystrybucyjne z zastosowaniem tego samego wzorca umownego, zgodnie z IRiESD.

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

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

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

11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej

11.4.1. Wnioskodawca składa do OSD wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza.

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

- 11.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
  - 11.4.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).
  - 11.4.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej
- 11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:
    - 11.5.1.1. dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale
    - 11.5.1.2. przedstawić, w formie oryginału lub kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem, poniższe dokumenty i zaświadczenia:
      - 11.5.1.2.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),
      - 11.5.1.2.2. pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie zostało uzyskane przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,
      - 11.5.1.2.3. 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 została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,
      - 11.5.1.2.4. podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie została uzyskana przez OSD na zasadach, o których mowa w pkt. 11.5.1.2.1,
      - 11.5.1.2.5. podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej – odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,
      - 11.5.1.2.6. podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt. 11.5.1.2.1 – 11.5.1.2.5 przedkłada dowód osobisty lub paszport.
- 11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem:
    - 11.6.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

- 11.6.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 11.5.
- 11.6.2. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:
  - 11.6.2.1. zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
  - 11.6.2.2. spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność danych oraz dokumentów.
- 11.6.3. Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia wezwania.
- 11.6.4. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt. 11.6.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 11.6.5. W ciągu 21 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej.
- 11.6.6. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5.
- 11.6.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD.
- 11.6.8. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną.
- 11.6.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 11.6.10. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, 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.
- 11.6.11. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.
- 11.6.12. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

### 11.7. Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

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

11.7.1.1. nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 11.5, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia Umowy,

11.7.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa.

11.8. Umowa dystrybucyjna określa zasady jej rozwiązania, w tym jej wypowiedzenia.

### 11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

11.9.1. utrzymywanie zdolności urządzeń i Sieci dystrybucyjnej do realizacji zaopatrzenia w Paliwo gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt. 11.9.2,

11.9.2. utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt. 6.8 oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,

11.9.3. zapewnianie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliwa gazowego na rzecz Odbiorców, w tym Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenia usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRiESD,

11.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność za:

11.9.5. bezpieczeństwo dostarczania Paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego i realizację Umów z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego,

11.9.6. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób wzajemnie skoordynowany i efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania Paliwa gazowego i jego jakości,

11.9.7. eksploatację, konserwację oraz remonty sieci i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi Systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

11.9.8. zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie Dystrybucji, a także w zakresie rozbudowy Systemu dystrybucyjnego, a tam, gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi Systemami gazowymi,

11.9.9. współpracę z innymi operatorami Systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania Systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,

11.9.10. zarządzanie przepływami Paliwa gazowego oraz utrzymanie jego parametrów jakościowych w Systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi Systemami gazowymi,

11.9.11. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego,

- 11.9.12. Bilansowanie i Zarządzanie ograniczeniami oraz prowadzenie z Użytkownikami Systemu dystrybucyjnego rozliczeń wynikających z Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego,
- 11.9.13. dostarczanie Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego i operatorom innych Systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi Dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi Systemami gazowymi,
- 11.9.14. realizację ograniczeń w dostarczaniu Paliwa gazowego,
- 11.9.15. Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
  - 11.9.15.1. pobieranie opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
  - 11.9.15.2. prawo odmowy świadczenia usług Dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.7.1 lub 13.4,
  - 11.9.15.3. prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,
  - 11.9.15.4. aktualizacja zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w rozdziale 5,
  - 11.9.15.5. realizowanie innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej, Taryfie i IRiESD,
  - 11.9.15.6. pobieranie zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej.
- 11.10. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
  - 11.10.1. dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczonymi przez niego w Punktach wejścia i pobieranymi przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
  - 11.10.2. dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt. 6.2, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD,
  - 11.10.3. poinformowanie, w formie pisemnej, w terminie 7 Dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji Umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.5.1.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,
  - 11.10.4. współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,
  - 11.10.5. informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, w przypadku ZUD zawierających Umowy kompleksowe z Odbiorcami,
  - 11.10.6. współdziałanie w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.
- 11.11. Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.11.1. korzystanie z usług Dystrybucji świadczonych przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, realizowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5, 12.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

## 12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji

### 12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD.

- 12.1.1. Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są usługi dystrybucji paliwa gazowego, do wybranego przez ZUD punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną zawartą pomiędzy OSD i ZUD.
- 12.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usługi dystrybucji od punktu wejścia lub do punktu wyjścia nieistniejącego, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usługi wymaga przebudowy tego punktu.
- 12.1.3. OSD świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi dystrybucji paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest rok gazowy. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na czas nieokreślony, przy czym w ramach zawartej umowy dystrybucji ZUD składa:
  - 12.1.3.1. PZD długoterminowe – na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy; PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
  - 12.1.3.2. PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie; PZD krótkoterminowe dostępne są dla ZUD zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.1.4. Do świadczenia usługi dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.
- 12.1.5. Usługi dystrybucji paliwa gazowego na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie umowy dystrybucyjnej i PZD.
- 12.1.6. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługi dystrybucji dzielą się na:
  - 12.1.6.1. usługi ciągłe – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz planowanych i uzgodnionych prac remontowych oraz modernizacyjnych,
  - 12.1.6.2. usługi przerywane – OSD nie świadczy usługi dystrybucji przerywanej.
- 12.1.7. OSD może oferować szczególne warunki świadczenia usług dystrybucji, na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej.

### 12.2. Świadczenie usług dystrybucji zwrotnej (reverse flow).

- 12.2.1. OSD nie oferuje usługi dystrybucji zwrotnej.

### 12.3. Warunki techniczne

- 12.3.1. OSD świadczy usługę dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wyjścia i punktem wejścia do systemu dystrybucji, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego.

- 12.3.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z zapisami IRiESD.
- 12.3.3. Przez techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:
- 12.3.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na dystrybucję paliwa gazowego do wskazanych przez ZUD punktów wyjścia,
  - 12.3.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usługi dystrybucji,
  - 12.3.3.3. parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucje występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w IRiESD,
  - 12.3.3.4. istnienie wolnych przepustowości w ramach systemu dystrybucyjnego, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD posiadającym wcześniej zawarte umowy dystrybucyjne.
  - 12.3.3.5. ciśnienie dostawy paliwa gazowego we wskazanym przez Wnioskodawcę punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych dla tego punktu wejścia.
  - 12.3.3.6. istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez system dystrybucyjny w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego
- 12.3.4. W przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt. 12.4.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.
- 12.3.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne systemu dystrybucyjnego współpracującego, świadczenie przez OSD usług dystrybucji do danego punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw paliwa gazowego do punktu wejścia do systemu dystrybucyjnego połączonego z systemem OSDW, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów gazu do takiej ilości które nie spowodują zakłóceń w ciągłości dostaw paliwa gazowego do tego punktu oraz innych odbiorców. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do tego punktu lub do innych odbiorców spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.

#### 12.4. Warunki finansowe

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

### 13. Procedura zgłaszania umów do realizacji

#### 13.1. Zasady zlecenia usługi dystrybucji

- 13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucyjne (PZD), nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD zastrzega sobie prawo do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
  - 13.1.2. Zlecając usługę dystrybucji ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD, z zastrzeżeniem rozdziału 14.
  - 13.1.3. W PZD ZUD wskazuje punkt wyjścia do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD,
  - 13.1.4. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny w siedzibie OSD.
  - 13.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego sieć dystrybucyjną OSD.
  - 13.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokumenty potwierdzające oświadczenie o którym mowa powyżej. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest umowa oraz w szczególności promesa lub umowa przedwstępna dostawy lub sprzedaży lub inny dokument z treści którego zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD zostanie wskazany w żądaniu.
- 13.2. Kwalifikacja PZD
- 13.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS) i PZD – Zmiana sprzedawcy.
  - 13.2.2. PZDR, stosuje się do punktów wyjścia o zamówionej mocy umownej powyżej 110 kWh/h, rozliczanych na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczanego paliwa gazowego, (punkty WR). W PZDR określa się w szczególności ilości paliwa gazowego oraz moce umowne 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 IRiESD.
  - 13.2.3. PZDS, stosuje się do punktów wyjścia o zamówionej mocy umownej do 110 kWh/h włącznie, rozliczanych na podstawie ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WS). W przypadku PZDS określa się ilości paliwa gazowego pobieranego w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno zlecenie PZDS.
  - 13.2.4. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną.
  - 13.2.5. Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.3.
  - 13.2.6. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.
- 13.3. Rozpatrywanie PZD
- 13.3.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:
    - 13.3.1.1.1. obowiązujących przepisów prawnych,



- 13.3.1.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o które mowa w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD
- 13.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
  - 13.3.2.1.1. etap 1 – weryfikacja formalna,
  - 13.3.2.1.2. etap 2 – weryfikacja merytoryczna.
- 13.3.3. 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).
- 13.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni od doręczenia wezwania.
- 13.3.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.4 PZD pozostaje bez rozpatrzenia.
- 13.3.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia czy spełnione są warunki techniczne określone w IRiESD, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wyjścia.
- 13.3.7. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczeń usług dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.3.8. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia niezwłocznie ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia obowiązywania PZD.
- 13.3.9. PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usługi dystrybucji oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 13.3.10. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów określonych w IRiESD lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 13.3.11. Jeżeli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełnienia warunków, o których mowa w IRiESD.
- 13.3.12. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z wyjątkiem zatwierdzonego PZD na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego, którego ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD najpóźniej do dnia wskazanego w treści zatwierdzonego PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.3.13. PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego.

13.3.14. 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.

#### 13.4. Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji

13.4.1. OSD może odmówić świadczenia usług dystrybucji w każdym z następujących przypadków:

13.4.1.1.1. nie są spełnione warunki techniczne lub warunki finansowe określone odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

13.4.1.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakości paliwa gazowego 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 uniemożliwia wywiązywanie się OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorcy i ochrony środowiska.

#### 13.5. Zasady zakończenia realizacji PZD

13.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa umowa dystrybucyjna.

#### 13.6. Zasady wypowiedzenia PZD

13.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa umowa dystrybucyjna.

#### 13.7. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD

13.7.1. Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w taryfie.

13.7.2. Zmiana określonej w PZD mocy umownej w punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD.

13.7.3. Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym kładu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

13.8. Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie ZUD i Odbiorcy (umowie kompleksowej).

13.9. Wstrzymanie oraz wznawianie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.

13.9.1. Wstrzymanie lub wznawianie dostarczania paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, jest zobowiązany do wskazania terminu w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

13.9.2. W poleceniu o którym mowa w pkt. 13.9.1 ZUD zobowiązany jest określić: punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie, termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.9.4, oraz rodzaj polecenia (wstrzymanie lub wznowienie).

- 13.9.3. Przed złożeniem polecenie wstrzymania dostarczania paliwa do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.
- 13.9.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż 2 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 13.9.5. OSD ma obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 13.9.6. W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.9.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD.
- 13.9.7. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 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, z zastrzeżeniem art. 6d ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.
- 13.9.8. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie.
- 13.9.9. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw paliwa gazowego następuje gdy polecenia wstrzymania dostaw paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.

## **14. Zasady aktualizacji zbiorczego zgłoszenia zapotrzebowania**

- 14.1. Na podstawie przyjętych PZD do realizacji w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD opracowuje lub aktualizuje Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące dla Obszar dystrybucyjnego.
- 14.2. ZZZ obejmuje w szczególności:
  - 14.2.1. nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
  - 14.2.2. ilości Paliwa gazowego w Punkcie wejścia do Obszaru dystrybucyjnego,
  - 14.2.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
  - 14.2.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,
- 14.3. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaże je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS w oparciu o miesięczne profile zużycia dla Punktów typu WS.

## 15. Procedura zmiany sprzedawcy oraz sprzedaż rezerwowa

- 15.1. Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy, tj. PZD - Zmiana Sprzedawcy, przez Odbiorcę lub upoważnionego przez niego sprzedawcę do OSD, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.
- 15.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 15.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada umowę 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 rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD - Zmiana Sprzedawcy którego wzór dostępny jest w siedzibie OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.
- 15.4. Procedura zmiany sprzedawcy jest wszczynana w momencie otrzymania przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD – Zmiana Sprzedawcy.
- 15.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę Umowy kompleksowej z ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe odbierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed planowanym dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym sprzedawcą. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
- 15.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejściem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i Umowę dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt w Sieci przesyłowej na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy). Odbiorca

składa PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejęcia przez niego obowiązku transportowego.

15.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD – Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest nowym sprzedawcą lub Odbiorcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.

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

15.8.1. dane ZUD,

15.8.2. datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD – Zmiana Sprzedawcy, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,

15.8.3. dane identyfikacyjne punktu poboru paliwa gazowego.

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

15.9.1. OSD rozpatruje PZD – Zmiana Sprzedawcy z uwzględnieniem:

15.9.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

15.9.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD

15.9.2. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.9.2.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,

15.9.2.2. Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

15.9.3. Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

15.9.4. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności, jeśli w PZD – Zmiana Sprzedawcy nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie pięciu (5) dni roboczych od daty doręczenia PZD – Zmiana Sprzedawcy wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. PZD – Zmiana Sprzedawcy, 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.

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

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

- 15.9.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.
- 15.9.8. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.7 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.
- 15.9.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.10. W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.
- 15.9.11. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 15.9.12. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD mają zastosowania odpowiednich postanowień rozdziału 13.
- 15.10. Z dniem zmiany sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS na podstawie PZD – Zmiana sprzedawcy nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.11. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań Układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.13. Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.
- 15.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12, OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 Dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.
- 15.15. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia

typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą.

15.16.OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej na następujących zasadach:

15.16.1. OSD publikuje listę sprzedawców rezerwowych oraz informację o sprzedawcy z urzędu na swojej stronie internetowej, a na wniosek Odbiorcy końcowego przekazuje mu taką listę oraz informację o sprzedawcy z urzędu, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku.

15.16.2. OSD na bieżąco aktualizuje listę oraz informację o sprzedawcy z urzędu, o których mowa w pkt 15.16.1.

15.16.3. Procedura sprzedaży rezerwowej wszczynana jest w przypadku:

15.16.3.1. gdy ZUD poinformuje OSD o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcy końcowemu oraz przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży;

15.16.3.2. uzyskania informacji od OSP o zakończeniu realizacji Przydziału zdolności (PZ) na rzecz ZUP/ZUD, co jest równoznaczne z rozwiązaniem PZD w trybie określonym w pkt 13.7;

15.16.3.3. konieczności zaprzestania świadczenia usług Dystrybucji na rzecz ZUD, na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

– jeżeli OSD nie otrzymał PZD-Zmiany sprzedawcy na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego lub informacji o zakończeniu realizacji PZD w trybie określonym w Umowie lub IRiESD.

15.16.4. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa.

15.16.5. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt 15.16.1, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z tym Odbiorcą, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.

15.17.OSD niezwłocznie informuje Prezesa URE, OSP, OSDW, sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 15.16.3 i wszczęciu procedury sprzedaży rezerwowej.

15.18.Procedura sprzedaży rezerwowej wszczynana i przeprowadzana jest na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne.

15.19.OSD nie ponosi odpowiedzialności względem ZUD lub Odbiorców z tytułu wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, w sytuacji wystąpienia okoliczności, o których mowa w pkt 15.16.3.

## **16. Prace w systemie dystrybucyjnym**

16.1.Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej

16.1.1. OSD zobowiązany jest do prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.

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

#### 16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych/modernizacyjnych

16.2.1. OSW i OSD uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.

16.2.2. OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych w sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na 5 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych .

16.2.3. 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.

### **17. Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej**

#### 17.1. Korespondencja pomiędzy OSD i ZUD.

17.1.1. W umowie dystrybucyjnej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej.

17.1.2. Warunki współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usług dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej

17.1.3. Warunki wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługi dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w pkt. 12.

17.1.4. Procedury wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ opisane są w pkt. 14

17.1.5. Korespondencja związana z umową, inną niż opisana w pkt. 17.1.2. – 17.1.4. będzie doręczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez pośtańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

17.1.6. PZD, ZZZ, oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD

#### 17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD

17.2.1. Podstawowym standardem wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, docelowo będzie standard elektronicznej wymiany danych EDI.

17.2.1.1. Do czasu wdrożenia elektronicznego systemu wymiany danych podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS.

17.2.1.2. Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików ASCII lub Excel.



- 17.2.1.3. Wymiana plików, o których mowa w pkt. 17.2.1.1 i 17.2.1.2 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.
- 17.2.2. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych systemów informatycznych.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD.
- 17.3. Cena referencyjna gazu
- 17.3.1. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym,
- 17.3.2. CRG, o których mowa w pkt 17.3.1, ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.
- 17.3.3. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 17.4. Poufność
- 17.4.1. Każda ze stron umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do nie ujawniania osobom trzecim treści umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony w związku z zawarciem lub realizacją umowy, (dalej informacje poufne) zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (t.j. Dz. U. 2003 Nr 153, poz. 1503), chyba że IRiESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być lub powinny być przekazywane innym podmiotom. lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron umowy dystrybucyjnej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstw każdej ze stron otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.
- 17.4.2. Strony umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji umowy dystrybucyjnej.
- 17.4.3. Zobowiązanie, o którym mowa w pkt. 17.4.1 i 17.4.2, to nie dotyczy informacji, które:
- 17.4.3.1. zostały podane do publicznej wiadomości w sposób nie stanowiący naruszenia umowy,
- 17.4.3.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia umowy,

- 17.4.3.3. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem umowy dystrybucyjnej
- 17.4.4. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 17.4.1 – 17.4.2 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją umowy dystrybucyjnej, przy czym strony umowy dystrybucyjnej odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom.
- 17.4.5. Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w takich przypadku strony zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu nie później niż w terminie trzech (3) dni po ich ujawnieniu.
- 17.4.6. Strony umowy dystrybucyjnej są zobowiązane do podjęcia wszelkich niezbędnych czynności do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji umowy dystrybucyjnej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali umowę dystrybucyjną, a także inne osoby za pomocą których ta umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowania poufności w zakresie informacji poufnych.
- 17.4.7. Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony umowy dystrybucyjnej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.
- 17.5. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania.
- 17.5.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.
- 17.6. Procedura udzielania informacji.
- 17.6.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt. 4.
- 17.6.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.
- 17.6.3. Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.
- 17.6.4. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 17.6.5. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub ZUD w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 17.6.6. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.

**CZEŚĆ III:  
BILANSOWANIE SYSTEMU  
I ZARZĄDZANIE  
OGRANICZENIAMİ SYSTEMOWYMI**

## **18. Wymagania dotyczące układów pomiarowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów.**

- 18.1. Określenia objętości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:
- 18.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego
  - 18.1.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w IRiESD w przypadku awarii układów pomiarowych,
  - 18.1.3. 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. 18.2. Szacowanie ilości paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 19.1
  - 18.1.4. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
  - 18.1.5. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
  - 18.1.6. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
  - 18.1.7. Elementem układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
  - 18.1.8. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
  - 18.1.9. Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nie objętych wymogami dokumentów wymienionymi w IRiESD, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej.
- 18.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – rodzaje urządzeń pomiarowych

- 18.2.1. Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia. W skład układów pomiarowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- 18.2.1.1. gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
  - 18.2.1.2. gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,
  - 18.2.1.3. gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,
  - 18.2.1.4. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG
  - 18.2.1.5. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nie przekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
  - 18.2.1.6. przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
- 18.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów są podane w normie określonej w IRiESD
- 18.2.3. Przeliczniki i rejestratory do gazomierza służące do pomiarów ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym
- 18.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe – wymagania techniczne.
- 18.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego w danym punkcie wyjścia przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz umowie o przyłączenie.
- 18.4. Pomiary.
- 18.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego oraz określenia ilości paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorcy posiadającego Umowę kompleksowa.
- 18.4.2. W punktach wyjścia do Odbiorców OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:
- 18.4.2.1. w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
    - 18.4.2.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
    - 18.4.2.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,
    - 18.4.2.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,

- 18.4.2.1.4. maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym.
- 18.4.2.2. 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.
- 18.4.2.3. w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości paliwa gazowego.
- 18.4.3. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w 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 lub kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub kontroli, w szczególności: koszty transportu, legalizacji lub kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.4. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 18.4.5. 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 06:00-06:00.
- 18.5. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:
- 18.5.1. Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
- 18.5.2. Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni roboczych od dnia zgłoszenia żądania.
- 18.5.3. ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. OSD przekaże Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 18.5.4. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 18.5.5. OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 18.5.6. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 18.6. Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej:

- 18.6.1. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m<sup>3</sup>/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
- 18.6.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami których mowa w pkt 18.6.2.
- 18.6.3. Nadzorowi metrologicznemu podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m<sup>3</sup>/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa
- 18.6.4. 4 Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.
- 18.6.5. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- 18.6.5.1. oględziny zewnętrzne;
  - 18.6.5.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
  - 18.6.5.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza
- 18.6.6. Wzorcowanie gazomierzy, powinno być wykonywane:
- 18.6.6.1. Powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;
  - 18.6.6.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;
  - 18.6.6.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.
- 18.6.7. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 18.6.7.1. 2% w zakresie od  $Q_{min}$  do  $Q_t$ ;
  - 18.6.7.2. 1% w zakresie od  $Q_t$  do  $Q_{max}$
- 18.6.8. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt 18.6.7 , gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.

- 18.6.9. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 18.6.9.1. dane identyfikujące:
- a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
  - b) wnioskodawcę,
  - c) nazwę gazomierza,
  - d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,
  - e) miejsce użytkowania gazomierza,
- 18.6.9.2. numer fabryczny gazomierza,
- 18.6.9.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
- 18.6.9.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
- 18.6.9.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
- 18.6.9.6. stwierdzenie, czy gazomierz spełnia wymagania;
- 18.6.9.7. datę sporządzenia protokołu;
- 18.6.9.8. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 18.6.10. Wynik przeprowadzonej Kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 18.6.11. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt 18.6.1 - 18.6.9.
- 18.6.12. Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.

## **19. Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowych i przekazywania danych pomiarowych i rozliczeniowych.**

19.1. Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej.

19.1.1. OSD prowadzi odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością i określoną w taryfie, w terminach określonych w harmonogramie. Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z harmonogramu, pobierając opłaty w wysokości określonej w taryfie.

19.2. ZUD zobowiązany jest do:

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



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

19.3.OSD zobowiązany jest do:

- 19.3.1. przekazania ZUD do 31 sierpnia Harmonogramu Odczytów na okres kolejnego roku gazowego z wyszczególnieniem punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów
- 19.3.2. przesłania ZUD aktualizacji Harmonogramu Odczytów, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu, chyba że informacje w tym zakresie przekazywane są poprzez ich udostępnienie zgodnie ze standardami wymiany informacji,
- 19.3.3. 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 Harmonogramu Odczytów,
- 19.3.4. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie 7 dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 19.3.5. przekazywania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż 5 dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,
- 19.3.6. przekazywania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 19.3.7. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,
- 19.3.8. przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 7 Dni roboczych od daty planowanego w Harmonogramie odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.
- 19.3.9. przekazywania ZUD, w najbliższym możliwym terminie, informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie

19.4.Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 5 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.

19.5.OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych wykonane poza Harmonogramem Odczytów, związane z:

- 19.5.1. wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,
- 19.5.2. odczytami kontrolnymi gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
  - 19.5.2.1.1. poprawności wskazania układu pomiarowego
  - 19.5.2.1.2. ilości zużycia paliwa gazowego,
  - 19.5.2.1.3. poprawności działania układu pomiarowego

- 19.6. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego.
- 19.7. Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w taryfie lub umowie dystrybucyjnej, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
- 19.8. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia typu WR:
- 19.8.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,
  - 19.8.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,
  - 19.8.3. stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu rozliczeniowym [m<sup>3</sup>] i stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu rozliczeniowego [m<sup>3</sup>],
  - 19.8.4. objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],
  - 19.8.5. wartość współczynnika konwersji [ $K_{WR}$ ],
  - 19.8.6. ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [kWh],
  - 19.8.7. rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),
  - 19.8.8. wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>/h] oraz w jednostkach energii [kWh/h],
  - 19.8.9. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym okresie rozliczeniowym.
- 19.9. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla punktów wyjścia typu WS:
- 19.9.1. numer identyfikacyjny punktu wyjścia,
  - 19.9.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,
  - 19.9.3. stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu odczytowego określonego w harmonogramie [m<sup>3</sup>]
  - 19.9.4. stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego określonego w harmonogramie [m<sup>3</sup>],
  - 19.9.5. objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w harmonogramie lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.6 powyżej,
  - 19.9.6. wartość współczynnika konwersji [ $K_{WS}$ ], w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w harmonogramie lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.6 powyżej,
  - 19.9.7. ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w harmonogramie [kWh],
  - 19.9.8. rodzaj odczytu (szacowany, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 19.10. System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych

- 19.10.1. Nowobudowane układy pomiarowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
- 19.10.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
  - 19.10.2.1. zainstalowania przez OSD w danym punkcie wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowego służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
  - 19.10.2.2. bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, w danym punkcie wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
- 19.10.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do systemu telemetrii 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
- 19.10.4. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.
- 19.10.5. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 19.10.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.
- 19.10.6. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSD, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.
- 19.10.7. OSD, OSD, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub umowa o przyłączenie nie stanowi inaczej.
- 19.10.8. 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.

## **20. Zasady określania ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WR**

- 20.1. Współczynnik konwersji  $K_{WR}$  jest wyznaczany na podstawie opublikowanych wartości ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

$$K_{WR} = C_s / 3,6$$

gdzie:

$C_s$  - wartość ciepła spalania w okresie rozliczeniowym opublikowana przez OSD zgodnie z punktem 6.6.10 [MJ/m<sup>3</sup>].

- 20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji  $K_{WR}$  ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.
- 20.3. Maksymalna moc wykonana w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m<sup>3</sup>/h] oraz wartości współczynnika konwersji  $K_{WR}$ , ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.

## 21. Szacowanie objętości i ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS

- 21.1. Szacowanie ilości paliwa gazowego dystrybuowanego do punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej,
- 21.2. Szacowanie dotyczy tylko tych punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany licznika na koniec okresu rozliczeniowego. Dla punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania układów pomiarowych na koniec miesiąca gazowego, w szczególności dla punktów wyjścia wyposażonych w systemy telemetrii, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.
- 21.3. Ilość paliwa gazowego odebrana w punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} * Q_O$$

gdzie

$Q_{OE}$  – ilość paliwa gazowego pobrana w punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],

$K_{WS}$  – Współczynnik konwersji dla punktu typu WS.

$Q_O$  – różnica wskazań układu pomiarowego w punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>].

- 21.4. Współczynnik konwersji  $K_{WS}$  jest wyznaczany na podstawie opublikowanych wartości ciepła spalania dla okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

$$K_{WS} = C_s / 3,6$$

gdzie:

$C_s$  - wartość ciepła spalania w okresie rozliczeniowym opublikowana przez OSD zgodnie z punktem 6.6.10 [MJ/m<sup>3</sup>].

- 21.5. Szacowanie objętości paliwa gazowego dla punktu/ów wyjścia typu WS odbywa się według następującego algorytmu:

$$Q_{WS} = Q_O + Q_{Db} - Q_{Dp}$$

gdzie:

$Q_O$  – ilość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia typu WS lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikająca z różnicy między stanem odczytu danego punktu wyjścia typu WS dokonany w

bieżącym okresie rozliczeniowym a stanem odczytu poprzedniego dla tego punktu wyjścia,

$Q_{Db}$  – szacowana ilość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego,

$Q_{Dp}$  - szacowana ilość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym.

- 21.6. Bieżąca szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia paliwa gazowego zgodnie ze wzorem:

$$Q_{Db} = D \times SDZ + WSK \times \Delta LDG$$

gdzie:

$Q_{Db}$  - bieżące szacowane ilości paliwa gazowego dla punktu/ów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej,

$D$  – ilość dni objętych szacowaniem,

$SDZ$  – średniodobowe zużycie w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane, przyjmuje się wartość średnią dla grupy odbiorców),

$WSK$  – 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,

$\Delta LDG$  – 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 ( $15^{\circ}\text{C}$ ) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur wyższych od temperatury bazowej zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0).

- 21.7. Wyliczenie ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

$$Q_{WS} = Q_{OE} + c_{SN} * (Q_{Db} - Q_{Dp})$$

gdzie:

$Q_{WS}$  – ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [kWh],

$Q_{OE}$  – ilość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia typu WS lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wyznaczona zgodnie z punktem 21.3 [kWh],

$Q_{Db}$  – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego [m<sup>3</sup>],

$Q_{Dp}$  – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],

$c_{SN}$  – nominalna wartość ciepła spalania [kWh/m<sup>3</sup>].

## **22. Alokacje objętości i ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia**

### 22.1. Ogólne sposoby alokacji.

- 22.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD i OSW oraz warunków opisanych w niniejszej IRiESD.
- 22.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji oraz na potrzeby OSW.
- 22.1.3. Szczegółowe sposoby alokacji dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego określa IRiESD.

### 22.2. Szczególne zasady alokacji dla punktów wyjścia.

- 22.2.1. W punktach wyjścia alokacji objętości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego PZD w celu rozliczenia usługi dystrybucji.
- 22.2.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane w ramach jednego PZD, całkowita objętość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie albo oszacowana przypisane będą do tego PZD.
- 22.2.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, całkowita objętość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych PZDR, zgodnie z zasadami alokacji przekazanymi OSD przez ZUD.
- 22.2.4. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy, paliwo gazowe jest pobierane przez kilku ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR złożonych przez więcej niż jednego ZUD, całkowita objętość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych PZDR zgodnie z zasadami alokacji przekazanymi OSD przez tego Odbiorcę.
- 22.2.5. Sposób alokacji ustalony zgodnie z pkt. 22.2.3., 22.2.4 powinien umożliwiać całkowity podział objętości paliwa gazowego pobranego w tym punkcie wyjścia w poszczególnych okresach rozliczeniowych i dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych objętości paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych objętości godzinowych powinny być wykonywane dla każdej doby miesiąca gazowego (przez Odbiorcę, OSW lub ZUD. Powyższe zasady powinny określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESD lub niedotrzymania ciśnienia.
- 22.2.6. Zasady alokacji, o których mowa powyżej muszą zostać przekazane OSD na piśmie, najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego.
- 22.2.7. W przypadku nie przekazania OSD zasad alokacji w terminie, przypisanie objętości paliwa gazowego do poszczególnych PZDR nastąpi proporcjonalnie do mocy umownej określonej w PZDR.

- 22.2.8. W przypadku gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania paliw gazowych, od jednego z ZUD, alokacja paliw gazowych będzie wykonywana przez OSD zgodnie z zasadami przekazanymi przez Odbiorcę pobierającego paliwo gazowe w tym punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla pozostałych ZUD,
- 22.2.9. W przypadku gdy w danym punkcie wyjścia usługa dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania paliw gazowych od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.
- 22.3. Maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym w poszczególnych punktach wejścia zostaną określone dla poszczególnych ZUD na podstawie wyników pomiarów w proporcji do ilości paliwa gazowego wyznaczonego dla każdego z ZUD w dobie gazowej, w której zarejestrowano największą godzinową ilość paliwa gazowego w tym punkcie wejścia, z uwzględnieniem okoliczności niezależnych od ZUD, spowodowanych działaniem OSW, np. zwiększeniem ciśnienia paliwa gazowego w punkcie wejścia.
- 22.4. Zasady dokonywania korekt alokacji rozliczeniowych.
- 22.4.1. W przypadku, gdy suma alokacji w okresie rozliczeniowym jest różna od ilości paliwa gazowego dostarczonego dla danego ZUD lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów punktu WS lub WR, dokonuje się korekty alokacji według zasad określonych w punkcie 22.4.
- 22.4.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia WS, WR w okresie rozliczeniowym okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy alokacji w punkcie wejścia albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD dokonuje się odpowiedniego zwiększenia alokacji dla tego ZUD
- 22.4.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD pobór paliwa gazowego w punktach wyjścia WS, WR w okresie rozliczeniowym okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy alokacji w punkcie wejścia albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, w celu zapewnienia zbilansowania tego ZUD dokonuje się odpowiedniego zmniejszenia alokacji dla tego ZUD

## **23. Zgłaszanie PZD do realizacji**

### 23.1. Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

- 23.1.1. W celu świadczenia usługi dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:
- 23.1.1.1. PZDR dla punktu wyjścia typu WR, gdy przysługująca ZUD w tym punkcie moc umowna lub sumaryczna moc umowna w tym punkcie jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417m<sup>3</sup>/h ),
- 23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu, o którym mowa w pkt 23.1.1.
- 23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

- 23.1.4. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.
- 23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 23.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 23.2 lub pkt. 23.3 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 23.1.9. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.
- 23.1.10. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 23.1.11. W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.10, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1

## 23.2. Proces nominacji.

- 23.2.1. ZUD, któremu przysługuje w danym punkcie wyjścia Moc umowna na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417 m<sup>3</sup>/h) składa do OSD nominacje i renominacje.
- 23.2.2. ZUD określony w pkt. 23.2.1 składa do OSD do godz. 12:00 w każdą środę prognozowane dobowe ilości Paliwa gazowego (nominacje tygodniowe), które zamierza odebrać w każdej Dobie gazowej kolejnego tygodnia.
- 23.2.3. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację tygodniową, w terminie, o którym mowa w pkt 23.2.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 23.2.4. Nie złożenie nominacji tygodniowej w terminie, o którym mowa w pkt 23.2.2, oznacza przyjęcie przez OSD, że została zatwierdzona prognoza tygodniowa z ilością Paliwa gazowego równą zero (0) w poszczególnych Dobach gazowych danego tygodnia.



- 23.2.5. ZUD określony w pkt. 23.2.1, składa do OSD Nominacje dobowe. ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 11:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 23.2.6. W przypadku, gdy ZUD przekaze więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt 23.2.5, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 23.2.7. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 19:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 23.2.8. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 23.2.8.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
  - 23.2.8.2. przekroczenia mocy umownej,
  - 23.2.8.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,
  - 23.2.8.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 23.2.9. W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.
- 23.2.10. W przypadku, gdy ZUD nie przekaze OSD, w terminie określonym w pkt. 23.2.5, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, wielkości wynikające z nominacji tygodniowej z równomiernym rozłożeniem zgłoszonych ilości Paliwa Gazowego dla danej Doby gazowej na poszczególne godziny tej Doby gazowej, chyba że inaczej określono w nominacji tygodniowej. Jeżeli tak przyjęte wielkości nie uwzględniają ograniczeń, o których mowa w IRiESD, OSD przyjmuje, że została zatwierdzona Nominacja dobowa z ilością Paliwa Gazowego równą zero (0).

### 23.3. Proces renominacji.

- 23.3.1. ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 19:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 00:00 doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na trzy (3) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.
- 23.3.2. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa trzy (3) godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 23.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu trzech (3) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.
- 23.3.4. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt.23.2.8.
- 23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt.23.2 i 23.3

## 24. Bilansowanie systemu dystrybucyjnego

### 24.1. Ogólne warunki bilansowania

- 24.1.1. OSD realizuje bilansowanie handlowe w ramach obszaru dystrybucyjnego.
- 24.1.2. W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w obszarze dystrybucyjnym powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez ZUD do punkt wejścia do obszaru dystrybucyjnego..
- 24.1.3. Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych.
- 24.1.4. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD na dany miesiąc (M) na podstawie średniej ważonej ceny zakupu paliwa gazowego w okresie 12 miesięcy, którego ostatnim miesiącem jest miesiąc (M-2) . Tak ustalona CRG obowiązuje w następnym miesiącu gazowym. Jeżeli w miesiącu będącym podstawą wyznaczenia ceny referencyjnej nie nastąpił zakup paliwa gazowego na potrzeby związane z bilansowaniem systemu dystrybucyjnego – obowiązuje poprzednia CRG.
- 24.1.5. OSD ustala Cenę Referencyjną Gazu (CRG) w [zł/kWh] do czterech (4) miejsc po przecinku.

### 24.2. Bilansowanie fizyczne.

- 24.2.1. W celu zrównoważenia objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z obszar dystrybucyjnego tworzącego system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.2. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:
- 24.2.3. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
- 24.2.4. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

### 24.3. Bilans paliwa gazowego.

- 24.3.1. Bilans paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym ustalany jest według poniższego wzoru:

$$Q_{we} = Q_{wr} + Z_w + Q_{ws} + R_b$$

gdzie:

$Q_{we}$  - ilość paliwa gazowego dostarczona do OSD przez wszystkich ZUD do obszaru dystrybucyjnego,

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

$Z_w$  - ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD,

$Q_{ws}$  - ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym,

$R_b$  - różnica bilansowa, obliczona zgodnie z postanowieniami pkt. 24.3.

24.3.2. Różnica bilansowa dla obszaru dystrybucyjnego w okresie rozliczeniowym wyznaczana jest według zasad określonych w pkt. 22.

24.3.3. Ilości paliwa gazowego stanowiące sumę  $R_b$  i  $Z_w$  są nabywane przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 6.9.3.

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

24.4.1. OSW ustala z OSD do 4 dnia roboczego następującego po okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

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

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

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

24.4.3. OSD sporządza, dla 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.

24.4.4. 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.

24.4.5. 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.

24.4.6. W terminie do 7 dnia następującego po okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.

24.4.7. W terminie do 21 dnia następującego po okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD dodatkowy HRD lub HRN wraz z fakturą korygującą.

24.4.8. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej objętości lub ilości paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym w tym punkcie przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego.

## **25. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym**

25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

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

25.1.1.1. przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

25.1.1.1.1. zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

25.1.1.1.2. nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,

25.1.1.1.3. wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,

- 25.1.1.1.4. awariami w sieciach operatorów systemów gazowych,
- 25.1.1.1.5. zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,
- 25.1.1.1.6. zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
- 25.1.1.1.7. zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
- 25.1.1.1.8. koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,
- 25.1.1.2. następującymi sytuacjami:
  - 25.1.1.2.1. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
  - 25.1.1.2.2. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
  - 25.1.1.2.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,
  - 25.1.1.2.4. prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
  - 25.1.1.2.5. działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub umowy dystrybucyjnej.
- 25.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego.
  - 25.2.1. OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie przepustowości systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.
  - 25.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
    - 25.2.2.1. analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
    - 25.2.2.2. programowanie rozwoju systemu,
    - 25.2.2.3. rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
    - 25.2.2.4. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,
    - 25.2.2.5. rozbudowę połączeń międzysystemowych,
    - 25.2.2.6. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
    - 25.2.2.7. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
    - 25.2.2.8. wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w systemie dystrybucyjnym.
  - 25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD oraz, w przypadku niewykorzystania tych przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 25.2.4.
  - 25.2.4. 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 po konsultacji z Prezesem URE wzywa 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), do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.

- 25.2.5. 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 ZUD, który zawarł umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i taryfy
- 25.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.
- 25.3.1. OSD może wstrzymanie lub ograniczenie dystrybucji do punktów wyjścia w sytuacjach:
    - 25.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych
    - 25.3.1.2. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
    - 25.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych
    - 25.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego 14 dni owego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
    - 25.3.1.5. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt. 16.
  - 25.3.2. OSD wprowadzając wstrzymania lub ograniczenia niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowe możliwości odbioru paliwa gazowego w określonych punktach. ZUD lub Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 25.3.1
  - 25.3.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń
  - 25.3.4. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem dystrybucji paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w taryfie.
- 25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostaw paliwa gazowego z potwierdzonymi nominacjami
- 25.4.1. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie zatwierdzonych nominacji
  - 25.4.2. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

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

25.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD.

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

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

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

$$PNWW = [\text{MOD}(NZ - I_G)/NZ] * 100\%$$

gdzie:

MOD wartość bezwzględna

NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD

I<sub>G</sub> dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD

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

$$ONWW = (PNWW - 15\%) * NZ * 0,01 * CRG$$

gdzie:

PNWW względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia

NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD

CRG Cena Referencyjna Gazu

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

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

gdzie:

I<sub>G</sub> dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD

CRG Cena Referencyjna Gazu

25.5.2. 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 przesyłowym OSD.

- 25.6. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczania do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
- 25.6.1. OSD odmawia odebrania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.
- 25.6.2. 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:
- 25.6.2.1. dopuści warunkowo do transportu całości lub części paliwa gazowego o niedostatecznej jakości pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD,
- 25.6.2.2. wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia właściwych parametrów paliwa gazowego, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.
- 25.6.2.3. Niezwłocznie poinformuje ZUD oraz OSW o wstrzymaniu przyjęcia paliwa gazowego do dystrybucji.
- 25.6.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punkcie o których mowa w pkt. 23.6.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego punktu wejścia, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.
- 25.6.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych ZUD stosując m.in. sposoby alokacji określone IRiESD
- 25.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

- 25.7.1. Jeżeli paliwo gazowe dostarczane w punkcie wejścia systemu dystrybucyjnego lub pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość XSJNmax
zawartość siarkowodoru	mg/m <sup>3</sup>	7,0
zawartość par rtęci	µg/m <sup>3</sup>	30,0
zawartość siarki całkowitej	mg/m <sup>3</sup>	40,0

- 25.7.2. Jeżeli ZUD na wejściu do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD przysługuje od ZUD opłata dodatkowa za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w umownym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego (ONP), określonych w tabeli w punkcie 23.7.1 obliczana jako:

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

Gdzie:

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

IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości,  
 CRG – cena referencyjna gazu (zł/m<sup>3</sup>).  
 MOD – wartość bezwzględna  
 XSJN<sub>max</sub> – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego  
 XSJW – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego

25.7.3. W przypadku, jeśli OSD-G wyrazi w formie pisemnej zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty opisanej w punkcie 25.7.1

25.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.8.1. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

25.8.1.1. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTN<sub>max</sub>) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),

25.8.1.2. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTN<sub>max</sub>) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).

25.8.2. W przypadku przekazania do przesłania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 21.8.3, OSD przysługuje od ZUD opłata, wyliczona według wzoru:

$$ONT = IN \times 0.1 \times CRG \times (X_{stw} - X_{STNmax}) / S_{STNmax}$$

gdzie:

ONT opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody

IN ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [m<sup>3</sup>],

CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/m<sup>3</sup>],

XSTN<sub>max</sub> maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody

XSTW rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia [K].

25.8.3. Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752

25.9. Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego

25.9.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H<sub>ZW</sub> niższej od minimalnej HSN<sub>mingr</sub> określonej w IRiESD, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczona jako:

$$ONC = IN \times 2 \times CRG \times (1 - H_{ZW} / H_{SNmingr})$$

Gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),

H<sub>ZW</sub> – ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m<sup>3</sup>),

HSN<sub>mingr</sub> – minimalne ciepło spalania graniczne (MJ/m<sup>3</sup>),

IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (m<sup>3</sup>),

CRG – cena referencyjna gazu (zł/m<sup>3</sup>).



- 25.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania  $H_{ZW}$  wyższej lub równej aniżeli  $H_{SNmingr}$  określonej w IRiESD, ale niższej niż  $H_{SNmin}$ , OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczona jako:

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

Gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (zł),  
HZW – ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m<sup>3</sup>),  
HSNmin – minimalne ciepło spalania (MJ/m<sup>3</sup>),  
IN – odebrana w umownym punkcie wejścia do systemu ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania (m<sup>3</sup>),  
CRG – cena referencyjna gazu (zł/m<sup>3</sup>).

- 25.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczaniu paliwa gazowego o nieodpowiednim ciepłe spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa do systemu wynosi 50% opłaty. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa o obniżonej wartości ciepła spalania może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD złożony, co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego do punktu wejścia.

## 26. Warunki rozliczania usługi dystrybucji

- 26.1. Warunki rozliczania określa umowa dystrybucyjna

## 27. Fakturowanie i płatności

- 27.1. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

## 28. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych

- 28.1. Awarie i ich usuwanie

- 28.1.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.
- 28.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu 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.
- 28.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi użytkowników systemu, oraz operatorów współpracujących o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, która może mieć wpływ na pracę ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w dystrybucji paliwa gazowego.
- 28.1.4. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktów wyjścia z systemu.
- 28.1.5. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, Dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują

natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.

28.1.6. Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD-G może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.

28.1.7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub innych użytkowników systemu oraz innych awarii wynikających z winy ZUD, innych użytkowników systemu lub działania strony trzeciej.

28.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

28.2.1. ZUD opracowuje oraz uzgadnia z OSD 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 sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

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

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

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

28.3. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń

28.3.1. Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

28.3.2. Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców, podlegających ograniczeniom, przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

28.3.3. Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD do dnia

31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania.

- 28.3.4. ZUD jest zobowiązany do przekazania na bieżąco do OSD informacji o odbiorcach ZUD, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSD. ZUD zobowiąże tych odbiorców do udzielania OSDG informacji, o których mowa w pkt 28.3.3 w terminie do dnia 31 lipca każdego roku.
  - 28.3.5. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
  - 28.3.6. 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 operatora.
  - 28.3.7. Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu ograniczeń jako odpowiadające 10 stopniowi zasilania.
  - 28.3.8. OSD sporządza plany wprowadzania ograniczeń na podstawie posiadanych przez niego danych, informacji uzyskanych od ZUD i odbiorców, z uwzględnieniem wyników audytu przeprowadzonego i przedstawia je do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 15 listopada każdego roku.
  - 28.3.9. W terminie 5 dni od zatwierdzenia planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje OSW, oraz w terminie 14 dni odbiorców o maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania ustalonej w zatwierdzonym planie ograniczeń.
  - 28.3.10. Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy dystrybucyjnej.
  - 28.3.11. ZUD zobowiąże odbiorców, do dostosowania 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.
  - 28.3.12. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami Operatora Systemu Przesyłowego.
- 28.4. Wprowadzanie planu ograniczeń
- 28.4.1. Ograniczenia w dostawie paliw gazowych wprowadzane są na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów na wniosek OSP po wyczerpaniu innych możliwych działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania gazu odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu gazowego.
  - 28.4.2. Po publikacji rozporządzenia OSD poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD.

28.4.3. W przypadku, gdy odbiorcy nie dostosują wielkości poboru paliwa gazowego do wprowadzonych ograniczeń OSD pobierze opłatę za przekroczenie mocy wynikającej z wprowadzonych ograniczeń zgodnie z postanowieniami taryfy.

## **29. Przepisy przejściowe.**

29.1. Pkt 15.16 wchodzi w życie z dniem 18 czerwca 2019 r.