INSTRUKCJA RUCHU
I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

GAZ MAZOWSZE Dystrybucja Sp. z o.o.
z siedzibą w Laskach

24 września 2026 r.

Spis treści

CZĘŚĆ I: POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Wstęp
2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania iriesd
3. Dokumenty powiązane
4. Informacje dodatkowe
5. Procedury wprowadzenia i aktualizacji iriesd

CZĘŚĆ II: OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6. System dystrybucyjny
7. Współpraca osd z operatorami systemów gazowych
8. Prawa i obowiązki odbiorców
9. Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego
10. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej
11. Umowa dystrybucyjna
12. Warunki świadczenia usług dystrybucji
13. Procedura zgłaszania umów do realizacji
14. Zasady składania zbiorczego zgłoszenia zapotrzebowania
15. Procedura zmiany sprzedawcy i sprzedaż rezerwowa
16. Prace w systemie dystrybucyjnym
17. Wymiana informacji pomiędzy stronami umowy dystrybucyjnej

CZĘŚĆ III: BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

18. Wymagania dotyczące układów pomiarowych, systemów telemetrycznych oraz zasady dokonywania pomiarów.
19. Zasady określania współczynnika konwersji
20. Szacowanie ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii
21. Alokacje ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia
22. Zgłaszanie pzd do realizacji
23. Bilansowanie systemu dystrybucyjnego
24. Zarządzanie ograniczeniami w systemie dystrybucyjnym
25. Sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych
26. Przepisy końcowe

CZĘŚĆ I

POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. WSTĘP

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym Gaz Mazowsze Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Laskach, wyznaczonej decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

1.2. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebranego w punkcie wyjścia, w szczególności alokacja operatywna i alokacja rozliczeniowa.
Alokacja operatywna	Określenie szacunkowych ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym w poprzedniej dobie gazowej, wyrażonych w jednostkach energii (kWh).
Alokacja rozliczeniowa	Określenie ilości paliwa gazowego dostarczonego do punktu wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego, stanowiących podstawę bilansowania handlowego w OSP, wyrażonych w jednostkach energii (kWh).
Awaria	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego.
Bilansowanie handlowe	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD polegająca na pozyskaniu i wyznaczeniu wszelkich danych niezbędnych dla właściwego rozliczenia oraz określania wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobranego do/z danego obszaru dystrybucyjnego oraz rozliczeniu z tytułu niezbilansowania w danym obszarze dystrybucyjnym, z wyłączeniem obszarów dystrybucyjnych zasilanych z systemu przesyłowego OSP.
Bilansowanie	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.
Biometan	Gaz uzyskany z biogazu, biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do sieci dystrybucyjnej.
Cena referencyjna gazu (CRG)	Cena paliwa gazowego nabywanego przez OSD na potrzeby własne oraz na pokrycie różnicy bilansowej, ustalana i publikowana przez OSD na zasadach określonych w pkt 23.1.5, wyrażona w [zł/kWh].

Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ 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 tej samej temperatury 25 °C, jaką miały substraty.
Chłonność obszaru dystrybucyjnego	Ilość paliwa gazowego, jaka może być odebrana z systemu dystrybucyjnego w ciągu jednej godziny na terenie danego obszaru dystrybucyjnego, odpowiadająca minimalnej godzinowej wielkości poboru paliwa gazowego możliwej do odebrania przez wszystkich Odbiorców końcowych zasilanych z tego obszaru dystrybucyjnego oraz potrzeby własne OSD.
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 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub do innego systemu gazowego.
Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.
Instalacja biometanu	Instalacja służąca do wytwarzania biometanu, przyłączona do systemu dystrybucyjnego OSD w punkcie wejścia typu PWEB.
Instrukcja (IRiESD)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESD.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki bazowe).
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji i 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, wyrażona w [m³/h] w warunkach bazowych.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia w ramach danego obszaru dystrybucyjnego z wyłączeniem obszaru dystrybucyjnego zasilanego z systemu przesyłowego OSP, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz zatwierdzone przez OSD, dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie

	pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Nominacja zbiorcza	Nominacja obejmująca łącznie wszystkie punkty wyjścia tworzące portfel ZUD, z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego dokonywany jest rzadziej niż codziennie, składana bez podziału na poszczególne punkty wyjścia, zgodnie z pkt 22.1.1.1.
Obszar dystrybucyjny	Wyodrębniony fragment danego podsystemu dystrybucyjnego określony w pkt 6.5, zasilany z określonego punktu lub punktów wejścia.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca w gospodarstwie domowym	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliw gazowych wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.
Okres bilansowy	Ustalony w umowie dystrybucyjnej przedział czasowy pomiędzy kolejnymi odczytami układów pomiarowych, będący podstawą do rozliczania niezbilansowania ZUD.
Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych	Podmiot eksploatujący kopalnię gazu, biometanownię lub instalację regazyfikacji LNG, zlokalizowaną na terenie Polski, z wyłączeniem instalacji LNG, których operatorem jest OSD.
Operator Źródła	Podmiot inny niż OSD zarządzający źródłem zasilającym system dystrybucyjny, w tym podmiot zarządzający instalacją biometanu.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Gaz Mazowsze Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Laskach, 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 Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP, Operator Systemu Magazynowania lub inny niż OSD operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą sieci gazowej.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego.

Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS, wchodzących w skład jednego obszaru dystrybucyjnego.
Portfel ZUD	Ogół punktów wyjścia objętych PZD danego ZUD w ramach systemu dystrybucyjnego OSD, stanowiący podstawę składania nominacji zbiorczej oraz wyznaczania niedotrzymania tej nominacji. Do portfela ZUD nie zalicza się punktów wyjścia, w których pomiar ilości paliwa gazowego dokonywany jest rzadziej niż codziennie.
Przedpłatowy układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii, dokonujące pomiaru z góry opłaconej opłaty abonamentowej i ilości paliwa gazowego oraz automatycznie wstrzymujące dostarczanie paliwa gazowego w sytuacji, gdy cały opłacony wolumen paliwa gazowego zostanie odebrany.
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.
Przesyłanie gazu	Transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi w celu dostarczenia ich do sieci dystrybucyjnych lub Odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowej.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Przywóz	Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazu ziemnego w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Punkt wejścia	Punkt, o którym mowa w pkt 6.2, określony w PZD, z którego następuje dostarczanie paliwa gazowego do obszaru dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt, o którym mowa w pkt 6.3, określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług dystrybucji.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 06:00 dnia 1 października danego roku do godziny 06:00 dnia 1 października roku następnego.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.

Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom paliw gazowych w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
Sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż rezerwowa w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, za których funkcjonowanie odpowiedzialny jest OSD.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią, zarządzane przez OSP zgodnie z IRiESP.
System telemetryczny	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.
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, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
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 dystrybucyjnej; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania lub magazynowania tych paliw.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej.
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 599).
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43).
Użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki bazowe	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Współczynnik konwersji	Współczynnik pozwalający na przeliczenie ilości paliwa gazowego z m^3 na kWh, wyliczany jako iloraz średniej arytmetycznej wartości ciepła spalania (wyrażonej w MJ/m^3) z okresu rozliczeniowego przez wartość 3,6.
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.
Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania na warunkach umowy przesyłowej zawartej z OSP.

1.3. Wykaz stosowanych skrótów.

CRG	Cena referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu
Cs	Ciepło spalania
DNSn	Niezbilansowanie ZUD o indeksie n
E	Gaz ziemny wysokometanowy
GMD	Gaz Mazowsze Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Laskach
HRD	Handlowy raport dystrybucji
HRN	Handlowy raport niezbilansowania
HSN	Wartość ciepła spalania dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HS	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym
HSNmin	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy
HZW	Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego lub pobranego z systemu dystrybucyjnego
IG	Sumaryczna dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD we wszystkich punktach wyjścia objętych portfelem ZUD, z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego dokonywany jest rzadziej niż codziennie [kWh]
IGG	Izba Gospodarcza Gazownictwa
IN	Pobrana w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
kPa	Kilopaskal
KRS	Krajowy Rejestr Sądowy
kWh	Kilowatogodzina
Lm	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lm
Ln	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ln
Ls	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ls
Lw	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lw
m³	Metr sześcienny
MOD	Wartość bezwzględna
NZ	Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji zbiorczej ZUD
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wejścia
ONT	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy w punkcie wejścia
ONWW	Opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji zbiorczej dla portfela ZUD z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie
ORCS	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania

OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
OUT	Pobrana w punkcie wyjścia z systemu ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
PNWW	Względne niedotrzymanie nominacji zbiorczej dla portfela ZUD z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie
PWEK	Punkt wejścia ze źródeł krajowych, w tym z kopalni gazu, biometanowni, mieszalni gazu ziemnego lub odazotowni
PWEB	Punkt wejścia z instalacji biometanu
PWELNG	Punkt wejścia z instalacji regazyfikacji LNG
PWEOSP	Punkt wejścia z systemu przesyłowego OSP
PWEOSD	Punkt wejścia z systemu dystrybucyjnego innego niż system dystrybucyjny OSD
PZD	Pojedyncze zlecenie dystrybucji
PZDP	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu S
Rb	Różnica bilansowa
RODO	Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych)
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów gazowych
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego
WSK	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu spowodowaną zmianą temperatury o jeden (1) stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w zakresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu liczników
XSJNmax	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w tabeli w pkt 24.5.1
XSJW	Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia
XSTNmax	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
XSTW	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia
ZUD	Zleceniodawca usługi dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca usługi przesyłania
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Zw	Ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

1.4. Użyte w IRiESD odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach bazowych.

2. PODSTAWY PRAWNE I WARUNKI OBOWIĄZYWANIA IRiESD

2.1. IRiESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej sieci. IRiESD stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej.

2.2. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESD uwzględnia wymagania określone przez OSP w IRiESP

2.3. IRiESD oraz zmiany IRiESD wymagają zatwierdzenia przez Prezesa URE zgodnie z art. 9g ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne.

2.4. Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 i ust. 8 Ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w pkt 5 IRiESD.

2.5. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD

2.6. IRiESD jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:

2.6.1. prawa i obowiązki OSD oraz ZUD,

2.6.2. warunki świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego,

2.6.3. procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego,

2.6.4. zakres współpracy OSD z Użytkownikami systemu dystrybucyjnego oraz OSW.

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 powiązanymi z IRiESD są:

3.1.1. IRiESP,

3.1.2. Plan Ograniczeń OSD,

3.1.3. Obowiązująca Taryfa OSD,

3.1.4. Polskie Normy związane z zakresem działalności OSD,

3.1.5. Procedury i Instrukcje Gaz Mazowsze Dystrybucja Sp. z o.o. związane z zakresem działalności OSD.

3.1.6. rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1382, ze zm.), zwane dalej „Rozporządzeniem systemowym”,

3.1.7. rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, ze zm.), zwane dalej „Rozporządzeniem taryfowym”,

3.1.8. rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. poz. 549, ze zm.), zwane dalej „Rozporządzeniem w sprawie ograniczeń”,

3.1.10. Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego OSD, zatwierdzana decyzją Prezesa URE i publikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki,

3.1.9. rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1789 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, stosowane od dnia 5 lutego 2025 r.

4. INFORMACJE DODATKOWE

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

4.1.1. IRiESD,

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

4.1.3. Kartę aktualizacji,

4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,

4.1.5. wykaz obszarów dystrybucyjnych,

4.1.6. wykaz obszarów rozliczeniowych ciepła spalania (ORCS),

4.1.7. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,

4.1.8. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,

4.1.9. wzorzec umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych,

4.1.10. wzór formularza Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD),

4.1.11. wzór formularza Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania (ZZZ),

4.1.12. wzór Handlowego Raportu Dystrybucji (HRD),

4.1.13. Plan Ograniczeń OSD,

4.1.14. obowiązującą Taryfę OSD,

4.1.15. aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),

4.1.16. numery telefonów i adresy jednostek OSD.

5. PROCEDURY WPROWADZENIA I AKTUALIZACJI IRiESD

5.1. Zmiany w IRiESD wprowadzane są przez OSD.

5.2. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD wiążą OSD, ZUD, Użytkowników systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorców, operatorów punktów wejścia ze źródeł krajowych, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej IRiESD lub jej zmiany, nie wcześniej jednak niż od dnia opublikowania IRiESD na stronie internetowej OSD.

5.3. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

5.4. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji.

5.5. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z Użytkownikami systemu dystrybucyjnego.

5.6. Karta aktualizacji zawiera w szczególności datę sporządzenia Karty aktualizacji, opis zakresu zmian IRiESD, tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD, datę przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez Użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz planowany termin wejścia w życie.

5.7. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu: 5.7.1.OSD opracowuje projekt zmian IRiESD wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia w życie, 5.7.2.OSD publikuje proponowane zmiany IRiESD na stronie internetowej OSD, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSD, 5.7.3.OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmiany IRiESD, miejscu, sposobie i terminie składania uwag.

5.8. Użytkownicy systemu dystrybucyjnego, w terminie trzydziestu jeden (31) dni od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESD na stronie internetowej OSD, mogą przekazać do OSD swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.

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

5.9a. Po zakończeniu konsultacji OSD przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z informacją o zgłoszonych przez Użytkowników systemu dystrybucyjnego uwagach oraz o sposobie ich uwzględnienia. W przypadku zmiany IRiESD wynikającej z zatwierdzenia IRiESP, OSD dokonuje przedłożenia w terminie sześćdziesięciu (60) dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej IRiESP.

5.9b. Dokumenty, o których mowa w pkt 5.9a, OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej.

5.9c. W przypadku wezwania przez Prezesa URE do powtórzenia możliwości zgłaszania uwag, OSD ponownie udostępnia projekt IRiESD lub jej zmian w terminie określonym przez Prezesa URE. Postanowienia pkt od 5.7 do 5.10 stosuje się odpowiednio.

5.10. OSD publikuje na swojej stronie internetowej zmiany w IRiESD wraz z informacją o wszystkich uwagach, zgłoszonych przez Użytkowników systemu dystrybucyjnego, oraz sposobie ich uwzględnienia.

5.11. IRiESD albo Kartę aktualizacji OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie wraz z informacją o dacie obowiązywania IRiESD lub zmian do IRiESD.

5.11a. Zatwierdzona IRiESD podlega ogłoszeniu przez Prezesa URE w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednolicony obowiązującej IRiESD oraz udostępnia go do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

5.12. IRiESD stanowi część umowy dystrybucyjnej.

5.13. Użytkownik systemu dystrybucyjnego lub potencjalny Użytkownik systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSD uwagi dotyczące obowiązującej IRiESD, które będą analizowane przez OSD na etapie przygotowywania kolejnej wersji IRiESD.

5.14. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami umowy dystrybucyjnej. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej skutkuje m.in. rozwiązaniem umowy dystrybucyjnej zawartej na czas określony oraz PZD zawartych na czas określony. Wypowiedzenie umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych.

CZĘŚĆ II

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis systemu dystrybucyjnego. Z systemem dystrybucyjnym OSD mogą współpracować:

a) systemy, sieci i instalacje innych operatorów,

b) mieszalnie gazu ziemnego,

c) instalacje magazynowania gazu ziemnego,

d) instalacje regazyfikacji LNG i biometanownie inne niż należące do OSD.

6.2. Miejsca wprowadzania paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego. Wyróżnia się następujące punkty wejścia, zasilające dany podsystem dystrybucyjny:

a) miejsca dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z systemem przesyłowym OSP (PWEOSP), które odpowiadają międzysystemowym fizycznym punktom wyjścia (MFPWYOSD), o których mowa w IRiESP,

b) miejsca dostarczania paliwa gazowego z instalacji lub sieci innych aniżeli system przesyłowy OSP, którymi są:

– sieć dystrybucyjna (PWEOSD),

– instalacja regazyfikacji LNG (PWELNG).

c) miejsca dostarczania paliwa gazowego ze źródeł krajowych (PWEK), którymi są w szczególności kopalnie, mieszalnie gazu ziemnego oraz odazotownie, a także miejsca dostarczania biometanu z instalacji biometanu (PWEB), przyłączone do systemu dystrybucyjnego OSD.

6.3. Miejsca odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego. Wyróżnia się następujące punkty wyjścia zasilane z systemu dystrybucyjnego:

a) punkty wyjścia do instalacji Odbiorców lub OSW - typu WR,

b) punkty wyjścia do instalacji Odbiorców - typu WS.

6.3.1. System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że Umowa stanowi inaczej.

6.3.2. W przypadku zainstalowania układów pomiarowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca zapewni dostęp do układu pomiarowego i umożliwi jego kontrolę na każde

żądanie OSD. ZUD poinformuje swoich Odbiorców o powyższym obowiązku, m.in. poprzez odpowiednie zapisy umowne.

6.3.3. W przypadku miejsc odbioru paliwa gazowego, w których układy pomiarowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzające paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych nie należą do OSD, przyjmuje się następujące procedury:

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

b) miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie paliwa gazowego, w szczególności w rozumieniu postanowienia pkt. 6.7 i 24 IRiESD, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej,

c) rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),

d) OSD nie świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za kurkiem głównym zlokalizowanym na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, chyba że Umowa stanowi inaczej.

6.4. Miejsce wydania paliwa gazowego.

6.4.1. Wydanie paliwa gazowego do dystrybucji następuje w miejscu fizycznego wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego, tj. miejscu wymienionym w pkt. 6.2.

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

6.5. Obszary dystrybucyjne.

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

a) numer obszaru dystrybucyjnego,

b) ID i nazwę punktu/punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego,

c) nazwy gmin i miejscowości należących do danego obszaru dystrybucyjnego,

d) rodzaj paliwa gazowego dystrybuowanego w obszarze dystrybucyjnym.

6.6. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS).

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

6.6.2. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego jest ustalana dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

a) W przypadku, gdy jedynym źródłem w ORCS jest punkt wejścia z systemu przesyłowego OSP (PWEOSP), wartość ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia (MFPWYOSD), o których mowa w IRiESP, zasilających dany ORCS,

b) W przypadku, gdy ORCS zasilany jest z różnych kierunków (m.in. PWEOSP, PWEOSD, PWEK lub PWELNG) ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona ciepła spalania z danych punktów wejścia do ORCS; wagą dla ustalenia średniej wartości jest ilość paliwa gazowego dostarczona do danego punktu wejścia.

6.6.3. W punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, ciepło spalania wyznaczane jest:

a) jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD punktach obszaru, albo

b) dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w punkcie, w którym został zainstalowany chromatograf.

6.6.4. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego dostarczanego z punktów wejścia, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane w nich chromatografy) jest określana na podstawie ostatniego pomiaru przekazanego OSD przez podmiot dostarczający paliwo gazowe do dystrybucji w tym punkcie.

6.6.5. OSD wyznacza obszary rozliczeniowe ciepła spalania (ORCS) w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego obszaru rozliczeniowego. OSD publikuje obszary ORCS wraz z podaną wartością ciepła spalania na stronie internetowej, na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 280) – dalej: „Rozporządzenie taryfowe”.

6.6.6. W przypadku zainstalowania urządzenia pomiarowego, uzgodnionego z OSD i poddawanego regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, które umożliwia w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ciepło spalania w tym punkcie będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia zgodnie z pkt 6.6.3 lit. b. Sprawdzenie chromatografów powinno być wykonywane, na koszt właściciela urządzenia, co najmniej raz w roku, a także każdorazowo po naprawie urządzenia jak również na wniosek OSD.

6.6.7. Wartość ciepła spalania jest określana przez OSD:

a) jednorazowo dla całego okresu rozliczeniowego,

b) dla każdej doby gazowej w celu dokonania alokacji ilości paliwa gazowego dla ZUP.

6.6.8. Wartość ciepła spalania publikowana jest przez OSD na stronie internetowej, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym w MJ/m3 oraz w kWh/m3 z dokładnością do czterech cyfr po przecinku.

6.6.9. Współczynnik konwersji pozwalający na określenie wartości ciepła spalania w kWh/m3 wyznaczany jest poprzez podzielenie ciepła spalania podanego w MJ/m3 przez 3,6.

6.6.10. Wartość Współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do 3 miejsc po przecinku, a ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh podawana jest z dokładnością do 1 kWh.

6.7. Parametry jakościowe paliwa gazowego.

6.7.1. Ciepło spalania.

6.7.1.1. Ustala się wartości ciepła spalania paliwa gazowego (HSN) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym - gazu ziemnego wysokometanowego E: od 38,0 MJ/m3 (10,555 kWh/m3) do 41,6 MJ/m3 (11,555 kWh/m3), gdzie HSNMIN = 38,0 MJ/m3 (10,555 kWh/m3),

6.7.1.2. Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż HSNMINgr = 34,0 MJ/m3 (9,444 kWh/m3) dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

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

6.7.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E paliwa gazowego o cieple spalania w zakresie 34,0 ≤ HSN < 38,0 MJ/m3 (9,444 ≤ HSN < 10,555 kWh/m3), jeżeli mogłoby to spowodować:

a) obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSD umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,

b) niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego,

c) naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego.

6.7.2. Pozostałe parametry jakościowe.

6.7.2.1. Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane systemem dystrybucyjnym OSD spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 273,15 K; 101,325 kPa) z wyjątkiem gazu Ln – wymagania j/n: agazu ziemnego Lp. Wyszczególnienie j. m. wysokometa nowego (grupy E)

Lp.	Wyszczególnienie	j.m.	gaz ziemny wysokometanowy (grupy E)
1.1	Liczba Wobbego – nominalna**	MJ/m³ | kWh/m³	53,5 | 14,861
1.2	Liczba Wobbego – zakres zmienności**	MJ/m³ | kWh/m³	45 – 56,9 | 12,500 – 15,806
2	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,0
3	Zawartość siarkowodoru	mg/m³	≤ 7
4	Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m³	≤ 16
5	Zawartość siarki całkowitej	mg/m³	≤ 40
6	Zawartość par rtęci	µg/m³	≤ 30
7	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września	°C	≤ + 3,7
8	Temp. punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 października do 31 marca	°C	≤ − 5,0
9	Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
10	Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm***	mg/m³	≤ 1,0
11	Zawartość ditlenku węgla	% (mol/mol)	≤ 3,0
12	Temp. punktu rosy węglowodorów przy ciśnieniu 2,7 MPa	°C	≤ 0
13	Zakres zmienności temperatury paliwa gazowego wprowadzanego do systemu	°C	od 0 do 50

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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

*** Partia gazu nie spełnia wymagań, gdy wynik pojedynczego pomiaru którejkolwiek z następujących wielkości: zawartości siarkowodoru, zawartości siarki merkaptanowej, zawartości siarki całkowitej, zawartości par rtęci i zawartości pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm, przekracza więcej niż o 100% wymagane wartości podane w powyższej tabeli.

6.7.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie w punktach wejścia, o których mowa w pkt 6.2 lit. b i c, do systemu dystrybucyjnego OSD, paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej, z wyłączeniem parametrów określonych w tabeli wskazanej w pkt 6.7.2.1 pod poz. 2.

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

6.7.5. Ciśnienie pod jakim paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji w punktach wejścia określa OSD. W punktach wejścia na połączeniu z systemem gazowym innego operatora ciśnienie paliwa gazowego określane jest zgodnie z zasadami określonymi w umowach o współpracy, o których mowa w pkt 7.1.

6.7.6. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego.

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

a) zapewnienie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,

b) utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

c) utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym.

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

a) na bieżąco zarządza systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

b) nie dopuszcza do dostarczenia przez ZUD lub inne podmioty do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

c) utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo-kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,

d) opracowuje plany ograniczeń,

e) uzgadnia i realizuje warunki współpracy z OSW określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,

f) utrzymuje stan techniczny systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,

g) zapewnia stałe dyżury pogotowia gazowego w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

6.8.3. Ilości paliwa gazowego zakupione przez OSD na potrzeby własne oraz na pokrycie różnicy bilansowej są przypisywane w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego w ramach alokacji rozliczeniowych i operatywnych dla ZUD, od którego OSD kupuje paliwo gazowe, z wyłączeniem obszaru dystrybucyjnego zasilanego z punktów wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym OSP.

6.9. Szczegółowe wymogi w zakresie biometanu wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego.

6.9.1. Do systemu dystrybucyjnego może być wprowadzony w PWEB wyłącznie biometan spełniający parametry jakościowe określone w pkt 6.7. Przed PWEB Operator Źródła zajmujący się wytwarzaniem biometanu instaluje urządzenia do badania jakości paliwa gazowego oraz instalację rewersyjną umożliwiającą wstrzymanie dostawy i zawrócenie do Operatora Źródła biometanu o parametrach niezgodnych z IRiESD.

6.9.2. Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania w PWEB wilgotnościomierza oraz chromatografu. Urządzenia te podlegają uzgodnieniu z OSD na etapie warunków przyłączenia, a Operator Źródła zapewnia OSD zdalny dostęp do danych pomiarowych z tych urządzeń.

6.9.3. Ciepło spalania biometanu wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego musi uwzględniać wymagania określone w pkt 6.6. Operator Źródła może zapewnić wymaganą wartość ciepła spalania w danym ORCS przez dodanie do biometanu paliwa gazowego o wyższym cieple spalania; w takim przypadku zobowiązany jest wykonywać pomiar ilości i jakości biometanu przed dodaniem tego paliwa oraz zapewnić OSD zdalny dostęp do danych pomiarowych na zasadach określonych w warunkach przyłączenia.

6.9.4. OSD zapewnia w PWEB pomiar całkowitej ilości biometanu oraz paliwa gazowego wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego, stanowiący podstawę alokacji oraz rozliczeń.

6.9.5. W przypadku obszaru dystrybucyjnego, do którego wprowadzany jest biometan, wyznaczona dla tego obszaru średnia wartość ciepła spalania paliw gazowych dla danej doby gazowej nie może różnić się o więcej niż +/-4% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonej w którymkolwiek punkcie tego obszaru.

6.9.6. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informację o chłonności poszczególnych obszarów dystrybucyjnych oraz aktualizuje ją nie rzadziej niż raz na kwartał.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.

7.2. Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW określają w szczególności:

7.2.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) rocznych, tygodniowych lub dobowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,

7.2.2. zasady przekazywania informacji o alokowanych 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. Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego, operatorem mieszalni gazu oraz operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych powinny zawierać w szczególności:

7.3.1. zasady przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.3.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,

7.3.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,

7.3.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

7.3.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.3.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

7.3.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

7.3.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu dystrybucyjnego,

7.3.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,

7.3.10. zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego.

7.4. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji w punktach wejścia/wyjścia do/z systemu gazowego danego OSW.

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 urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.9.4 oraz wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających,

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 wydanie 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 i układ redukcji paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), utrzymuje w należytym stanie technicznym szafki przeznaczone na te urządzenia oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,

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, Sprzedawcę lub inny uprawniony organ oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,

8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także o 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 ilości 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. umożliwienia OSD zasilenia urządzeń telemetrycznych w energię elektryczną na koszt OSD z instalacji Odbiorcy, o ile istnieją takie możliwości techniczne, a zasilenie z innych instalacji jest nieuzasadnione ze względów technicznych lub ekonomicznych.

8.3.6. utrzymywania urządzeń pomiarowych w należytym stanie technicznym,

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 zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników systemu dystrybucyjnego, OSD:

8.4.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw paliw gazowych z systemu dystrybucyjnego,

8.4.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą systemu dystrybucyjnego,

8.4.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii systemu dystrybucyjnego,

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

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

8.4.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,

8.4.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.

8.4.8. OSD stosuje standardy jakościowe obsługi Odbiorców oraz Użytkowników systemu dystrybucyjnego określone w Rozporządzeniu systemowym, w szczególności:

8.4.8.1. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem w odniesieniu do punktów wyjścia zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, oraz z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem w odniesieniu do pozostałych Odbiorców, zgodnie z pkt 16.2.2,

8.4.8.2. rozpatruje wniosek lub reklamację w sprawie zasad rozliczeń i udziela odpowiedzi w terminie czternastu (14) dni, a w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów w terminie czternastu (14) dni od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów,

8.4.8.3. sprawdza prawidłowość działania układu pomiarowego, którego jest właścicielem, w terminie czternastu (14) dni od dnia zgłoszenia żądania przez Odbiorcę,

8.4.8.4. przekazuje układ pomiarowy, którego jest właścicielem, do badania laboratoryjnego w terminie siedmiu (7) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę,

8.4.8.5. wydaje, po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego oraz w przypadku wymiany lub demontażu układu pomiarowego, dokument zawierający dane

identyfikujące ten układ oraz dane pomiarowe na dzień zakończenia dostarczania paliwa gazowego w terminie siedmiu (7) dni od dnia zgłoszenia żądania przez Odbiorcę.

8.4.9. OSD publikuje na swojej stronie internetowej wykaz standardów jakościowych obsługi wraz z przypisanymi im terminami oraz aktualizuje go po każdej zmianie przepisów, na podstawie których standardy te zostały określone.

8.4.10. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców przysługuje bonifikata w wysokości określonej w Taryfie OSD. OSD udziela bonifikaty w terminie trzydziestu (30) dni od dnia wystąpienia zdarzenia stanowiącego podstawę jej udzielenia, bez konieczności składania odrębnego wniosku przez Odbiorcę.

8.4.11. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w pkt 6.7 Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości określonej w Taryfie OSD, obejmująca bonifikatę za niedotrzymanie parametrów jakościowych (BNP), bonifikatę za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (BNT) oraz bonifikatę za niedotrzymanie ciepła spalania (BNC). OSD udziela bonifikaty w terminie trzydziestu (30) dni od dnia ustania zdarzenia stanowiącego podstawę jej udzielenia.

8.4.12. Za wprowadzone przez OSD ograniczenia lub przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości i na zasadach określonych w Taryfie OSD, udzielana w terminie trzydziestu (30) dni od dnia ustania zdarzenia. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń albo jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przekroczeniem przez Odbiorcę mocy umownej lub innymi przyczynami zależnymi od Odbiorcy.

8.4.13. Odmowa udzielenia bonifikaty wymaga pisemnego uzasadnienia oraz pouczenia Odbiorcy o prawie skierowania sporu do rozstrzygnięcia przez Prezesa URE w trybie art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.

8.5. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt 18.9.6 i pkt 18.13.

8.6. Odbiorca, który nie jest właścicielem układu pomiarowego:

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

8.6.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,

8.6.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia danych z systemu telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej,

8.6.4. może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.

8.6.5. Odbiorca pokrywa koszty udostępnienia mu danych z systemu telemetrii zainstalowanego na stacji gazowej, o ile udzielił OSD zlecenia na taką usługę, według stawek określonych w Taryfie za taką usługę dodatkową.

8.7. 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.

8.8. Odbiorca, spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie przedpłatowych układów pomiarowych.

8.9. W przypadku trwałego zaprzestania realizacji Umowy dystrybucyjnej przez ZUD i zaprzestania dostarczania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w celu dostarczenia tego Paliwa do jego Odbiorów, OSD informuje Odbiorców ZUD w gospodarstwach domowych o planowanym zaprzestaniu świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz tego ZUD.

8.10. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.9 powyżej, OSD przekazuje Odbiorcy w gospodarstwie domowym:

8.10.1. informację o planowanym terminie zaprzestania świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD,

8.10.2. informację o konieczności zawarcia Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z nowym sprzedawcą, na podstawie której nowy sprzedawca powinien rozpocząć sprzedaż Paliwa gazowego najpóźniej w pierwszym dniu przypadającym po upływie terminu, o którym mowa w pkt 8.10.1,

8.10.3. wskazanie, że brak zawarcia Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą przy jednoczesnym dalszym odbiorze Paliwa gazowego przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym po upływie terminu, o którym mowa w pkt 8.10.1, zostanie zakwalifikowany jako nielegalny pobór Paliwa gazowego,

8.11. W przypadku zawarcia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą, rozpoczęcie świadczenia usług Dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy nastąpi zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, określoną w rozdziale 15 IRiESD.

8.12. Postanowień pkt 8.9 - 8.11 nie stosuje się w przypadkach, o których mowa w art. 6b Ustawy Prawo energetyczne.

9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

9.1. OSD odpowiada za rozwój systemu dystrybucyjnego.

9.2. Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w polityce energetycznej kraju, strategię OSD, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na paliwo gazowe na obszarze swojego działania, na podstawie informacji uzyskanych od OSW, ZUD, Odbiorców i dostawców z uwzględnieniem polityki energetycznej państwa.

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

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

9.6. OSD współpracuje z podmiotami przyłączonymi do sieci, gminami, OSW, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych.

9.7. OSD, OSW oraz ZUD współpracują w zakresie koordynacji rozwoju systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na paliwa gazowe.

9.8. Opracowany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP.

9.9. OSD przekazuje podmiotom przyłączonym do sieci przesyłowej, na ich wniosek, informację o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do sieci dystrybucyjnej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliw gazowych.

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 podmiot ubiegający się o przyłączenie wymagań określonych przez OSD w warunkach przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

10.1.3. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio do podmiotu zgłaszającego zmianę w odbiorze paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającą poza dopuszczalny zakres pracy zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty z tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.

10.1.4. Wydanie warunków przyłączenia nie jest uzależnione od wykazania przez podmiot ubiegający się o przyłączenie tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których paliwo gazowe ma być dostarczane. Tytuł prawny podmiot wykazuje przed zawarciem umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

10.1.4a. W przypadku przyłączania do sieci dystrybucyjnej instalacji biometanu (PWEB) brak warunków technicznych przyłączenia może być spowodowany w szczególności brakiem wystarczającej chłonności obszaru dystrybucyjnego, niezbędnej do odbioru paliwa gazowego zgodnie z wnioskowaną mocą przyłączeniową, jeżeli zwiększenie chłonności obszaru dystrybucyjnego jest ekonomicznie nieuzasadnione. Postanowienie to nie wyłącza stosowania art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.

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

10.1.6. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji regazyfikacji, odazotowni, instalacji zdawczo – odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 7, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem dystrybucyjnym.

10.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do sieci dystrybucyjnej 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 pisemny wniosek, projektu umowy o przyłączenie,

10.1.7.4. złożenie przez podmiot 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 rozporządzeniach wykonawczych.

10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do sieci dystrybucyjnej oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.

10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

10.2.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.

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

10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

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

10.3.2. W 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 wezwania, 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 o świadczenie usług dystrybucji oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.

10.3.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:

10.3.5.1. analizę wariantów przyłączenia,

10.3.5.2. ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,

10.3.5.3. analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.

10.3.6. Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności działania systemu dystrybucyjnego, obniżenie jakości paliwa gazowego w systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

10.3.7. Dokonując analiz ekonomicznych warunków przyłączenia, OSD przyjmuje następujące podstawowe kryteria efektywności ekonomicznej:

10.3.7.1. wartość bieżąca netto (NPV) przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych średnioważonym kosztem kapitału (WACC) właściwym dla OSD musi być większa niż „0”,

10.3.7.2. wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji (IRR) musi być wyższa od średnioważonego kosztu kapitału (WACC) właściwego dla OSD.

10.3.8. Ponadto przy wyborze wariantów przyłączenia, jako dodatkowe kryterium efektywności ekonomicznej stosowany jest zdyskontowany okres zwrotu projektów do zdyskontowanych wartości nakładów i wydatków eksploatacyjnych.

10.3.9. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.

10.3.10. 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.

10.3.11. W przypadku odmowy zawarcia umowy o przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

10.3.12. 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.

10.3.13. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

10.3.13.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,

10.3.13.2. zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci dystrybucyjnej,

10.3.13.3. parametry techniczne przyłącza do sieci dystrybucyjnej,

10.3.13.4. minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,

10.3.13.5. wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,

10.3.13.6. moc przyłączeniową,

10.3.13.7. charakterystykę dostarczania i poboru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i poboru,

10.3.13.8. miejsce rozgraniczenia własności systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

10.3.13.9. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej oraz odgromowej,

10.3.13.10. okres ważności warunków przyłączenia.

10.3.14. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.13.2, pkt. 10.3.13.7 oraz pkt. 10.3.13.9.

10.3.15. Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem dystrybucyjnym, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.13 określają parametry jakościowe i techniczne paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego.

10.3.15a. W przypadku przyłączania instalacji biometanu warunki przyłączenia określają ponadto: wymagania w zakresie parametrów jakościowych biometanu; informację, czy istnieje konieczność montażu instalacji służącej do dostosowania parametrów jakościowych biometanu do parametrów paliw gazowych dystrybuowanych przez

OSD; wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu, wilgotnościomierza i instalacji rewersyjnej; wymagania dotyczące obowiązku instalacji sprężania, w przypadku konieczności zatłaczania biometanu do sieci o wyższym ciśnieniu; a także ocenę chłonności obszaru dystrybucyjnego w zakresie odbioru biometanu z tej instalacji.

10.3.16. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminie: 30 dni dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, 60 dni dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej A oraz grupy B podgrupy II, 90 dni dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej C, liczonym od dnia złożenia kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia.

10.3.17. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt 10.3.16 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.

10.3.18. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.

10.3.19. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin o którym mowa w pkt 10.3.16, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

10.3.20. Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do sieci. OSD informuje w wydanych warunkach kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do sieci, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej przepustowości.

10.3.21. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 10.3.24.

10.3.22. Warunki przyłączenia są ważne dwa (2) lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSD do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. OSD wskazuje w warunkach przyłączenia datę upływu okresu ich ważności oraz informuje o zapotrzebowaniu na przepustowość techniczną w danym obszarze dystrybucyjnym, w tym o ograniczeniach technicznych systemu dystrybucyjnego i ograniczeniach technicznych zasilającego go systemu.

10.3.23. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści pkt 10.3.24 oraz o tym, że wzór umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.

10.3.24. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD rezerwuje przepustowość techniczną na rzecz podmiotów posiadających ważne warunki przyłączenia, według kolejności doręczenia kompletnych wniosków o określenie warunków przyłączenia, i zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem tej kolejności, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego. Zastosowanie zasady kolejności, o której mowa w zdaniu pierwszym, nie skraca okresu ważności warunków przyłączenia określonego w pkt 10.3.22 ani nie zwalnia OSD ze zobowiązania, o którym mowa w tym punkcie.

10.3.25. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt 10.3.26.

10.3.26. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.

10.3.27. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą paliw gazowych upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

10.4.1. Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.

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 10.3.24, 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 realizacji 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 dostarczania paliwa gazowego, bezpieczeństwo pracy oraz dokładność pomiarów.

10.5.2. Układy pomiarowe powinny pracować w warunkach zgodnych z ich dokumentacją techniczną oraz wydanymi warunkami przyłączenia.

10.5.3. Podmiot zawierający z OSD umowę o przyłączenie, na podstawie której stanie się właścicielem nowego punktu, zapewni OSD stały dostęp do przyłączanego punktu w celu przeprowadzania kontroli stanu urządzeń znajdujących się w tym punkcie i odczytu urządzeń pomiarowych.

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

10.6. Przyłączanie gazociągów bezpośrednich.

10.6.1. Gazociągiem bezpośrednim jest gazociąg w rozumieniu art. 3 pkt 11c Ustawy Prawo energetyczne, którego budowa wymaga uzyskania zgody Prezesa URE na zasadach określonych w art. 7a tej ustawy. Gazociąg bezpośredni nie wchodzi w skład systemu dystrybucyjnego OSD.

10.6.2. Podmiot ubiegający się o przyłączenie gazociągu bezpośredniego do sieci dystrybucyjnej OSD składa wniosek o określenie warunków przyłączenia zawierający dane, o których mowa w pkt 10.3.9, a ponadto: kopię zgody Prezesa URE na budowę gazociągu bezpośredniego albo informację o etapie postępowania w tej sprawie, wskazanie podmiotu, do którego gazociąg bezpośredni ma dostarczać paliwo gazowe, oraz przewidywane godzinowe, dobowe i roczne ilości paliwa gazowego.

10.6.3. Do przyłączenia gazociągu bezpośredniego postanowienia pkt od 10.1 do 10.4 stosuje się odpowiednio, z tym że OSD określa w warunkach przyłączenia miejsce rozgraniczenia własności, wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz sposób zabezpieczenia sieci dystrybucyjnej przed skutkami pracy gazociągu bezpośredniego.

10.6.4. OSD odmawia przyłączenia gazociągu bezpośredniego w przypadku braku warunków technicznych lub ekonomicznych przyłączenia, a także w razie braku zgody Prezesa URE, o której mowa w pkt 10.6.1. Do odmowy postanowienia pkt 10.3.11 stosuje się odpowiednio.

10.6.5. Paliwo gazowe dostarczane gazociągiem bezpośrednim nie podlega bilansowaniu w ramach obszaru dystrybucyjnego OSD ani alokacji, o której mowa w rozdziale 21, chyba że gazociąg bezpośredni zasilany jest z systemu dystrybucyjnego OSD; w takim przypadku punkt przyłączenia gazociągu bezpośredniego stanowi punkt wyjścia typu WR.

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 pkt 12.6.5.

11.3. Prawa i obowiązki OSD.

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

11.3.2. OSD jest zobowiązany utrzymywać zdolność urządzeń i sieci do realizacji zaopatrzenia w paliwa gazowe, w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych, z zastrzeżeniem pkt 11.3.3.

11.3.3. OSD jest zobowiązany utrzymywać parametry jakościowe paliwa gazowego, określone w pkt 6.7 oraz ciśnienia paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSW lub ZUD ich zobowiązań, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

11.3.4. OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz Odbiorców, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

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

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

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

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

11.3.5.4. zapewnienie długoterminowej zdolności systemu dystrybucyjnego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie dystrybucji paliw gazowych, a także w zakresie

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

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

11.3.5.6. zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,

11.3.5.7. świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

11.3.5.8. bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu,

11.3.5.9. dostarczanie Użytkownikom systemu dystrybucyjnego i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usługi dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,

11.3.5.10. realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,

11.3.5.11. utrzymywanie odpowiedniego stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

11.3.6. OSD ma prawo w szczególności do:

11.3.6.1. pobierania opłat za świadczone usługi na zasadach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej i niniejszej IRiESD,

11.3.6.2. odmowy świadczenia usług dystrybucji w przypadkach określonych w pkt 12.8 lub pkt 13.4,

11.3.6.3. wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

11.3.6.4. aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w pkt 5,

11.3.6.5. realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej, Taryfie i niniejszej IRiESD.

11.4. Prawa i obowiązki ZUD.

11.4.1. Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, niniejsza IRiESD oraz umowa dystrybucyjna.

11.4.2. ZUD ma prawo do korzystania z usług dystrybucji świadczonych na jego rzecz przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, niniejszej IRiESD i umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt 12.2 i pkt 12.3 oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

11.4.3. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczanie do systemu dystrybucyjnego i pobór z niego paliwa gazowego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczanymi przez niego w punktach wejścia i pobieranymi przez niego w punktach wyjścia wchodzących w skład obszaru dystrybucyjnego.

11.4.4. ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktów wejścia paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe, określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (np. ciśnienie), określone przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt 6.7.5.

11.4.5. ZUD ma obowiązek poinformować, w formie pisemnej, w terminie siedmiu (7) dni roboczych, o wszelkich istotnych zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt 12.2.1.2 oraz warunków finansowych określonych w umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD.

11.4.6. ZUD jest zobowiązany do współdziałania w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD indywidualnym numerze układu pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia. Informacje takie powinny być umieszczone w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy.

11.4.7. ZUD zawierający umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe z Odbiorcami, informuje Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy.

11.5. Siła wyższa.

11.5.1. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich obowiązków, o ile wynika to z okoliczności siły wyższej.

11.5.2. Strona powołująca się na okoliczność siły wyższej jest zobowiązana niezwłocznie zawiadomić drugą stronę o zaistnieniu okoliczności siły wyższej przedstawiając odpowiednie dowody potwierdzające jej wystąpienie.

11.5.3. Niezwłocznie po ustaniu siły wyższej, każda ze stron, bez dodatkowego wezwania, przystąpi do wykonania swych zobowiązań, których realizacja została uprzednio zawieszona wskutek zaistnienia siły wyższej.

11.5.4. Niezwłocznie po przystąpieniu do wykonywania zobowiązań po ustaniu siły wyższej, strona zobowiązana jest zawiadomić o tym fakcie drugą stronę.

12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD.

12.1.1. Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSD, są usługi dystrybucji paliwa gazowego, od wybranego przez ZUD punktu wejścia do wybranego przez niego punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD i ZUD oraz IRiESD.

12.1.2. W przypadku złożenia przez ZUD wniosku o świadczenie usług dystrybucji od punktu wejścia niewymienionego w katalogu punktów systemu dystrybucyjnego, udostępnionego na stronie internetowej OSD lub do nieistniejącego punktu wyjścia, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy realizacja usług dystrybucji wymaga przebudowy tego punktu.

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

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 w danym punkcie, zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h.

12.1.4. Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej, złożenie PZD i przyjęcie PZD do realizacji przez OSD.

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

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

12.1.5.2. usługi przerywane – w ramach których ZUD ma zapewnioną realizację zleconych usług w ciągu całego okresu umownego, za wyjątkiem wystąpienia sytuacji określonych w umowie, w których OSD może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług dystrybucji.

12.1.6. OSD może oferować szczególne warunki świadczenia usług dystrybucji, na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej.

12.1.7. ZUD we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej wskazuje punkty wejścia do obszaru dystrybucyjnego, do którego będzie dostarczał paliwo gazowe (a w przypadku PWEOSD również fizyczne miejsca wprowadzania paliwa gazowego, o których mowa w pkt 6.2 lit.

b) oraz składa oświadczenie o zapewnieniu dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia wskazanych we wniosku. Pkt 13.1.6 oraz pkt 13.1.7 stosuje się odpowiednio.

12.2. Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej.

12.2.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinien:

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

12.2.1.2. przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

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

12.2.1.2.2. pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt 12.2.1.2.1,

12.2.1.2.3. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt 12.2.1.2.1,

12.2.1.2.4. podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt 12.2.1.2.1,

12.2.1.2.5. 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.

12.2.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt 12.2.1.2, przedkłada dowód osobisty lub paszport, z zastrzeżeniem pkt 12.2.4.

12.2.3. Wniosek, o którym mowa w pkt 12.2.1.1 oraz skany dokumentów i zaświadczeń wskazanych w pkt 12.2.1.2 mogą zostać złożone za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany przez OSD na stronie internetowej, przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

12.2.4. Jeśli wniosek, o którym mowa w pkt 12.2.1.1 składany jest przez podmiot, o którym mowa w pkt 12.2.2 za pośrednictwem poczty elektronicznej, podmiot ten nie ma obowiązku przedłożenia dowodu osobistego lub paszportu.

12.3. Warunki techniczne. 12.3.1. OSD świadczy usługi dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wejścia i punktami wyjścia wymienionymi w wykazie punktów wchodzącymi w skład jednego obszaru dystrybucyjnego, publikowanymi przez OSD na stronie internetowej, dla których istnieją techniczne warunki dystrybucji paliwa gazowego, pod warunkiem, że wskazany przez ZUD punkt wejścia oraz punkt wyjścia są połączone w sposób umożliwiający fizyczny transport paliwa gazowego systemem dystrybucyjnym OSD pomiędzy tymi punktami.

12.3.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt 13.3.

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 od wskazanego przez ZUD punktu wejścia do wskazanych przez ZUD punktów wyjścia,

12.3.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczenie usług dystrybucji,

12.3.3.3. parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w pkt 6.7,

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

12.3.3.5. ciśnienie dostarczonego do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego w punkcie wejścia musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD dla tego punktu wejścia, a w przypadku punktów wejścia na połączeniu z OSW w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSW.

12.3.4. W przypadku braku wolnych przepustowości, o których mowa w pkt 12.3.3.4 i braku technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji.

12.4. Warunki finansowe.

12.4.1. OSD ma prawo pobierać zabezpieczenia finansowe na zabezpieczenie roszczeń OSD wynikających z umowy dystrybucyjnej, w wysokości i formie określonej przez OSD we wzorcu umowy dystrybucyjnej lub w wydanym przez OSD regulaminie ustanawiania

zabezpieczeń, obowiązującym wszystkich ZUD i stanowiącym wzorzec umowny w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.

12.5. Terminy składania wniosków o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

12.5.1. Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie trzydziestu (30) dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt 12.5.2.

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

12.6. Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

12.6.1. Wnioskodawca składa do OSD wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji siecią OSD”, w formie pisemnej na adres OSD, listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSD. Za datę wpływu wniosku przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.

12.6.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt 12.2.1.2.

12.6.3. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

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

12.6.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec umowy, w tym ogólne warunki umowy dystrybucyjnej, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

12.7. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

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

12.7.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

12.7.1.2. spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt 12.2.

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

12.7.2.1. zgodności danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej,

12.7.2.2. załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

12.7.3. Jeżeli wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż w terminie siedmiu (7) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie siedmiu (7) dni od doręczenia wezwania.

12.7.4. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt 12.7.3, wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia.

12.7.5. W ciągu trzydziestu (30) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej.

12.7.6. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia warunków zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w pkt 12.2.

12.7.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca umowy, udostępnianego na stronie internetowej OSD.

12.7.8. Wnioskodawca w terminie trzydziestu (30) dni kalendarzowych, licząc od dnia doręczenia parafowanej umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.

12.7.9. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie siedmiu (7) dni roboczych od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

12.7.10. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji albo niezgłoszenie uwag do treści projektu umowy dystrybucyjnej w terminie określonym w pkt 12.7.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdyby wnioskodawca o świadczenie usług dystrybucji był konsumentem, w razie niedotrzymania terminu, o którym mowa powyżej, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej.

12.7.11. Podpisanie umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków i wszystkich postanowień IRiESD.

12.7.12. Po zawarciu umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę i OSD, wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

12.8. Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej.

12.8.1. OSD może odmówić zawarcia umowy dystrybucyjnej w każdym z następujących przypadków:

12.8.1.1. nie są spełnione warunki formalno - prawne, o których mowa w pkt 12.2, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia umowy.

12.8.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz wnioskodawcy może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1. Zasady zlecania usługi dystrybucji.

13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).

13.1.2. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć zbiorcze zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.

13.1.3. W PZD ZUD wskazuje obszar dystrybucyjny z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego zostanie przez ZUD dostarczone paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z obszaru dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD, przy czym punkt wejścia oraz punkt wyjścia wskazane przez ZUD w PZD muszą być ze sobą połączone w sposób umożliwiający fizyczny transport paliwa gazowego systemem dystrybucyjnym OSD pomiędzy tymi punktami.

13.1.4. ZUD składa do OSD PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza, w formie pisemnej na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca lub za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail OSD wskazany w umowie dystrybucyjnej, przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD. Za datę wpływu PZD przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.

13.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnia dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego punkt/punkty wyjścia wskazane w PZD.

13.1.6. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.5. Dokumentem potwierdzającym powyższe jest umowa o świadczenie usług przesyłania. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.

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

13.2. Kwalifikacja PZD.

13.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR) i PZD typu S (PZDS) i PZD typu P (PZDP).

13.2.2. PZDR stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej mocy umownej i ilości dostarczonego paliwa gazowego (punkty WR). W PZDR określa się w szczególności moc umowną i ilości paliwa gazowego w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku

rozliczenie usług dystrybucji określone jest na podstawie alokacji na poszczególne PZDR zgodnie z pkt 21.

13.2.3. PZDS stosuje się do punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego paliwa gazowego (punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości paliwa gazowego pobierane w punkcie wyjścia. Dla danego punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno zlecenie PZDS.

13.2.4. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną oraz ciśnienie paliwa gazowego.

13.2.5. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą: Moc umowna dla punktu wyjścia, dla którego Typ PZD rozliczana jest usługa dystrybucji b [kWh/h] b ≤ 110 kWh/h PZDS b > 110 kWh/h PZDR

Moc umowna dla punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa dystrybucji b [kWh/h]	**Typ PZD**
b ≤ 110 kWh/h	PZDS
b > 110 kWh/h	PZDR

13.2.6. Zlecenie dotyczące punktu wyjścia, w którym ciśnienie paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa kwalifikowane jest do PZDR.

13.2.7. Ze względu na termin realizacji usług dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.3.

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

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

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

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

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

13.2.8.5. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego punktu wyjścia typu WR. W ramach usług dystrybucji paliwa

gazowego świadczonych na zasadach ciągłych moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w Taryfie.

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

13.2.8.7. ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt 13.2.8.6 ograniczeń mocy umownej przerywanej dla punktu typu WR. Niedostosowanie się ZUD do wprowadzonych ograniczeń stanowi przekroczenie mocy umownej.

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

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

13.2.8.10. Dla potrzeb ustalenia czy zostały wprowadzone ograniczenia mocy umownej przerywanej w ramach PZDP w danej godzinie doby gazowej, przyjmuje się, iż ograniczenie następuje poprzez wezwanie przez OSD do złożenia przez ZUD dla danej godziny doby gazowej renominacji w stosunku do zatwierdzonej nominacji zgodnie z IRiESD

13.2.8.11. Wprowadzając ograniczenia mocy umownej OSD określa ilość godzin w danej dobie gazowej, które podlegają ograniczeniu.

13.2.8.12. Opłata za świadczone usługi dystrybucji w ramach PZDP ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej oraz liczby godzin trwania ograniczenia.

13.2.8.13. W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.8.6 pomimo uprzedniego powiadomienia, skierowanego do ZUD za pośrednictwem poczty elektronicznej za potwierdzeniem odbioru albo w formie pisemnej, na wskazany w umowie adres, o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia ze skutkiem natychmiastowym umowy w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.

13.2.8.14. Świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD

13.2.8.15. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach, nie jest traktowane jako ograniczenie mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 13.2.8.6 Okres ograniczenia maksymalnej ilości

godzinowej poboru paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w umowie limitu liczby dób gazowych, w których moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych na zasadach przerywanych.

13.3. Rozpatrywanie PZD.

13.3.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

13.3.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

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

13.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.3.2.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,

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

13.3.5. W przypadku gdy złożony PZD nie spełnia wymogów formalnych, posiada błędy lub braki, które następnie zostały uzupełnione zgodnie z pkt 13.3.4, za datę złożenia PZD przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej zapisami IRiESD.

13.3.6. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.4 PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

13.3.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 12.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.

13.3.8. PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu czternastu (14) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.

13.3.9. Do terminu rozpatrzenia PZD, o którym mowa w pkt 13.3.8 nie wlicza się okresu wstrzymania jego rozpatrywania, o którym mowa w pkt 13.3.11.

13.3.10. PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.3 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

13.3.11. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.

13.3.12. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie pod względem spełniania warunków, o których mowa w pkt. 12 i pkt. 13.

13.3.13. PZD, przyjęte do realizacji przez OSD, obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, przy czym nie wcześniej niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego, a także nie wcześniej niż z dniem zatwierdzenia i przyjęcia PZD do realizacji przez OSD.

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, zgodnie z pkt. 13.7.

13.3.15. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z wyjątkiem zatwierdzonego PZD na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego, którego ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD, najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, o ile nie nastąpiło już skuteczne wstrzymanie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie.

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. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.3 lub warunki finansowe określone odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD,

13.4.1.2. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

13.5. Zasady ustalania oraz zmiany zamówionej mocy umownej w ramach PZD.

13.5.1. Zasady ustalania i zmiany mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.

13.5.2. Do zmiany mocy umownej, o której mowa w pkt. 13.5.1 stosuje się odpowiednio procedurę dotyczącą składania i rozpatrywania PZD lub ZZZ.

13.5.3. Zamawiana moc umowna musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

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

13.7. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia w ramach PZD.

13.7.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów.

13.7.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.7.1 ZUD zobowiązany jest określić:

13.7.2.1. punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

13.7.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.7.4,

13.7.2.3. rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).

13.7.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD wypełnia wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.

13.7.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego nie później niż dwa (2) dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.

13.7.5. OSD ma obowiązek wykonać polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego w terminie maksymalnie pięciu (5) dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowegooraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.

13.7.6. W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.7.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 3 dni roboczych od próby realizacji wstrzymania, powiadomić o tym ZUD.

13.7.7. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu trzech (3) dni roboczych, po otrzymaniu od ZUD polecenia wznowienia dostarczania paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie.

13.7.8. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.

13.8. OSD występuje do OSP o zatwierdzenie prognozy przepustowości w rozumieniu IRiESP według własnych prognoz i zapotrzebowania systemu dystrybucyjnego lub na wniosek odbiorcy końcowego lub ZUD. W przypadku występowania o zatwierdzenie prognozy przepustowości na wniosek odbiorcy końcowego lub ZUD, w Umowie określone zostają zasady dotyczące składania takiego wniosku do OSD oraz zasady obciążenia odbiorcy końcowego lub ZUD wynikającą z IRiESP opłatą z tytułu niedotrzymania prognozy przydziału przepustowości.

14. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

14.1. W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD do 10 marca każdego roku gazowego przekazuje OSD Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych obszarów dystrybucyjnych.

14.2. ZZZ składane jest na formularzu, którego wzór publikowany jest na stronie internetowej OSD. Formularz jest składany:

14.2.1. w formie pisemnej na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską lub przez posłańca, lub

14.2.2. za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail OSD wskazany w umowie dystrybucyjnej, przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

14.3. O ile z postanowień niniejszego pkt. 14 nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia pkt. 13.

14.4. Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień PZD złożonych do dnia 10 marca danego roku, w którym zatwierdzono ZZZ.

14.5. ZZZ obejmuje w szczególności:

14.5.1. nazwę obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,

14.5.2. ilości paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego,

14.5.3. miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,

14.5.4. miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.

14.6. W ZZZ określa się ilości paliwa gazowego w danym roku gazowym w podziale na miesiące. W ZZZ dla PZD krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa dystrybucji.

14.7. Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczterokrotności (24x) obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.

14.8. ZZZ składane przez ZUD powinno uwzględniać wskazane przez OSD ograniczenia przepustowości systemu dystrybucyjnego, które mają wpływ na pracę systemu i realizację usług dystrybucji paliwa gazowego na skutek:

14.8.1. planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych / modernizacyjnych,

14.8.2. ograniczenia mocy w punktach wejścia z innych systemów,

14.8.3. powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub konieczności usunięcia jej skutków,

14.8.4. ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.

14.9. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 31 marca.

14.10. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 13 lub w pkt. 22-23.

14.11. W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.

14.12. W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD przekaże OSD skorygowane ZZZ w terminie do 10 kwietnia.

14.13. OSD przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 20 kwietnia.

14.14. W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 14.1 lub w pkt. 14.12, OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.

14.15. ZZZ jest aktualizowane automatycznie przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z umowy. OSD może zaktualizować ZZZ, w zakresie miesięcznych ilości paliwa gazowego pobranych w punktach typu WS, w oparciu o opublikowane przez OSD miesięczne profile zużycia dla punków typu WS.

14.16. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o zmianę zatwierdzonego ZZZ w terminie co najmniej trzydziestu (30) dni przed pierwszym dniem miesiąca, którego dotyczy zmiana.

14.17. OSD w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wniosku o zmianę ZZZ przekaże ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu aktualizacji ZZZ.

14.18. Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu braku możliwości technicznej realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w pkt. 13:

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

14.18.2. braku zgodności danych i informacji zamieszczonych w ZZZ z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi określonymi w IRiESD (m.in. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów),

14.18.3. w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżać niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

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

14.20. Aktualizacja ZZZ obowiązuje od pierwszego (1) dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym została wydana decyzja.

15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY I 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 procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż dwadzieścia jeden (21) dni od dnia złożenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy, tj. PZD, przez Odbiorcę lub upoważnionego przez niego sprzedawcę do OSD. Odbiorca lub upoważniony przez niego Sprzedawca składa PZD z wykorzystaniem obowiązującego formularza w formie pisemnej na adres OSD podany w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca lub drogą elektroniczną na wskazany adres e - mail. Za datę wpływu PZD przyjmuje się datę jego skutecznego doręczenia do OSD.

15.2. 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 sprzedaży 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, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD.

15.4. Zgodnie z art. 4j ust. 4 Ustawy Prawo energetyczne, umowa, na podstawie której przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy tych paliw w gospodarstwie domowym, ulega rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie tego Odbiorcy dotarło do przedsiębiorstwa energetycznego. Odbiorca ten może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.

15.5. Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla Odbiorcy lub nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD) następuje z rozpoczęciem nowej doby gazowej następującej po dobie gazowej, z końcem której nastąpiło rozwiązanie umowy dystrybucyjnej (PZD) z dotychczasowym sprzedawcą.

15.6. Procedura zmiany sprzedawcy następuje poprzez złożenie PZD, dlatego też odpowiednio nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe paliwa gazowego do punktu wyjścia z sieci OSD, musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSD, która powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD.

15.7. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej, nowy sprzedawca składa PZD, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Nowy sprzedawca składa PZD ze wskazaniem dnia rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. OSD umożliwia zmianę sprzedawcy nie później niż w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia złożenia

PZD, a jeżeli wskazany w PZD dzień rozpoczęcia sprzedaży przypada później - w tym wskazanym dniu. W PZD należy złożyć oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy sprzedaży paliwa gazowego z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.

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

15.9. PZD, o którym mowa w pkt. 15.7 i pkt. 15.8 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:

15.9.1. dane ZUD,

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

15.9.2.1. przed dniem rozwiązania lub zmianą umowy z dotychczasowym sprzedawcą.

15.9.3. nadany przez OSD indywidualny numer układu pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia i dokładny adres punktu poboru paliwa gazowego.

15.10. PZD, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.7 i pkt. 15.8 rozpatrywane jest w następujący sposób:

15.10.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

15.10.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

15.10.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.3 z wyłączeniem pkt 12.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.10.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.10.2.1. Etap 1 – weryfikacja formalna,

15.10.2.2. Etap 2 – weryfikacja merytoryczna.

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

15.10.3. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD, w szczególności, jeśli w PZD nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD

wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie siedmiu (7) dni od daty doręczenia PZD wyznaczając ZUD siedmiodniowy (7) termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. PZD, którego formalne braki lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia bez rozpatrzenia. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

15.10.4. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 15.10.3 PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.

15.10.5. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 12.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.

15.10.6. W ciągu siedmiu (7) dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji.

15.10.7. PZD może zostać odrzucony jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.3 z wyłączeniem pkt. 12.3.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.10.8. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.10.9. W przypadku pozostawienia PZD bez rozpatrzenia, jego odrzucenia lub odmowy świadczenia usług dystrybucji paliwa gazowego z przyczyn określonych w IRiESD lub przepisach prawa, OSD kontynuuje realizację PZD dotychczasowego sprzedawcy a jeżeli świadczenie usług na podstawie dotychczasowego PZD nie będzie możliwe z uwagi na rozwiązanie umowy z dotychczasowym sprzedawcą, świadczenie usług będzie realizowane przez Sprzedawcę z urzędu.

15.10.10. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13.

15.11. OSD informuje nowego sprzedawcę (będącego ZUD) lub Odbiorcę (będącego ZUD) o terminie rozpoczęcia realizacji PZD oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji PZD.

15.12. Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, według której OSD rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR i WS dla potrzeb nowego ZUD, nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości zarówno mocy umownej, jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym punkcie wyjścia.

15.13. Z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD nowego sprzedawcy lub Odbiorcy (będącego ZUD), parametry PZD wykorzystywane przez dotychczasowego sprzedawcę przysługują odpowiednio nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy (ZUD) („zasada plecaka").

15.14. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.

15.15. Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.14 OSD dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD dotychczasowego sprzedawcy. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego paliwa gazowego.

15.16. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.14 OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub szacowania.

15.17. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.

15.18. Warunki, tryb i terminy uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

15.18.1. OSD uruchamia sprzedaż rezerwową w przypadku:

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

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

15.18.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wygaśnięciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej łączącej Odbiorcę końcowego z ZUD, chyba że OSD realizuje proces zmiany sprzedawcy dla danego Odbiorcy końcowego i proces ten zakończy się najpóźniej przed dobą gazową, w której nastąpi zaprzestanie dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy końcowego.

15.18.2. OSD niezwłocznie przekazuje do OSP poprzez wiadomość e-mail wskazany w porozumieniu OSD i OSP, informacje o fakcie uruchomienia sprzedaży rezerwowej lub o wystąpieniu okoliczności, które mogą skutkować wystąpieniem tej przesłanki w przyszłości wobec ZUD posiadających status ZUP. Informacja przekazywana między OSD i OSP obejmuje właściwe informacje, w tym o rodzaju przesłanki lub okoliczności skutkującej uruchomieniem sprzedaży rezerwowej jak również o terminie jej wystąpienia. OSD i OSP informują się ponadto niezwłocznie o konieczności zaprzestania świadczenia

usług dystrybucji lub usług przesyłania na rzecz ZUD, zgodnie z art. 5 ust. 15 Ustawy Prawo energetyczne.

15.18.3. OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty, o której mowa w pkt. 15.18.5, co skutkuje zawarciem pomiędzy Odbiorcą końcowym a ZUD umowy dotyczącej sprzedaży rezerwowej i uruchomieniem sprzedaży rezerwowej, wskazując fizyczny punkt wyjścia do odbiorcy końcowego, którego uruchomienie sprzedaży rezerwowej dotyczy. OSD przyjmuje ofertę ZUD, który został wskazany przez Odbiorcę końcowego. W terminie pięciu (5) dni od złożenia oświadczenia OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu umowy dotyczącej sprzedaży rezerwowej przekazując jednocześnie dane dotyczące:

15.18.3.1. przyczyn i terminie zawarcia tej umowy,

15.18.3.2. terminie uruchomienia sprzedaży rezerwowej,

15.18.3.3. danych teleadresowych właściwego ZUD,

15.18.3.4. adresu strony internetowej ZUD, na której opublikowane są warunki realizacji sprzedaży rezerwowej.

15.18.4. OSD składa ZUD oświadczenie za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany w ofercie niezwłocznie po powzięciu informacji o konieczności uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

15.18.5. W przypadku, gdy niezbędne okaże się uruchomienie sprzedaży rezerwowej, a w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą (ZUD):

15.18.5.1. nie jest wskazany podmiot do zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, albo

15.18.5.2. wskazany podmiot nie jest wpisany na listę sprzedawców rezerwowych, albo

15.18.5.3. wskazany w umowie z dotychczasowym sprzedawcą podmiot nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej, albo

15.18.5.4. OSD nie jest w posiadaniu pełnomocnictwa od Odbiorcy końcowego do zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, OSD zawrze w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne. W takim przypadku postanowienia od pkt. 15.18.8 do pkt. 15.18.10 stosuje się odpowiednio.

15.18.6. ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do przedstawienia OSD aktualnego adresu strony internetowej, na której opublikowana została oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD.

15.18.7. Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, w której OSD złożył ZUD oświadczenie, o którym mowa w pkt. 15.18.4 chyba że w oświadczeniu OSD wskazał datę późniejszą.

15.18.8. Z chwilą uruchomienia sprzedaży rezerwowej zmianie ulega PZD danego ZUD, w ten sposób, iż PZD do danego odbiorcy końcowego ulega zakończeniu, zaś nowe PZD zostaje zawarte z ZUD realizującym sprzedaż rezerwową. ZUD realizującemu sprzedaż rezerwową zostanie przydzielone PZD o wartości i na zasadach dotychczas przydzielonej przez OSD PZD do Odbiorcy końcowego.

15.18.9. OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą końcowym. Odczytu OSD dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości pobranego przez odbiorcę końcowego paliwa gazowego według stanu na ostatnią dobę gazową przed uruchomieniem sprzedaży rezerwowej.

15.18.10. Informacje o wynikach przeprowadzonego odczytu przekazywane są przez OSD do dotychczasowego sprzedawcy (ZUD) oraz ZUD realizującego sprzedaż rezerwową w terminie czternastu (14) dni od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

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

15.19. Lista sprzedawców rezerwowych.

15.19.1. OSD prowadzi listę ZUD oferujących sprzedaż rezerwową w systemie dystrybucyjnym OSD. Lista ZUD oferujących sprzedaż rezerwową opublikowana jest na stronie internetowej OSD oraz jest udostępniona w siedzibie OSD.

15.19.1a. OSD przedstawia aktualną listę, o której mowa w pkt 15.19.1, na wniosek Odbiorcy końcowego przyłączonego do systemu dystrybucyjnego OSD, nie później niż w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku.

15.19.2. Na listę sprzedawców rezerwowych, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, może zostać wpisany ZUD, który złożył do OSD odpowiedni wniosek oraz spełnia warunki określone przez OSD w ogólnych warunkach umowy dystrybucyjnej opublikowanych na stronie internetowej OSD.

15.19.3. W przypadku, gdy ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych przestanie spełniać którekolwiek z kryteriów wskazanych powyżej, zostanie automatycznie skreślony z tej listy.

15.19.4. Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej oraz realizacji umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy albo poprzez jej rozwiązanie.

15.20. W przypadku odmowy świadczenia usług zgodnie z postanowieniami pkt. 11.3.6.2 sprzedaż rezerwowa realizowana jest przez sprzedawcę z urzędu.

15.21. Sprzedaż rezerwowa nie jest uruchamiana wobec Odbiorcy końcowego, któremu OSD wstrzymał dostarczanie paliw gazowych, zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne albo gdy nastąpiło rozwiązanie umowy kompleksowej z uwagi na brak zgody Odbiorcy końcowego na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

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 lub modernizacji. Planowane są również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.1.3. Do końca listopada każdego roku OSD przekaże ZUD wstępny zakres i harmonogram planowych prac remontowych lub modernizacyjnych mogących spowodować ograniczenia w świadczeniu usług dystrybucji w następnym roku.

16.1.4. ZUD powiadamia OSD o planowych pracach remontowych, modernizacyjnych i przyłączeniowych realizowanych przez odbiorców ZUD w instalacjach i urządzeniach będących ich własnością oraz mogących mieć wpływ na realizację usługi dystrybucji, na zasadach określonych w pkt 16.1.3.

16.1.5. ZUD i OSD dołożą starań, aby planowe prace remontowe, modernizacyjne i przyłączeniowe były przeprowadzane w terminach i w sposób jak najmniej uciążliwy dla odbiorców ZUD. OSD dołoży wszelkich starań w celu minimalizowania przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego w czasie trwania prac remontowych lub modernizacyjnych.

16.1.6. OSD zobowiązuje się do: 16.1.6.1. niezwłocznego powiadamiania ZUD o nieplanowanych pracach remontowych, modernizacyjnych oraz awariach sieci dystrybucyjnej mających wpływ na realizację usługi dystrybucji, wraz z określeniem przewidywanego terminu wznowienia dostarczania paliwa gazowego oraz wpływu prowadzonych prac na odbierane ilości paliwa gazowego w punktach wejścia i punktach wyjścia, a także o zakończeniu wyżej wymienionych prac lub usunięciu awarii sieci dystrybucyjnej,

16.1.6.2. niezwłocznego informowania odbiorców ZUD o nieplanowanych pracach remontowych, modernizacyjnych i przyłączeniowych oraz awariach sieci dystrybucyjnej mających wpływ na realizację usługi dystrybucji, a w szczególności dotyczących terminu wznowienia dostarczania paliwa gazowego.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych lub 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 dwadzieścia jeden (21) dni przed ich rozpoczęciem.

16.2.2. OSD powiadamia Użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:

16.2.2.1. siedem (7) dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,

16.2.2.2. czternaście (14) dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.

16.2.2.3. Odbiorcy zlokalizowani za punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

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. Informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.

17.1.6. Korespondencja związana z umową, inna niż opisana w pkt. 17.1.2 –17.1.5 będzie doręczana:

17.1.6.1. w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską lub przez posłańca, lub

17.1.6.2. za pośrednictwem poczty elektronicznej na adresy e-mail wskazane w umowie dystrybucyjnej, przy użyciu kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

17.2.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSW oraz ZUD:

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

17.2.3. Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików Excel.

17.2.4. Wymiana plików, o których mowa w pkt. 17.2.2 i 17.2.3 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.

17.2.5. Wymiana informacji, o której mowa w pkt 17.2.2 i 17.2.3, może następować również w postaci ustrukturyzowanych komunikatów elektronicznych, za pośrednictwem udostępnionego przez OSD systemu teleinformatycznego. Specyfikację komunikatów oraz zasady dostępu do systemu OSD publikuje na swojej stronie internetowej, a zmiany

w tym zakresie - z co najmniej trzymiesięcznym wyprzedzeniem przed dniem ich wprowadzenia do stosowania. Korzystanie z systemu jest dobrowolne i nieodpłatne.

17.3. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach bilansowania.

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

17.3.2. W ramach bilansowania handlowego, które prowadzą OSD, ZUD udostępniane są raporty HRD i HRN w terminie określonym w pkt. 23.5.7 i 23.5.8.

17.4. Procedura udzielania informacji.

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

17.4.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adresy jednostek OSD.

17.4.3. Zapytania i skargi będą rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.

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

17.4.5. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub ZUD w terminie czternastu (14) dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie czternastu (14) dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

17.4.6. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące w szczególności: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.

17.5. Zasady wykonania obowiązku informacyjnego wobec Odbiorcy określa pkt 2.8 Załącznika nr 1 do IRiESD.

CZĘŚĆ III

BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

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

18.1. Określenia objętości paliwa gazowego transportowanego w ramach umowy dystrybucyjnej, OSD dokonuje na podstawie:

18.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,

18.1.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w Polskich Normach 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. 18.8. Szacowanie ilości paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt. 20.

18.1.4. Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy.

18.2. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowego muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i/lub zatwierdzenie typu oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa dla danego urządzenia.

18.3. Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowych do których OSD nie posiada tytułu prawnego ponosi właściciel układu. W przypadku udokumentowanej odmowy dokonania legalizacji układu pomiarowego OSD ma prawo dokonać legalizacji na koszt własny, a następnie obciążyć kosztami właściciela układu.

18.4. Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.

18.5. Elementem układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych do OSD. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych będzie każdorazowo określany przez OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.

18.6. Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje oplombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.

18.7. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nie objętych wymogami dokumentów wymienionymi w Polskich Normach, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej.

18.8. Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

18.8.1. Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia. W skład układów pomiarowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzą między innymi następujące urządzenia:

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

18.8.1.2. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach bazowych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG,

18.8.1.3. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

18.8.1.4. przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,

18.8.1.5. chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego,

18.8.1.6. gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,

18.8.1.7. wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

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

18.9. Pomiary.

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

18.9.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego paliwa gazowego wykonywane są:

18.9.2.1. w wyznaczonych przez OSD punktach systemu dystrybucyjnego lub

18.9.2.2. w punktach systemów OSW.

18.9.3. W celu rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego przez OSD dokonywane są pomiary ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość paliwa gazowego w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 18.9.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich Normach i przepisach prawa.

18.9.4. W punktach, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:

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

18.9.4.1.1. godzinowej objętości paliwa gazowego,

18.9.4.1.2. dobowej objętości paliwa gazowego,

18.9.4.1.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,

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

18.9.4.1.5. minimalnego ciśnienia w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym. Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym.

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

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

18.9.4.2.2. dobowej objętości paliwa gazowego,

18.9.4.2.3. miesięcznej objętości paliwa gazowego,

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

18.9.4.3. w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonaną w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się moc umowną.

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

18.9.4.5. w wybranych punktach sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.7

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

18.9.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia, m.in. na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.9.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.

18.9.7. Rozliczenia dotyczące ilości paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych paliwa gazowego dla doby gazowej 06:00 - 06:00.

18.9.8. Zastosowanie gazomierzy miechowych:

18.9.8.1. Gazomierze miechowe mogą być stosowane jeżeli nadciśnienie na gazomierzu nie przekracza 5 kPa oraz strumień objętości nie przekracza 100 m3/h.

18.9.8.2. Przy nadciśnieniu w miejscu pomiaru większym niż 2,5 kPa – do celów rozliczeniowych będzie stosowany mnożnik przeliczeniowy ilości gazu na warunki normalne według zatwierdzonej do stosowania tabeli współczynników.

18.9.8.3. Układy pomiarowe dla mocy umownej powyżej 110 kWh/h mogą być wyposażone w rejestrator impulsów i szczytów godzinowych z portem transmisji szeregowej z wbudowanym modemem.

18.9.8.4. Układy pomiarowe dla mocy umownej powyżej 110 kWh/h muszą być wyposażone w manometr kontrolny za redukcją.

18.9.9. Zastosowanie układów pomiarowych z przelicznikami (korektorami) objętości

18.9.9.1. Układy pomiarowy przy nadciśnieniu w miejscu pomiaru większym niż 10 kPa musi być wyposażony w przelicznik objętości gazu,

18.9.9.2. Układy pomiarowe dla umownego strumienia objętości powyżej 100 m3/h dla gazu zaazotowanego muszą być wyposażony w przelicznik objętości gazu.

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

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

18.10.2. ZUD zobowiązany jest do:

18.10.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego związanych z realizacją usługi dystrybucji,

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

18.10.3. OSD zobowiązany jest do:

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

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

18.10.3.3. 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 SHO,

18.10.3.4. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie pięciu (5) dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,

18.10.3.5. przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia, w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego,

18.10.3.6. oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych w punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

18.10.3.7. przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS najpóźniej do siedmiu (7) dni roboczych od daty planowanego w SHO odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania umowy kompleksowej lub umowy

sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.

18.10.3.8. wykonania odczytu Układu pomiarowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,

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

18.10.4. Dla punktów wyjścia typu WR, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.

18.10.5. Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego.

18.10.6. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych wykonane poza SHO, związane z:

18.10.6.1. wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,

18.10.6.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:

18.10.6.2.1. poprawności wskazania układu pomiarowego,

18.10.6.2.2. ilości zużycia paliwa gazowego,

18.10.6.2.3. poprawności działania układu pomiarowego.

18.10.6.3. odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej, wykonywanymi w poniższych przypadkach:

a) braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,

b) błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego,

c) uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,

d) odczytów kontrolnych,

e) odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowego,

f) odczytów na zlecenie ZUD,

g) odczytów na zlecenie Odbiorcy,

h) odczytów podawanych przez Odbiorcę,

i) odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,

j) odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,

k) odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego.

18.10.7. 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.

18.10.8. Koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń układu pomiarowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie lub umowie dystrybucyjnej, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.

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

18.11.1. Numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

18.11.2. Grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,

18.11.3. Stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu rozliczeniowego [m3],

18.11.4. Stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu rozliczeniowego [m3],

18.11.5. Objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym m3],

18.11.6. Wartość współczynnika konwersji KWR,

18.11.7. Ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym [kWh],

18.11.8. Rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),

18.11.9. Wartość liczbową maksymalnej mocy wykonanej w danym okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m3] oraz jednostkach energii [kWh],

18.11.10. Datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym okresie rozliczeniowym.

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

18.12.1. Numer identyfikacyjny punktu wyjścia,

18.12.2. Grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego punktu wyjścia,

18.12.3. Stan wskazań układu pomiarowego na początku okresu odczytowego określonego w SHO [m3],

18.12.4. Stan wskazań układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego określonego w SHO [m3],

18.12.5. Objętość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO m3 lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowego,

18.12.6. Wartość współczynnika konwersji KWS[kWh/m3] w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowego,

18.12.7. Ilość zużytego paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],

18.12.8. Rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).

18.13. System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.

18.13.1. Nowobudowane układy pomiarowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

18.13.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:

18.13.2.1. zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowych określonych w pkt. 18.8.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,

18.13.2.2. bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 18.13.2.1, w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy,

18.13.2.3. umożliwienia OSD zasilenia urządzeń telemetrycznych w energię elektryczną na koszt OSD z instalacji Odbiorcy, o ile istnieją takie możliwości techniczne, a zasilenie z innych instalacji jest nieuzasadnione ze względów technicznych lub ekonomicznych.

18.13.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowych do systemu 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 zgodnie z zapisem pkt. 18.13.2.

18.13.4. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy.

18.13.5. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt. 18.13.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i systemy telemetryczne możliwości.

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

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

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

18.14. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:

18.14.1. Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSD.

18.14.2. Na pisemne żądanie ZUD, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu czternastu (14) dni od dnia zgłoszenia żądania.

18.14.3. ZUD 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 siedmiu (7) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD.

18.14.4. Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający paliwo gazowe do danego punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.

18.14.5. ZUD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.

18.14.6. OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.

18.14.7. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

18.15. Przedpłatowe układy pomiarowe.

18.15.1. OSD montuje przedpłatowe układy pomiarowe na podstawie przekazanego przez Odbiorcę bądź ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten odbiorca ma zawartą umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. OSD montuje przedpłatowy układ pomiarowy w terminie dwudziestu jeden (21) dni od otrzymania wniosku.

18.15.2. OSD ma prawo zamontować przedpłatowe układy pomiarowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:

18.15.2.1. w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę pobierającego paliwo gazowe w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez sąd polubowny lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu paliwo gazowe lub z OSD,

18.15.2.2. w przypadku gdy Odbiorca zwlekał z zapłatą:

18.15.2.2.1. za pobrane paliwo gazowe co najmniej dwukrotnie (2) w ciągu kolejnych dwunastu (12) miesięcy,

18.15.2.2.2. za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego (1) miesiąca;

18.15.2.3. w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego są dostarczane paliwa gazowe, 18.15.2.4. w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie układu pomiarowego.

18.15.3. W przypadku braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowego OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego lub rozwiązać umowę z Odbiorcą.

18.15.4. Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowego ponosi OSD, z wyjątkiem sytuacji gdy są one montowane na wniosek ZUD lub Odbiorcy, wówczas koszty ponosi wnioskodawca.

18.15.5. ZUD, z którym odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zapewnia sprzedaż paliwa gazowego z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi dystrybucji.

19. ZASADY OKREŚLANIA WSPÓŁCZYNNIKA KONWERSJI

19.1. OSD dla każdego ORCS określa wartość współczynnika konwersji.

19.2. Dla punktów typu WR współczynnik wyznaczany jest według następującego wzoru:

gdzie:

współczynnik konwersji dla punktu typu WR [kWh/m3]

ilość paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia do danego obszaru rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym [kWh],

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

19.3. Ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia typu WR z systemu dystrybucyjnego określana jest jako iloczyn objętości paliwa gazowego pobranego w danym punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji KWR ustalonej dla tego punktu dla danego okresu rozliczeniowego zgodnie ze wzorem w pkt 19.2.

19.4. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażony w [kWh] określany jest jako iloczyn maksymalnego godzinowego poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym wyrażonego w jednostkach objętości [m3/h] oraz wartości współczynnika konwersji KWR ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie ze wzorem w pkt 19.2.

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

19.6. Dla punktów typu WS współczynnik konwersji wyznaczany jest według następującego wzoru:

gdzie:

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

miesiąc gazowy w którym dokonano bieżącego odczytu punktu WS,

miesiąc gazowy, w którym przypada pierwszy dzień po poprzednim odczycie punktu WS,

liczba miesięcy okresu rozliczeniowego ,

wartość ciepła spalania w miesiącu opublikowana przez OSD zgodnie z punktem 6.6.5 [MJ/m3].

20. SZACOWANIE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA BEZ ZAINSTALOWANEGO SYSTEMU TELEMETRII

20.1. Szacowanie ilości paliwa gazowego dystrybuowanego do punktów wyjścia, o których mowa w pkt 20.2, wykonywane jest w celu określenia ilości paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji, bilansowania prowadzonego przez OSD lub na potrzeby OSP, dla poszczególnych PZD w danej grupie taryfowej.

20.2. Szacowanie stosuje się do punktów wyjścia, w odniesieniu do których OSD nie dysponuje danymi pomiarowymi pozwalającymi ustalić rzeczywistą ilość paliwa gazowego pobranego na dzień alokacji lub na koniec danego okresu rozliczeniowego, w szczególności wskutek braku zainstalowanego systemu telemetrii, dokonywania odczytu w okresach dłuższych niż doba gazowa albo braku transmisji danych pomiarowych.

20.3. Szacowanie objętości paliwa gazowego dla punktu/ów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii odbywa się według następującego algorytmu:

gdzie:

objętość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów bez zainstalowanego systemu telemetrii w danym okresie rozliczeniowym [m3],

objętość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej, wynikająca z różnicy między stanem odczytu danego punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dokonanym w bieżącym okresie, a stanem odczytu poprzedniego dla tego punktu wyjścia [m3],

szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego [m3],

szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m3].

20.4. Bieżąca szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia paliwa gazowego zgodnie ze wzorem:

gdzie:

szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma szacowanych objętości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej [m3], D ilość dni objętych szacowaniem,

ŚDZ średniodobowe zużycie gazu w jednostkach objętości, w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane, przyjmuje się wartość średnią dla grupy Odbiorców) [m3/d],

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

ΔLDG 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 0C) 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).

20.5. Ilość paliwa gazowego odebrana w punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu wyznaczana jest według następującego wzoru:

gdzie:

ilość paliwa gazowego pobrana w punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh]

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

różnica wskazań układu pomiarowego w punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m3],

20.6. Wyliczenie ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii odbywa się według następującego algorytmu:

gdzie:

ilość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów bez zainstalowanego systemu telemetrii w danym okresie [kWh],

ilość paliwa gazowego dostarczona do punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia bez

zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej, wyznaczana według algorytmu podanego w punkcie 20.5 [kWh],

nominalna wartość ciepła spalania [kWh/m3],

szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej określona na ostatni dzień okresu rozliczeniowego [m3],

szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m3].

20.7. OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt. 20.4 lub przedstawia metodykę ich wyznaczania.

21. ALOKACJE ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

21.1. Ogólne sposoby alokacji.

21.1.1. Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, OSW, operatorów punktów wejścia ze źródeł krajowych, Odbiorców, wyników szacowania zgodnie z pkt. 20, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD.

21.1.2. Alokacje wykorzystywane są w celu rozliczenia usług dystrybucji, bilansowania handlowego obszarów dystrybucyjnych innych niż przyłączone do sieci OSP oraz na potrzeby OSP.

21.1.3. Suma zaalokowanej w danym punkcie ilości paliwa gazowego poszczególnym ZUP, ZUD lub OSD powinna odpowiadać wprowadzonej w danym punkcie wejścia lub odebranej w danym punkcie wyjścia ilości paliwa gazowego.

21.1.4. Szczegółowe sposoby alokacji dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia określa IRiESD.

21.2. Zasady alokacji w punktach wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym.

21.2.1. W celu wykonania postanowień IRiESP, dla poszczególnych ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktu wejścia do obszaru dystrybucyjnego, zasilanego z systemu przesyłowego, OSD dokonuje:

21.2.1.1. alokacji operatywnych, określających szacunkowe ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP do punktu wejścia:

21.2.1.1.1. za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej,

21.2.1.1.2. za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej,

21.2.1.1.3. w poprzedniej dobie gazowej,

21.2.1.2. alokacji rozliczeniowych, określających ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUP do punktu wejścia w poszczególnych dobach gazowych zakończonego miesiąca gazowego.

21.2.2. Alokacje operatywne, o których mowa w pkt. 21.2.1.1 dokonywane są według następujących zasad:

21.2.2.1. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego ZUP na rzecz (i) OSD lub (ii) jednego lub kilku ZUP/ZUD, zmierzona w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego, ustalona dla danego punktu wejścia oraz zmierzona maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostaną przypisane do tego ZUP.

21.2.2.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP/ZUD, ilość paliwa gazowego a także maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych ZUP proporcjonalnie do nominacji dobowych ZUD dla tego punktu.

21.2.2.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku ZUP na rzecz (i) OSD i/lub (ii) kilku ZUP/ZUD, ilości paliwa gazowego, a także maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, ustalone dla OSD oraz poszczególnych ZUD, zostaną przypisane do poszczególnych ZUP proporcjonalnie do nominacji ZUD, z uwzględnieniem ilości dostarczanej przez ZUD na rzecz OSD, które są określane przez OSD.

21.2.3. Alokacje rozliczeniowe dokonywane są według następujących zasad:

21.2.3.1. Dobowe alokacje rozliczeniowe dla ZUP/ZUD dostarczającego paliwo gazowe do punktu wejścia odpowiadają sumie dobowych alokacji rozliczeniowych dla ZUD we wszystkich punktach wyjścia w ramach danego obszaru dystrybucyjnego, do których była świadczona usługa dystrybucji w ramach zawartych PZD.

21.2.3.2. Różnica pomiędzy sumą alokacji w punkcie wejścia przypisaną poszczególnym ZUP/ZUD a ilością zmierzoną w punkcie wejścia przypisywana jest ZUP dostarczającemu paliwo gazowe na potrzeby OSD.

21.3. Zasady alokacji w punktach wejścia na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSW.

21.3.1. Alokacje operatywne dokonywane są według następujących zasad:

21.3.1.1. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego na rzecz OSD lub jednego lub kilku ZUD, określona przez OSD w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh) zostanie przypisana do tego .

21.3.1.2. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku na rzecz jednego ZUD, określona przez OSD w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh) zostanie przypisana do poszczególnych proporcjonalnie do nominacji dobowych ZUD dla tego punktu.

21.3.1.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku na rzecz OSD i/lub kilku ZUD, określona przez OSD w tym punkcie wejścia ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh) zostanie przypisana do poszczególnych według następujących zasad:

21.3.1.3.1. OSD ustala dobowe ilości wprowadzone do obszaru dystrybucyjnego przez ZUD o indeksie i w określonej dobie gazowej, zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.3.1.3.2 i pkt. 21.3.1.3.3, a następnie ilości te przypisywane są do poszczególnych proporcjonalnie do nominacji ZUD dla punktu wejścia.

21.3.1.3.2. dobowe ilości wprowadzone do obszaru dystrybucyjnego przez o indeksie i, OSD ustala sumując ilości pobrane przez ZUD w określonej dobie gazowej we wszystkich punktach wyjścia z zainstalowanym systemem telemetrii oraz ilości pobrane w tej dobie gazowej w punktach wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii, zgodnie z wzorem:

gdzie:

dobowa ilość paliwa gazowego przypisana ZUD o indeksie i,

dobowa ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD w punktach wyjścia z zainstalowanym systemem telemetrii przypisana do ZUD o indeksie i, wyznaczona na podstawie pomiarów. W przypadku braku aktualnych danych pomiarowych dla punktu wyjścia z zainstalowanym systemem telemetrii, przyjmowana jest wartość dobowa, jaka wystąpiła w ostatniej dobie gazowej, dla której OSD posiada pomiary, z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w sieci,

wyznaczona zgodnie z pkt. 21.3.1.3.3 ilość paliwa gazowego pobrana we wszystkich punktach wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii, przypisanych ZUD do indeksie i.

21.3.1.3.3. W celu ustalenia dobowej ilości paliwa gazowego pobranej we wszystkich punktach wyjścia bez zainstalowanego systemu telemetrii, przypisanej ZUD o indeksie i () OSD, od wskazanej przez OSD ilości wprowadzonej w określonej dobie gazowej do obszaru dystrybucyjnego w punkcie wejścia przez wszystkich ZUD i OSD, odejmuje dobowe ilości paliwa gazowego pobrane przez wszystkich ZUD w punktach wyjścia z zainstalowanym systemem telemetrii i tak ustaloną ilość przypisuje ZUD o indeksie i proporcjonalnie do nominacji tego ZUD dla punktów wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego złożonych dla określonej doby gazowej pomniejszonych o dobową ilość paliwa gazowego pobraną przez ZUD w punktach wyjścia z zainstalowanym systemem telemetrii.

21.3.2. Alokacje rozliczeniowe, dokonywane są według następujących zasad:

21.3.2.1. W przypadku, gdy w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez jednego na rzecz OSD lub jednego albo kilku ZUD, ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości (m3) oraz jednostkach energii (kWh), a także maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do tego .

21.3.2.2. W przypadku, gdy w punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku na rzecz jednego ZUD, ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości (m3) oraz jednostkach energii (kWh), a także maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych zgodnie z informacją przekazaną przez ZUD zgodnie z postanowieniami pkt. 21.6.10. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże informacji, o

której mowa w zdaniu poprzednim, OSD dokona alokacji wprost proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji dobowych danego ZUD dla punktu wejścia.

21.3.2.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia do obszaru dystrybucyjnego paliwo gazowe jest dostarczane przez kilku na rzecz OSD i jednego ZUD albo więcej niż jednego ZUD, ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach objętości (m3) oraz jednostkach energii (kWh), a także maksymalna godzinowa objętość paliwa gazowego zostaną przypisane do poszczególnych , na podstawie alokacji, o której mowa w pkt. 21.3.2.4, 21.3.2.5, 21.3.2.6, 21.3.2.7 i 21.3.2.8 oraz informacji o podziale ilości paliwa gazowego na poszczególnych ZUDOSDW przekazanej przez ZUD. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże informacji, o której mowa w zdaniu poprzednim OSD dokona alokacji proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji dobowych danego ZUD dla tego punktu wejścia.

21.3.2.4. W celu dokonywania dobowych alokacji, OSD ustala dla każdej doby gazowej ilości paliwa gazowego pobrane przez ZUD w punktach wyjścia z uwzględnieniem różnicy bilansowej, sumując:

21.3.2.4.1. w przypadku punktów wyjścia z zainstalowanym systemem telemetrii – ilości paliwa gazowego wyznaczone na podstawie wskazań układu pomiarowego,

21.3.2.4.2. w przypadku punktów wyjścia, w których odczytu dokonuje się na koniec miesiąca gazowego - ilości paliwa gazowego wyznaczone zgodnie z postanowieniami pkt. 20 i pkt. 21.3.2.5,

21.3.2.4.3. w przypadku punktów wyjścia, dla których odczytu układu pomiarowego dokonuje się w okresach dłuższych niż miesiąc gazowy - ilości paliwa gazowego wyznaczone zgodnie z postanowieniami pkt. 20 i pkt.21.3.2.5.

21.3.2.5. W celu ustalenia dobowych ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 21.3.2.4.2 i 21.3.2.4.3, pobrane w tych punktach w okresie miesiąca gazowego ilości paliwa gazowego rozdziela się na poszczególne doby w następujący sposób:

gdzie:

dobowa ilość paliwa gazowego pobrana przez Odbiorców ZUD w punktach wyjścia

Nominacja ZUD dla punktu wejścia w danej dobie gazowej

Suma nominacji ZUD dla punktu wejścia w danym miesiącu gazowym

dobowa ilość paliwa gazowego pobrana we wszystkich punktach danego ZUD z zainstalowanym systemem telemetrii

miesięczna ilość paliwa gazowego pobrana we wszystkich punktach danego ZUD z zainstalowanym systemem telemetrii

miesięczna ilość paliwa gazowego pobrana przez Odbiorców ZUD w punktach wyjścia bez zainstalowanej telemetrii, określona na podstawie wskazań układu pomiarowego na koniec miesiąca gazowego albo na podstawie szacowania zgodnie z pkt. 20

21.3.2.6. Ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 21.3.2.4.3, ustalane są z uwzględnieniem współczynnika korygującego stanowiącego różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego odebraną we wszystkich punktach wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym oraz ilością paliwa gazowego wprowadzoną do danego obszaru dystrybucyjnego w punkcie wejścia.

21.3.2.7. Współczynnik korygujący, o którym mowa w pkt. 21.3.2.6, zostanie uwzględniony w alokacji dla poszczególnych ZUD proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego określonej dla danego ZUD zgodnie z pkt. 21.3.2.4.3.

21.3.2.8. Na potrzeby alokacji rozliczeniowej dla , dobowe ilości paliwa gazowego w jednostkach energii wyznaczane są jako iloczyn objętości (m3) ustalonej dla punktów wyjścia lub punktów wejścia zgodnie z postanowieniami pkt. 21.3.2.4 i ciepła spalania dla tych punktów zgodnie z postanowieniami pkt. 6.6.

21.3.2.9. W przypadku, gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania obliczeń zgodnie z postanowieniami pkt. 21.3.2.1, 21.3.2.2, 21.3.2.3, 21.3.2.6, 21.3.2.7, 21.3.2.8, wówczas dobowe alokacje rozliczeniowe dokonywane są na podstawie ilości paliwa gazowego rozdzielonej na poszczególne doby gazowe proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji dobowych danego ZUD.

21.4. Szczegółowe zasady alokacji dla punktów wejścia na potrzeby bilansowania handlowego w obszarze dystrybucyjnym z wyłączeniem punktów wejścia, dla których alokacji dokonuje się zgodnie z postanowieniami pkt. 21.2.

21.4.1. Alokacji, dokonuje się jedynie w sytuacji, w której w danym punkcie wejścia paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej niż jednego ZUD.

21.4.2. Alokacji dla punktów wejścia dokonuje się na podstawie informacji przekazanej przez operatora punktu wejścia ze źródeł krajowych. Informację o podziale ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez dany punkt wejścia na poszczególnych ZUD, operator danego punktu wejścia ze źródeł krajowych przekazuje do OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 21.6.10.

21.5. Zasady alokacji dla punktów wyjścia.

21.5.1. W punktach wyjścia alokacji ilości paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD dla każdego punktu wyjścia w celu rozliczenia usługi dystrybucji.

21.5.2. Dobowe ilości paliwa gazowego odebrane przez ZUD w punktach wyjścia określane są zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 21.3.2.1 oraz pkt. 21.3.2.5.

21.5.3. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie, przypisane będą do tego ZUD.

21.5.4. W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest odbierane przez kilku ZUD, całkowita ilość paliwa gazowego jest im przypisywana zgodnie z informacją przekazaną przez Odbiorcę, zgodnie z pkt. 21.6.10.

21.5.5. W przypadku punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do sieci OSW na podstawie więcej niż jednego PZD dla więcej niż jednego ZUD, sposoby alokacji zostaną ustalone przez OSW będącego użytkownikiem danego punktu wyjścia.

21.6. Zasady przekazywania informacji w procesie alokacji.

21.6.1. Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych, przekazuje OSD wyrażone w jednostkach energii (kWh) wprowadzone w danym punkcie wejścia oraz przypisane poszczególnym ZUD:

21.6.1.1. szacunkowe ilości paliwa gazowego („ilości operatywne”) przypisane poszczególnym ZUD za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej (od. godz.06:00 do godz. 10:00) codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 11:00,

21.6.1.2. szacunkowe ilości palia gazowego („ilości operatywne”) przypisane poszczególnym ZUD za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 15:00,

21.6.1.3. szacunkowe ilości paliwa gazowego („ilości operatywne”) przypisane poszczególnym ZUD za poprzednią dobę gazową codziennie do godziny 9:00.

21.6.2. OSD przekazuje do OSP informacje o ilościach paliwa gazowego dla poszczególnych ZUP/ZUD (alokację operatywną) przekazanych w punktach wejścia ze źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej w następujących terminach:

21.6.2.1. szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej (od. godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00;

21.6.2.2. szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,

21.6.2.3. szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00.

21.6.3. OSD przekazuje do OSP codziennie do godz. 10:00, informację o szacunkowych ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUP dla poprzedniej doby gazowej (alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP

do godz. 8:00, zawierających: (i) łączne ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP w poprzedniej dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m3) i jednostkach energii (kWh), (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15:00, alokacja dobowa wykonywana jest w terminie trzech (3) godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15:00, OSD przekazuje dobową alokację operatywną do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

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

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

21.6.6. W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD nie dają możliwości wykonania obliczeń zgodnie z postanowieniami pkt. 21.6.5 i pkt. 21.6.6, alokacje w zakresie pierwszych czterech (4) i pierwszych ośmiu (8) godzin bieżącej doby gazowej wykonywane są proporcjonalnie do alokacji operatywnej za poprzednią dobę gazową.

21.6.7. OSD przekazuje OSP prognozy dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości dobowych paliwa gazowego odbieranych przez Odbiorców w dobie gazowej bieżącej i następnej.

21.6.8. OSD przedstawia OSP prognozy zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez Odbiorców w danej dobie gazowej w trybie i terminach wskazanych w IRiESP.

21.6.9. OSD przekazuje do OSP, alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości paliwa gazowego wprowadzonego w punkcie wejścia do systemu OSD z systemu OSP we wszystkich dobach gazowych poprzedniego miesiąca gazowego (w tym maksymalne wykonane moce godzinowe) wyrażone w jednostkach objętości (m3) i jednostkach energii (kWh), (ii) wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla danego punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie dwóch (2) dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

21.6.10. ZUD, informuje OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUP w punkcie wejścia za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym.

21.6.11. Odbiorca, lub OSW informuje OSD do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w punktach wyjścia do instalacji Odbiorcy lub OSW za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 21.2.

21.6.12. Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych do czwartego (4) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, przekazuje do OSD informację o ilościach paliwa gazowego wprowadzonych do sieci OSD w danym punkcie wejścia wyrażonych w jednostkach objętości [m3] oraz jednostkach energii [kWh], za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym, a także ciepła spalania przyjęte dla ustalenia ilości paliwa gazowego w jednostkach energii [kWh] dla każdej doby gazowej.

21.6.13. Operator punktu wejścia ze źródeł krajowych wraz z informacją, o której mowa w pkt. 21.6.12, przekazuje informację o ilościach paliwa gazowego wyrażonych w jednostkach objętości [m3] oraz jednostkach energii [kWh] przypisanych poszczególnym ZUD w danym punkcie wejścia za każdą dobę gazową w poprzednim miesiącu gazowym.

21.6.14. OSD nie weryfikuje danych otrzymanych od OSP, OSW, Operatora punktu wejścia ze źródeł krajowych. Alokacje operatywne zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń oraz nie mogą być przedmiotem roszczeń finansowych.

21.6.15. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD w danych szacunkowych przekazanych OSD przez OSW, Odbiorcę lub Operatora punktu wejścia będą różniły się od ilości przypisanych temu ZUD w danych rozliczeniowych przekazanych przez ten podmiot, OSD przysługuje od OSW, Odbiorcy lub Operatora punktu wejścia opłata wyliczona według wzoru:

gdzie:

opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych

szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową

rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUD za daną dobę gazową

$CSRB$ Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania określona dla danej doby gazowej przez OSP

21.7. OSD publikuje na swojej stronie internetowej profile obciążenia Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę. Profile obciążenia opracowuje się i stosuje niezależnie od liczby punktów wyjścia objętych w danym czasie rejestracją rzadszą niż dobowa.

21.7.1. OSD nie został wyznaczony podmiotem odpowiedzialnym za prognozowanie ani nie została przyjęta dla obszaru dystrybucyjnego OSD metoda prognozowania, o której mowa w art. 9cb ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne.

21.7.2. Do czasu przyjęcia metody, o której mowa w pkt 21.7.1, zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania Odbiorcom oraz ZUD profili obciążenia określa Załącznik nr 2 do IRiESD, stanowiący jej integralną część, zgodnie z art. 9g ust. 5ac Ustawy Prawo energetyczne.

21.7.3. OSD udostępnia Odbiorcy oraz ZUD, na ich wniosek, profil obciążenia przypisany do danego punktu wyjścia, nieodpłatnie, w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia wniosku.

21.7.4. Po przyjęciu metody prognozowania, o której mowa w art. 9cb ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD uwzględnia w IRiESD zasady stosowania profili obciążenia opracowane zgodnie z tą metodą, w trybie określonym w rozdziale 5.

22. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

22.1. Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne.

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

22.1.1.1. Zbiorczej ilości Paliwa Gazowego dla całego portfela ZUD z wyłączeniem punktów w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie, bez podziału na poszczególne punkty wyjścia.

22.1.1.2. usługi dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP dla punktu wyjścia typu WR. W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia typu WR usługa dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, nominacja lub renominacja składana jest wyłącznie dla usługi świadczonej na zasadach przerywanych, chyba że ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna na zasadach ciągłych na poziomie co najmniej 4580 kWh/h (417) m3/h.

22.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, zbiorczo dla całego portfela ZUD z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie, o którym mowa w pkt 22.1.1.1.

22.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

22.1.4. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach zbiorczych dla całego portfela danego ZUD z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie nie mogą przekroczyć w poszczególnych godzinach doby gazowej sumy przepustowości wynikających z mocy umownych określonych w umowach dystrybucyjnych dla wszystkich punktów wyjścia tworzących ten portfel.

22.1.5. Nominacja zbiorcza nie modyfikuje mocy umownej określonej w PZD dla poszczególnych punktów wyjścia. Zatwierdzenie nominacji zbiorczej nie uprawnia ZUD ani Odbiorcy ZUD do poboru paliwa gazowego w punkcie wyjścia w ilości godzinowej przekraczającej moc umowną określoną dla tego punktu. Przekroczenie mocy umownej w punkcie wyjścia rozliczane jest zgodnie z Taryfą, niezależnie od dotrzymania nominacji zbiorczej.

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

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

22.1.8. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP lub IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach.

22.1.9. W przypadku poinformowania OSD przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt 22.2 lub pkt 22.3 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 zbiorczą, o której mowa w pkt 22.1.1.1 i przekazać do OSD renominację.

22.1.10. W przypadku wystąpienia ograniczeń w punkcie wyjścia lub w części systemu dystrybucyjnego, OSD może wezwać ZUD do złożenia renominacji określającej godzinowe ilości paliwa gazowego odrębnie dla wskazanego punktu wyjścia. ZUD składa renominację w terminie dwóch (2) godzin od otrzymania wezwania. Niedostosowanie się ZUD do renominacji złożonej w tym trybie traktuje się jak niedostosowanie się do ograniczeń wprowadzonych zgodnie z pkt 24.3.

22.1.11. Nominacja/renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji usług o najdłuższym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą usługi jednodniowe, a jako ostatnie roczne i na okres dłuższy niż rok). W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.

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

22.1.13. Po otrzymaniu informacji, o której mowa w pkt 22.1.11 i pkt 22.1.12, w ciągu trzydziestu (30) minut, ZUD może poprawić złożoną nominację, przy czym ilość paliwa gazowego określona w nominacji nie może przekroczyć ilości paliwa gazowego określonej przez OSD, zgodnie z pkt 22.1.11 lub 22.1.12. Renominacja złożona przez ZUD w takim przypadku może zmieniać ilości godzinowe od godziny, dla której następuje dalsza proporcjonalna redukcja zgodnie z informacją otrzymaną od OSD. W przypadku, gdy ZUD nie złoży renominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość paliwa gazowego określoną zgodnie z pkt. 22.1.14 lub pkt. 22.1.14.

22.1.14. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 22.2 oraz pkt. 22.3.

22.1.15. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji ZUD w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.

22.1.16. Dla każdej doby gazowej OSD wyznacza różnicę pomiędzy łączną dobową ilością Paliwa Gazowego przypisaną do danego ZUD wyznaczoną na podstawie sumy alokacji we wszystkich punktach wyjścia objętych portfelem tego ZUD z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie, a łączną dobową ilością Paliwa Gazowego zadeklarowaną w zatwierdzonej nominacji zbiorczej, o której mowa w pkt 22.1.1.1.

22.1.17. W przypadku gdy łączna różnica, o której mowa w pkt 22.1.16, przekroczy 10% łącznej dobowej ilości Paliwa Gazowego określonej w ostatniej zatwierdzonej nominacji lub renominacji zbiorczej dla całego portfela danego ZUD z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie, to OSD naliczy opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 24.3.10.

22.2. Proces nominacji.

22.2.1. ZUD, przekazują nominacje do OSD nie później niż do godz. 12:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.

22.2.2. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 22.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

22.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.

22.2.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

22.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,

22.2.4.2. przekroczenia mocy umownej,

22.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,

22.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.

22.2.4.5. przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.

22.2.4.6. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD, w terminie określonym w pkt 22.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, że zbiorcza ilość paliwa gazowego dla portfela danego ZUD wynosi „0” (zero).

22.2.4.7. W przypadku odrzucenia nominacji zbiorczej przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona nominacja zbiorcza z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

22.3. Proces renominacji.

22.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.

22.3.2. Procedura rozpatrywania renominacji zbiorczej rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.

22.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.

22.3.4. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 22.2.4.

22.3.5. 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. 22.1.8 i pkt. 22.3.4.

22.4. Nominacje i renominacje w zakresie biometanu wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego z instalacji biometanu.

22.4.1. ZUD wprowadzający paliwo gazowe z instalacji biometanu składa do OSD nominację dobową, w której określa ilości biometanu planowane do przekazania w PWEB dla każdej godziny doby gazowej. Nominacji tej nie obejmuje nominacja zbiorcza, o której mowa w pkt 22.1.1.1.

22.4.2. W nominacjach i renominacjach ilości biometanu określane są w kWh/h w liczbach naturalnych.

22.4.3. Renominacje składane przez ZUD uwzględniają brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości biometanu wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego. OSD informuje ZUD o konieczności uwzględnienia takiej redukcji w indywidualnej informacji przekazywanej niezwłocznie po stwierdzeniu tej okoliczności.

22.4.4. Do nominacji i renominacji, o których mowa w pkt 22.4, postanowienia pkt 22.2 i pkt 22.3 stosuje się odpowiednio.

22.4.5. Do nominacji, o których mowa w pkt 22.4, nie stosuje się postanowień pkt 22.1.16, pkt 22.1.17 oraz pkt 24.3.10. Różnica pomiędzy ilością biometanu określoną w zatwierdzonej nominacji a ilością rzeczywiście wprowadzoną do systemu dystrybucyjnego w PWEB rozliczana jest w ramach bilansowania, zgodnie z rozdziałem 23.

22.4.6. W przypadku niedostosowania się przez ZUD lub Operatora Źródła do ograniczenia wprowadzonego zgodnie z pkt 22.4.3, OSD może wstrzymać przyjmowanie biometanu w PWEB do czasu przywrócenia zgodności z wprowadzonym ograniczeniem. OSD informuje o tym ZUD oraz Operatora Źródła niezwłocznie, wskazując przyczynę i przewidywany czas trwania wstrzymania.

23. BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

23.1. Ogólne warunki bilansowania.

23.1.1. OSD realizuje bilansowanie fizyczne odrębnie w ramach każdego z obszarów dystrybucyjnych.

23.1.2. W każdej dobie gazowej ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym powiększona o ilości paliwa gazowego zużyte na potrzeby własne OSD odpowiada ilościom paliwa gazowego dostarczonym przez ZUD lub na zlecenie OSD do punktów wejścia do tego obszaru dystrybucyjnego.

23.1.3. Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji usług dystrybucji paliwa gazowego.

23.1.4. Celem bilansowania handlowego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług dystrybucji paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości paliwa gazowego dostarczonego lub pobrane w ilości innej aniżeli odpowiednio pobrali lub dostarczyli oni do obszaru dystrybucyjnego innego niż obszar dystrybucyjny zasilany z systemu przesyłowego. Bilansowanie handlowe jest realizowane, jeżeli w danym obszarze dystrybucyjnym paliwo gazowe jest dystrybuowane na rzecz więcej niż jednego ZUD.

23.1.5. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD dla danego miesiąca gazowego jako średnia ważona cena zakupu paliwa gazowego nabytego przez OSD na potrzeby własne oraz na pokrycie różnicy bilansowej w bieżącym miesiącu gazowym, powiększona o koszt jego dostarczenia do systemu dystrybucyjnego. Jeżeli OSD nie opublikował CRG, dla danego miesiąca gazowego obowiązuje CRG ostatnio opublikowana, do końca tego miesiąca gazowego. Jeżeli w miesiącu gazowym stanowiącym podstawę wyznaczenia CRG nie nastąpił zakup paliwa gazowego, obowiązuje CRG ostatnio opublikowana. CRG wyrażana jest w [zł/kWh] z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

23.1.6. OSD ustala CRG w [zł/kWh] z dokładnością do 4 (czterech) miejsc po przecinku. Bilansowanie handlowe obszarów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego prowadzi OSP, na zasadach określonych w IRiESP.

23.2. Bilansowanie fizyczne.

23.2.1. W celu zrównoważenia ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z obszarów dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.

23.2.2. 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:

23.2.1.1. w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,

23.2.1.2. w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

23.3. Bilans paliwa gazowego

23.3.1. Bilans paliwa gazowego w obszarze dystrybucyjnym ustalany jest według następującego algorytmu:

gdzie:

ilość paliwa gazowego dostarczona do OSD przez wszystkich ZUD do danego obszaru dystrybucyjnego,

ilość paliwa gazowego dostarczona w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z odczytów układów pomiarowych dla punktów WR,

ilość paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD,

ilość paliwa gazowego dostarczona odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym,

różnica bilansowa, obliczona zgodnie z postanowieniami pkt 24.3.2.

23.3.2. Różnica bilansowa dla obszaru dystrybucyjnego w okresie rozliczeniowym wyznaczana wg zasad określonych w rozdziale 21.

23.3.3. Ilości paliwa gazowego stanowiące sumę i nabywane są przez OSD w ramach transakcji zawieranych przez OSD na rynku paliw gazowych.

23.4. Bilansowanie handlowe w obszarach dystrybucyjnych innych niż przyłączone do sieci OSP.

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

23.4.2. Bilansowanie handlowe w ramach obszarów dystrybucyjnych dokonywane jest jeżeli paliwo gazowe do tego obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD.

23.4.3. Bilansowanie handlowe przeprowadzane jest w okresach bilansowych określonych w umowie dystrybucyjnej, dla każdego obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

23.4.4. W celu ustalenia niezbilansowania ZUD, ilości paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o

pomiary dla punktów wyjścia oraz zasady alokacji określone w pkt. 21 dla punktów wejścia.

23.4.5. W ramach bilansowania handlowego OSD wyznacza ilości paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w punktach wejścia i pobrane w punktach wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym. Wyznaczone ilości paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia określane są w Handlowym Raporcie Dystrybucji (HRD) oraz Handlowym Raporcie Niezbilansowania (HRN).

23.4.6. OSD określa, dla każdego okresu bilansowego, niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego pobraną we wszystkich punktach wyjścia określoną na podstawie wskazań układu pomiarowego i ilością paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich punktów wejścia w danym obszarze dystrybucyjnym określoną na podstawie alokacji zgodnie z pkt. 21, zgodnie ze wzorem:

gdzie:

niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

ilość paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wyjścia w danym obszarze dystrybucyjnym określona na podstawie wskazań układu pomiarowego,

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

ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich punktach wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego określona na podstawie alokacji wykonanej zgodnie z pkt. 21.

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

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

$$\mathrm{OPM} = \mathrm{MOD}(\mathrm{DNS_n}) * \mathrm{CRG}$$

gdzie:

OPM opłata z tytułu bilansowania,

MOD wartość bezwzględna,

$\mathrm{DNS_n}$ niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

CRG cena referencyjna gazu.

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

$$\mathrm{OPM} = \mathrm{MOD}(\mathrm{DNS_n}) * \mathrm{CRG}$$

gdzie:

OPM opłata z tytułu bilansowania,

MOD wartość bezwzględna,

$\mathrm{DNS_n}$ niezbilansowanie ZUD o indeksie n,

CRG cena referencyjna gazu.

23.4.10. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt 23.4.8 i 23.4.9 wartość DNS ustala się na „0” (zero).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

23.5.8. W terminie do dwudziestego pierwszego (21) dnia następującego po okresie bilansowym, OSD sporządza HRN oraz fakturę dodatkową, a następnie przekazuje je ZUD.

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

24. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

24.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

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

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

24.1.1.1.1. zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

24.1.1.1.2. nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,

24.1.1.1.3. wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,

24.1.1.1.4. awariami w sieciach operatorów systemów gazowych,

24.1.1.1.5. zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych,

24.1.1.1.6. zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

24.1.1.1.7. zagrożeniem wystąpienia znacznych strat materialnych,

24.1.1.1.8. koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

24.1.1.2. następującymi sytuacjami:

24.1.1.2.1. ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,

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

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

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

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

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

24.2.1. 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.

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

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

24.2.2.2. programowanie rozwoju systemu,

24.2.2.3. rozbudowę systemu zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

24.2.2.4. rozbudowę systemu w miejscach ograniczonej przepustowości,

24.2.2.5. rozbudowę połączeń międzysystemowych,

24.2.2.6. monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,

24.2.2.7. zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,

24.2.2.8. 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.

24.2.3. 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. 24.2.4.

24.2.4. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane przepustowości, OSD może wystąpić do ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), z propozycją rezygnacji z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.

24.2.5. 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.

24.3. Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie dystrybucji do punktów wyjścia.

24.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć dystrybucję do punktów wyjścia w sytuacji:

24.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,

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

24.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,

24.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia ZUD o zamiarze wstrzymania lub ograniczenia dystrybucji i wyznaczenia dodatkowego czternastodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, przy czym w odniesieniu do punktów wyjścia zasilających Odbiorców końcowych tego ZUD OSD w pierwszej kolejności uruchamia sprzedaż rezerwową zgodnie z pkt 15.18,

24.3.1.5. gdy Odbiorca w gospodarstwie domowym zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe, co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności, jeżeli pomimo powiadomienia na piśmie Odbiorcy o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, Odbiorca ten nie uregulował zaległych i bieżących należności w okresie czternastu (14) dni od dnia otrzymania tego powiadomienia, z zastrzeżeniem art. 6c Ustawy Prawo energetyczne.

24.3.1.6. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w pkt. 16.

24.3.2. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru paliwa gazowego w określonych punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 24.3.1.

24.3.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń, chyba że ograniczenia zostały wprowadzone z przyczyn leżących po stronie OSD. Wyłączenie odpowiedzialności nie dotyczy szkód wyrządzonych umyślnie ani przypadków, w których odpowiedzialność OSD wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa.

24.3.4. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem, wznawianiem dystrybucji paliwa gazowego oraz sprawdzeniem układu pomiarowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

24.3.5. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonych ilości paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją.

24.3.6. OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych nominacji.

24.3.7. W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego dostarczone do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

24.3.8. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt 24.3.7, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 22.1.17, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 24.3.10.

24.3.9. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji ZUD.

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

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

24.3.10.1.1. względne niedotrzymanie nominacji zbiorczej (PNWW) oblicza się wg wzoru:

gdzie:

PNWW względne niedotrzymanie nominacji zbiorczej,

MOD wartość bezwzględna,

$\mathrm{N_Z}$ dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

$\mathrm{I_G}$ sumaryczna dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD we wszystkich punktach wyjścia objętych portfelem z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie.

24.3.10.1.2. jeśli PNWW > 10%, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji zbiorczej, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$\mathrm{ONWW} = (\mathrm{PNWW} - 10\%) * \mathrm{N_Z} * 0{,}01 * \mathrm{CRG}$$

gdzie:

ONWW opłata za niedotrzymanie nominacji zbiorczej,

PNWW względne niedotrzymanie nominacji zbiorczej,

dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG cena referencyjna gazu.

24.3.10.1.3. W przypadku, gdy dla portfela ZUD nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (=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:

ONWW opłata za niedotrzymanie nominacji zbiorczej,

sumaryczna dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD we wszystkich punktach wyjścia z wyłączeniem punktów, w których pomiar ilości paliwa gazowego mierzony jest rzadziej niż codziennie,

CRG cena referencyjna gazu.

24.3.11. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, OSP albo OSW, w tym z powodu awarii w systemie dystrybucyjnym OSD lub w systemie współpracującym, ograniczeń wprowadzonych przez OSP albo OSW, a także braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt. 18.13.4.

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

24.4.1. Z zastrzeżeniem pkt 24.4.2.1 OSD odmawia odebrania w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

24.4.2. 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:

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

24.4.2.2. wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 24.4.1 oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD w całym lub w części obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,

24.4.2.3. niezwłocznie informuje ZUD lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 24.4.2.2.

24.4.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 24.4.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego punktu wejścia, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

24.4.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z

IRiESD, do poszczególnych OSW lub ZUD stosując m.in. sposoby alokacji określone w pkt. 21.

24.4.5. Za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego w punktach wejścia paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt od 24.5 do 24.9, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

24.5. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

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

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	**Jedn. miary**	**Najwyższa dopuszczalna wartość**
zawartość siarkowodoru	mg/m³	7,0
zawartość par rtęci	µg/m³	30,0
zawartość siarki całkowitej	mg/m³	40,0

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

gdzie:

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

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

CRG cena referencyjna gazu,

najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 24.7.1,

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

24.5.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, za przyjętą ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt 24.5.2.

24. 6. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

24. **6.1.** ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego dostarczanego do systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt 24.4.1 do systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

24. **6.1.1.** maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody () dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 ºC (276,85 K),

24. **6.1.2.** maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody () dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 ºC (268,15 K).

24. **6.2.** Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 24.6.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana, jako:

gdzie:

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

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

CRG cena referencyjna gazu,

najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

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

24. **6.3.** Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

24. **7.** Opłaty za niedotrzymanie ciepła spalania paliwa gazowego.

24. **7.1.** Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (), określonej zgodnie z pkt. 6.7.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana, jako:

gdzie:

ONC opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkciewejścia (zł),

IN dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania,

rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m3),

minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.7.1.2 (MJ/m3),

CRG cena referencyjna gazu.

24. **7.2.** Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania HZW wyższej lub równej aniżeli , określonej zgodnie z pkt. 6.7.1.2, ale niższej niż , określonej zgodnie z pkt. 6.7.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana, jako:

gdzie:

ONC opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia (zł),

IN dostarczona w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania,

rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do systemu dystrybucyjnego (MJ/m3),

minimalne ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.7.1.1 (MJ/m3),

CRG cena referencyjna gazu.

24. **7.3.** Jeśli powiadomienie o dostarczeniu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostało przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie paliwa gazowego do dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 24.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.7.1.1 może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do punktu wejścia.

25. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

25.1. Awarie i ich usuwanie.

25.1.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie awarii.

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

25.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi użytkowników systemu, oraz operatorów współpracujących o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, która może mieć wpływ na prace ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w dystrybucji paliwa gazowego.

25.1.4. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w szczególności powodującej zagrożenie życia lub zdrowia, lub mienia, OSD może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do punktu/punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

25.1.5. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu dystrybucyjnego, Dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania paliwa gazowego.

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

25.1.7. Skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub odbiorców, zawinionych przez ZUD lub odbiorców obciążają odpowiednio ZUD lub odbiorców.

25.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

25.2.1. ZUD opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przekazywane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie czternastu (14) dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub czternastu (14) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

25.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD

podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt. 25.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze OSD, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

25.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 25.2.2 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.

25.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 25.2.3 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.

25.2.5. W sytuacjach awaryjnych lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

25.3. Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

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

25.3.2. Ograniczeniami w poborze paliw gazowych nie są objęci odbiorcy chronieni w rozumieniu Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. poz. 549).

25.3.3. Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

25.3.4. Odbiorcy oraz ZUD będący Odbiorcami przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania.

25.3.5. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

25.3.6. 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 OSD.

25.3.7. Minimalne godzinowe i dobowe ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10 - temu stopniowi zasilania. lość ta, określona przez Odbiorcę, nie może przekraczać najwyższego z minimalnych godzinowych i dobowych poborów gazu ziemnego wyznaczonych dla każdego roku w okresie 3 lat poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym został opracowany plan, z wyłączeniem dni, w których godzinowa i dobowa ilość gazu ziemnego, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, nie przekraczała 15% wartości określonej dla tego odbiorcy w drugim stopniu zasilania, wyznaczonej dla danego roku. W przypadku uzasadnionych wątpliwości, co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do planu wprowadzania ograniczeń.

25.3.8. Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD, OSP oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 25.3.4 o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt 25.3.9.

25.3.9. W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom, dla danego punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt 25.3.8.

25.3.10. Maksymalne objętości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz umów kompleksowych.

25.3.11. Odbiorcy podlegający planom ograniczeń zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej objętości poboru gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.

25.3.12. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

25.3.13. OSD przekazuje OSP sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca.

25.3.14. W okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 ustawy o zapasach, OSD przekazują OSP do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD.

26. PRZEPISY KOŃCOWE

26.1. IRiESD wchodzi w życie w terminie określonym w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej IRiESD, nie wcześniej jednak niż po upływie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania na stronie internetowej OSD.

26.2. OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, w ramach PZD krótkoterminowych od dnia wejścia w życie Taryfy OSD regulującej zasady rozliczania tego typu usług.

26.3. Z dniem wejścia w życie niniejsza IRiESD uchyli i zastąpi dotychczas obowiązującą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Załącznik nr 1 do IRiESD. Istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego

1. WPROWADZENIE

1.1. Niniejszy załącznik określa istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego (umowy dystrybucyjnej) zawieranej przez OSD z ZUD, w tym umowy umożliwiającej sprzedawcom sprzedaż paliw gazowych lub świadczenie usługi kompleksowej Odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego OSD.

1.2. Załącznik stanowi integralną część IRiESD zgodnie z art. 9g ust. 5d Ustawy Prawo energetyczne. Określone w nim postanowienia są wiążące przy zawieraniu umów dystrybucyjnych.

1.3. Istotne postanowienia podzielono na postanowienia zawarte w dokumencie głównym umowy oraz postanowienia zawarte w Ogólnych Warunkach Umowy (OWU), stanowiących załącznik do umowy dystrybucyjnej.

1.4. Pojęcia i skróty użyte w niniejszym załączniku mają znaczenie nadane im w rozdziale 1 IRiESD.

2. ISTOTNE POSTANOWIENIA ZAWARTE W DOKUMENCIE GŁÓWNYM UMOWY

2.1. Przedmiot umowy oraz jej stosunek do IRiESD i Taryfy.

2.1.1. Przedmiotem umowy jest określenie zasad świadczenia przez OSD na rzecz ZUD usług dystrybucji paliwa gazowego systemem dystrybucyjnym OSD.

2.1.2. Prawa i obowiązki stron oraz zasady świadczenia usługi dystrybucji określa umowa, OWU, regulamin ustanawiania zabezpieczeń, a także obowiązująca IRiESD oraz obowiązująca Taryfa OSD. Dokumenty te stanowią integralną część umowy.

2.1.3. ZUD oświadcza, że zapoznał się z treścią OWU, regulaminu ustanawiania zabezpieczeń, IRiESD oraz Taryfy i zobowiązuje się je stosować.

2.1.4. Zmiany IRiESD wiążą strony bez konieczności zmiany umowy, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej IRiESD lub jej zmiany, nie wcześniej niż od dnia opublikowania IRiESD na stronie internetowej OSD. Zmiany Taryfy wiążą strony od dnia jej wejścia w życie zgodnie z Ustawą Prawo energetyczne.

2.1.5. Umowa ma charakter umowy ramowej. OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie PZD złożonego przez ZUD zgodnie z umową, OWU oraz IRiESD, w przypadku istnienia warunków technicznych określonych w pkt 12.3 IRiESD.

2.1.6. ZUD oświadcza, że posiada umowę o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych zawartą z OSP albo że umowa taka zostanie zawarta do dnia rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji przez OSD.

2.2. Parametry jakościowe paliwa gazowego.

2.2.1. Za dostarczenie do punktów wejścia paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 6.7 IRiESD odpowiada ZUD.

2.2.2. Za dostarczenie w punktach wyjścia paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt 6.7 IRiESD odpowiada OSD.

2.3. Okres obowiązywania umowy oraz rozpoczęcie świadczenia usługi.

2.3.1. Umowa zawierana jest na czas nieoznaczony i ulega rozwiązaniu lub wygasa w przypadkach określonych w OWU.

2.3.2. Rozpoczęcie świadczenia usługi dystrybucji następuje w terminie określonym w pierwszym PZD przyjętym do realizacji przez OSD, nie wcześniej niż po ustanowieniu przez ZUD zabezpieczenia finansowego oraz spełnieniu warunków technicznych.

2.4. Zabezpieczenie finansowe.

2.4.1. ZUD ustanawia na rzecz OSD zabezpieczenie finansowe na zasadach określonych w regulaminie ustanawiania zabezpieczeń, nie później niż na pięć (5) dni przed rozpoczęciem świadczenia usług dystrybucji.

2.4.2. Nieustanowienie zabezpieczenia finansowego w terminie, o którym mowa w pkt 2.4.1, uprawnia OSD do wstrzymania rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do czasu jego ustanowienia. Nie wpływa to na bieg terminu, o którym mowa w art. 4j ust. 6 pkt 1 Ustawy Prawo energetyczne, ani nie stanowi podstawy do przerwania procedury zmiany sprzedawcy wobec Odbiorcy końcowego; w takim przypadku stosuje się pkt 15.18 IRiESD.

2.4.3. Zabezpieczenie finansowe ustanawiane jest w formie depozytu pieniężnego, nieodwołalnej i bezwarunkowej gwarancji bankowej płatnej na pierwsze żądanie albo innej formy zapewniającej równoważny stopień zabezpieczenia. Wysokość zabezpieczenia odpowiada wartości zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu usługi dystrybucji za okres nie dłuższy niż trzy miesiące, ustalanej na podstawie mocy umownej i ilości paliwa gazowego wskazanych w złożonych PZD oraz obowiązujących stawek opłat, i nie przekracza 150% tej wartości. OSD zwraca zabezpieczenie w terminie czternastu (14) dni od dnia rozwiązania umowy, po uregulowaniu przez ZUD należności wynikających z umowy.

2.5. Przeniesienie praw i obowiązków.

2.5.1. Przeniesienie przez stronę praw lub obowiązków wynikających z umowy na osobę trzecią wymaga uprzedniej pisemnej zgody drugiej strony pod rygorem nieważności. Zastrzeżenie to nie dotyczy przelewu wierzytelności pieniężnej ani udostępnienia przez OSD innym podmiotom przepustowości niewykorzystanej przez ZUD, na zasadach określonych w IRiESD.

2.6. Rozwiązywanie kwestii spornych.

2.6.1. Strony rozstrzygają kwestie sporne w pierwszej kolejności w drodze negocjacji.

2.6.2. W razie sporu dotyczącego jakości lub ilości paliwa gazowego strony mogą, za obopólną zgodą, zwrócić się o opinię do laboratorium badawczego lub pomiarowego posiadającego akredytację udzieloną lub uznaną przez krajową jednostkę akredytującą w rozumieniu ustawy z dnia 13 kwietnia 2016 r. o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku. Koszty badania pokrywa strona, której stanowisko nie zostało potwierdzone.

2.6.3. Jeżeli w terminie trzydziestu (30) dni od doręczenia wezwania do negocjacji strony nie osiągną porozumienia, sprawy sporne rozpoznaje sąd powszechny właściwy miejscowo dla siedziby OSD, chyba że sprawa należy do właściwości Prezesa URE.

2.7. Wymiana informacji.

2.7.1. Korespondencja doręczana jest na adresy wskazane w załączniku do umowy, listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru, przesyłką kurierską, przez posłańca lub drogą elektroniczną, przy czym dokumenty przesyłane drogą elektroniczną wymagają podpisania kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

2.7.2. Odpowiedzi na pisma dotyczące realizacji umowy udzielane są nie później niż w terminie czternastu (14) dni od doręczenia pisma, chyba że umowa, OWU, IRiESD lub Taryfa stanowi inaczej.

2.7.3. Zmiana danych teleadresowych, osób upoważnionych oraz danych kontaktowych służb dyspozytorskich nie stanowi zmiany umowy i nie wymaga aneksu.

2.7.4. ZUD upoważnia OSD do przekazywania OSP oraz OSW informacji związanych z realizacją umowy, w zakresie określonym w IRiESD i umowie.

2.7.5. Strony informują się wzajemnie o okolicznościach mogących mieć znaczenie dla prowadzenia ruchu sieciowego, planowania rozwoju i eksploatacji sieci oraz rozliczeń, a niezwłocznie o zdarzeniach mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób i mienia.

2.8. Ochrona danych osobowych i poufność.

2.8.1. Strony udostępniają sobie wzajemnie dane osobowe Odbiorców w zakresie niezbędnym do realizacji umów kompleksowych przez ZUD oraz usługi dystrybucji przez OSD. OSD udostępnia ZUD dane pomiarowe, pomiarowo-rozliczeniowe i techniczne, a ZUD udostępnia OSD dane Odbiorców objętych PZD, dane punktów poboru gazu oraz dane zawarte w reklamacjach i zgłoszeniach dotyczących usług OSD.

2.8.2. Udostępnienie danych następuje na podstawie art. 6 ust. 1 lit. b, c i f RODO. ZUD nie jest zobowiązany do uzyskiwania w imieniu OSD zgody Odbiorcy na przetwarzanie danych osobowych przez OSD.

2.8.3. ZUD zapewni wskazanie Odbiorcy ZUD pobierającemu paliwo gazowe w punkcie wyjścia adresu strony internetowej OSD, na której OSD publikuje informacje o przetwarzaniu danych osobowych przez OSD, wymagane na podstawie art. 14 RODO. OSD przetwarza dane osobowe Odbiorców w zakresie niezbędnym do wykonania umowy dystrybucyjnej oraz wypełnienia obowiązków prawnych ciążących na OSD, na podstawie art. 6 ust. 1 lit. b i c RODO.

2.8.4. Strony przestrzegają obowiązków w zakresie poufności na zasadach określonych w IRiESD. Informacje przekazywane w związku z realizacją umowy nie mogą być udostępniane osobom trzecim w okresie obowiązywania umowy oraz przez dziesięć (10) lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu, z wyłączeniem informacji powszechnie znanych oraz przypadków, w których ujawnienie jest wymagane przepisami prawa lub prawomocnym orzeczeniem sądu.

2.8.5. Informacje techniczne, technologiczne i handlowe uzyskane w wyniku realizacji umowy strony traktują jako tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji.

2.9. Odpowiedzialność i postanowienia końcowe.

2.9.1. Zasady odpowiedzialności stron, w tym wysokość opłat i bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określają pkt 6.7, pkt 8.4 oraz rozdział 24 IRiESD, a także rozdziały 5, 6 i 7 Taryfy OSD.

2.9.2. Żadna ze stron nie ponosi wobec drugiej strony odpowiedzialności za utracone korzyści.

2.9.3. Zmiany umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień dotyczących zmiany OWU, IRiESD i Taryfy oraz danych, o których mowa w pkt 2.7.3.

3. ISTOTNE POSTANOWIENIA ZAWARTE W OGÓLNYCH WARUNKACH UMOWY

3.1. Informacje ogólne.

3.1.1. OWU stanowią integralną część umowy dystrybucyjnej i określają zasady świadczenia usługi dystrybucji w zakresie nieuregulowanym w umowie. OWU stanowią wzorzec umowny w rozumieniu art. 384 Kodeksu cywilnego.

3.1.2. Zwroty pisane wielką literą oraz skróty użyte w umowie i OWU mają znaczenie nadane im w IRiESD lub w Taryfie. W razie różnic pomiędzy definicjami zawartymi w IRiESD i w Taryfie stosuje się definicje zawarte w IRiESD.

3.2. Ogólne zasady świadczenia usługi dystrybucji oraz usługi bilansowania.

3.2.1. Usługa dystrybucji świadczona jest od punktów wejścia do punktów wyjścia przypisanych do obszaru dystrybucyjnego OSD. ZUD zleca świadczenie usługi przez złożenie PZD.

3.2.2. Wzory obowiązujących formularzy PZD oraz ZZZ publikowane są na stronie internetowej OSD. Szczegółowe zasady składania PZD określają OWU, a w zakresie w nich nieuregulowanym IRiESD.

3.2.3. OSD bilansuje ZUD w obszarze dystrybucyjnym na zasadach określonych w rozdziale 23 IRiESD.

3.3. Podstawowe obowiązki OSD.

3.3.1. OSD zobowiązuje się do świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD złożonego przez ZUD, utrzymywania parametrów jakościowych paliwa gazowego zgodnie z pkt 6.7 IRiESD oraz niezwłocznego informowania ZUD o okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań stron.

3.3.2. Świadczenie usługi dystrybucji na podstawie PZD do międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia do systemu OSW następuje pod warunkiem przydzielenia OSW mocy umownej w tym punkcie w zakresie pozwalającym na realizację PZD.

3.4. Podstawowe obowiązki ZUD.

3.4.1. ZUD zobowiązuje się w szczególności do: terminowego regulowania płatności; przekazywania paliwa gazowego do dystrybucji w punktach wejścia o jakości określonej w IRiESD i w ilościach określonych w PZD lub ZZZ; odbierania paliwa gazowego w punktach wyjścia; składania PZD i ZZZ na zasadach określonych w umowie, OWU i IRiESD; niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań stron; przekazywania na żądanie OSD informacji niezbędnych do realizacji umowy oraz ustanowienia zabezpieczenia finansowego.

3.4.2. ZUD zobowiązuje się do posiadania ważnej umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z OSP przez cały okres obowiązywania umowy dystrybucyjnej oraz do zamawiania u OSP zdolności w zakresie umożliwiającym OSD realizację umowy. O rozwiązaniu, wypowiedzeniu lub wygaśnięciu umowy z OSP ZUD informuje OSD niezwłocznie, na piśmie.

3.4.3. ZUD zobowiązuje się do zamieszczania w umowach kompleksowych oraz umowach sprzedaży zawieranych z Odbiorcami postanowień umożliwiających OSD świadczenie usług dystrybucji do tych Odbiorców, w tym wymogów dotyczących warunków dostarczania i odbioru paliwa gazowego w punktach wyjścia.

3.5. Zgłaszanie PZD do realizacji oraz zamawianie mocy umownej.

3.5.1. Wykaz punktów wejścia i wyjścia, ilości paliwa gazowego oraz moce umowne określa ZUD w PZD lub ZZZ. Zamówienie mocy umownej na kolejny rok obowiązywania Taryfy składane jest dla punktów wyjścia typu WR na formularzu ZZZ.

3.5.2. Dla punktów wyjścia przyłączonych w trakcie roku obowiązywania Taryfy PZD składane jest nie później niż czternaście (14) dni przed rozpoczęciem dostarczania paliwa gazowego. Termin ten stosuje się odpowiednio w razie zmiany mocy umownej wymagającej przebudowy układu pomiarowego.

3.5.3. Zamówiona moc umowna musi mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz przyłącza dla danego punktu wyjścia.

3.5.4. Składanie nowych PZD, ich wycofywanie oraz zgłaszanie zmian nie wymaga zawarcia aneksu do umowy.

3.6. Zakończenie realizacji oraz wypowiedzenie PZD.

3.6.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu z upływem terminu wskazanego w PZD, w drodze pisemnego porozumienia stron, z dniem rozwiązania umowy, z dniem zmiany sprzedawcy, z upływem terminu wypowiedzenia PZD albo z dniem wygaśnięcia mocy umownej przydzielonej OSW w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia.

3.6.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w razie zaprzestania sprzedaży paliwa gazowego lub świadczenia usługi kompleksowej Odbiorcy zaopatrywanemu z punktu wyjścia objętego PZD, niewykonywania przez OSD usługi dystrybucji przez trzydzieści (30) kolejnych dni albo działania siły wyższej trwającego dłużej niż trzydzieści (30) kolejnych dni.

3.6.3. OSD może wypowiedzieć PZD, jeżeli ZUD przestał spełniać warunki techniczne określone w IRiESD lub warunki finansowe, w razie utraty przez OSD tytułu prawnego do świadczenia usług dystrybucji na części systemu albo w razie działania siły wyższej trwającego dłużej niż trzydzieści (30) kolejnych dni.

3.6.4. Termin wypowiedzenia PZD wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia uzasadnionego zawiadomienia. Do upływu tego terminu strony podejmują działania zmierzające do usunięcia przyczyn wypowiedzenia.

3.7. Zasady rozliczeń.

3.7.1. Rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w cyklach miesięcznych; okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy. Szczegółowe zasady rozliczeń określają Taryfa, umowa i IRiESD.

3.7.2. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest zamówiona moc umowna oraz ilość pobranego paliwa gazowego w punkcie wyjścia typu WR, ustalana na podstawie wskazań układów pomiarowych. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość paliwa gazowego pobranego w punkcie wyjścia typu WS, ustalana na podstawie odczytów oraz szacowania dokonywanego zgodnie z rozdziałem 20 IRiESD.

3.7.3. Rozliczenia z tytułu bilansowania ZUD prowadzone są zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 23 IRiESD. W razie wystąpienia niezbilansowania OSD wystawia protokół rozliczeniowy.

3.7.4. Faktury podstawowe wystawiane są do siódmego (7) dnia miesiąca następującego po zakończeniu miesiąca gazowego, faktury korygujące do dwudziestego pierwszego (21) dnia tego miesiąca lub niezwłocznie po ustaleniu konieczności korekty, a faktury obejmujące opłaty z tytułu bilansowania do ostatniego dnia tego miesiąca.

3.7.5. Termin płatności wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od daty wystawienia faktury; faktura doręczana jest nie później niż w terminie siedmiu (7) dni od daty wystawienia. Datą zapłaty jest data uznania rachunku bankowego OSD. Każda płatność zaliczana jest na poczet najstarszych należności, w pierwszej kolejności na odsetki.

3.7.6. Nieterminowe regulowanie zobowiązań uprawnia OSD do naliczenia odsetek ustawowych za każdy dzień opóźnienia oraz do skorzystania z ustanowionych zabezpieczeń. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku zapłaty należności wraz z odsetkami.

3.7.7. OSD rozpatruje reklamację faktury w terminie czternastu (14) dni od dnia jej otrzymania, a w razie jej uznania wystawia fakturę korygującą w terminie siedmiu (7)

dni roboczych. Złożenie reklamacji innej niż dotycząca błędów rachunkowych nie zwalnia ZUD z obowiązku zapłaty wymagalnych należności.

3.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do punktów wyjścia.

3.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego realizowane jest przez OSD na podstawie zlecenia wystawionego przez ZUD, z zachowaniem przepisów prawa oraz postanowień pkt 13.7 i rozdziału 24 IRiESD.

3.8.2. Jeżeli niezwłoczne wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego mogłoby spowodować zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska albo uszkodzenie obiektów technologicznych Odbiorcy, ZUD wskazuje w zleceniu termin, w którym bezpieczne wstrzymanie będzie możliwe.

3.8.3. Odpowiedzialność za zasadność zlecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, w tym za spełnienie przesłanek określonych w art. 6b Ustawy Prawo energetyczne, ponosi ZUD. Nie uchybia to obowiązkom OSD wynikającym z art. 6c tej ustawy.

3.9. Zmiana OWU, IRiESD oraz Taryfy.

3.9.1. OSD może zmienić OWU w szczególności w razie zmiany stanu prawnego mającej wpływ na prawa lub obowiązki stron, zmiany Taryfy, IRiESD albo IRiESP, konieczności wykonania decyzji Prezesa URE lub orzeczenia sądu, a także w razie uzasadnionej potrzeby doprecyzowania postanowień umowy lub OWU.

3.9.2. Zmiana OWU następuje przez doręczenie ZUD projektu zmiany. W razie braku zgody ZUD może wypowiedzieć umowę w terminie czternastu (14) dni od doręczenia projektu, ze skutkiem na koniec miesiąca gazowego następującego po miesiącu doręczenia wypowiedzenia.

3.9.3. Zmiana IRiESD wiąże strony w terminie i na zasadach określonych w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej IRiESD lub jej zmiany albo w samej IRiESD, z zastrzeżeniem prawa wypowiedzenia umowy, o którym mowa w pkt 3.10.4.

3.9.4. Zmienione ceny i stawki opłat stają się częścią umowy z dniem wprowadzenia Taryfy do stosowania. OSD powiadamia ZUD o zmianie Taryfy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego, przy czym powiadomienie może nastąpić wraz z fakturą wystawioną według nowych stawek.

3.10. Rozwiązanie i wypowiedzenie umowy.

3.10.1. Umowa ulega rozwiązaniu w drodze pisemnego porozumienia stron, z dniem wygaśnięcia decyzji o wyznaczeniu OSD operatorem albo wymaganej koncesji którejkolwiek ze stron, z dniem cofnięcia koncesji, z upływem terminu

wypowiedzenia, a także w razie rozwiązania międzyoperatorskiej umowy przesyłowej z przyczyn leżących po stronie OSP.

3.10.2. ZUD może wypowiedzieć umowę w razie niewykonywania przez OSD usługi dystrybucji przez trzydzieści (30) kolejnych dni albo działania siły wyższej trwającego dłużej niż trzydzieści (30) dni, a umowę zawartą na czas nieoznaczony bez podania przyczyny, ze skutkiem na koniec roku gazowego, z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.

3.10.3. OSD może wypowiedzieć umowę, jeżeli ZUD przestał spełniać warunki techniczne określone w IRiESD i uniemożliwia to realizację umowy, jeżeli ZUD zalega z płatnościami co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia i wyznaczenia dodatkowego czternastodniowego terminu, albo jeżeli ZUD nie ustanowił lub nie zwiększył zabezpieczenia finansowego w wyznaczonym terminie. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia OSD z obowiązku uruchomienia sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt 15.18 IRiESD.

3.10.4. W razie braku akceptacji zmian IRiESD albo nowej IRiESD ZUD może wypowiedzieć umowę w terminie czternastu (14) dni od dnia ogłoszenia IRiESD w nowym brzmieniu, z zachowaniem czternastodniowego okresu wypowiedzenia. Wypowiedzenie nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.

3.10.5. Termin wypowiedzenia umowy z przyczyn określonych w pkt 3.10.2 i 3.10.3 wynosi jeden miesiąc kalendarzowy, ze skutkiem na koniec miesiąca gazowego. Wypowiedzenie umowy zawartej na czas nieoznaczony skutkuje wypowiedzeniem PZD zawartych na czas nieoznaczony, a termin wypowiedzenia ulega przedłużeniu do ostatniego dnia obowiązywania PZD zawartego na czas oznaczony.

4. WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU PALIWA GAZOWEGO OBOWIĄZUJĄCE W UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

4.1. ZUD zamieszcza w umowach kompleksowych oraz umowach sprzedaży zawieranych z Odbiorcami postanowienia umożliwiające OSD świadczenie usług dystrybucji, obejmujące w szczególności zagadnienia wskazane w pkt od 4.2 do 4.9.

4.2. Wskazanie praw i obowiązków Odbiorcy wynikających z IRiESD oraz z Taryfy OSD.

4.3. Zobowiązanie Odbiorcy do zapewnienia OSD dostępu do układu pomiarowego oraz instalacji i urządzeń gazowych w celu kontroli, odczytu, prac eksploatacyjnych, remontowych, modernizacyjnych i zabezpieczających, legalizacji układu pomiarowego oraz jego demontażu po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego.

4.4. Wskazanie własności układu pomiarowego oraz systemu telemetrycznego, a także uprawnienia OSD do ich zainstalowania.

4.5. Zobowiązanie Odbiorcy do zabezpieczenia układu pomiarowego, szafki gazowej, układu redukcyjnego oraz plomb przed uszkodzeniem, zniszczeniem lub zerwaniem, a także do niezwłocznego informowania OSD o wadach, usterkach oraz przerwach i zakłóceniach w dostarczaniu paliwa gazowego.

4.6. Zasady ponoszenia kosztów sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego oraz jego badania laboratoryjnego, zgodne z Taryfą OSD.

4.7. Poinformowanie Odbiorcy o przypadkach, w których OSD może wstrzymać lub ograniczyć dostarczanie paliwa gazowego zgodnie z rozdziałem 24 IRiESD oraz art. 6b Ustawy Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem art. 6c tej ustawy, a także uzgodnienie okresu, po którego upływie wstrzymanie jest możliwe, jeżeli niezwłoczne wstrzymanie mogłoby powodować zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska albo uszkodzenie obiektów technologicznych Odbiorcy.

4.8. Wskazanie Odbiorcy adresu strony internetowej OSD, na której OSD publikuje informację o przetwarzaniu danych osobowych, zgodnie z art. 14 RODO oraz pkt 2.8 Załącznika nr 1 do IRiESD.

4.9. Umożliwienie Odbiorcy wskazania sprzedawcy rezerwowego oraz udzielenia OSD upoważnienia do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, zgodnie z art. 5aa ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne oraz z pkt 15.18.11 IRiESD.

5. OBSŁUGA PZD ORAZ WYMIANA DANYCH POMIĘDZY OSD A ZUD

5.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej aktualne wzory formularzy PZD, w tym formularza stosowanego w procedurze zmiany sprzedawcy, oraz wzór zestawienia zbiorczego.

5.2. ZUD składa PZD na obowiązującym formularzu, podpisanym przez osobę uprawnioną, w sposób określony w pkt 13.1.4 IRiESD. Za moment złożenia PZD uznaje się dzień doręczenia PZD do OSD w wybranej przez ZUD formie.

5.3. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu albo odrzuceniu PZD, albo o odmowie świadczenia usług dystrybucji, w terminie określonym w rozdziale 13 IRiESD, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie.

5.4. Wymiana danych pomiędzy OSD a ZUD odbywa się w drodze wymiany ustandaryzowanych komunikatów elektronicznych, w zakresie, w jakim pozwalają na to możliwości techniczne stron. Sposób wymiany danych oraz standardy komunikatów OSD publikuje na swojej stronie internetowej.

5.5. Zmiany sposobu wymiany danych oraz standardów komunikatów elektronicznych OSD publikuje z co najmniej trzymiesięcznym wyprzedzeniem przed dniem ich wprowadzenia do stosowania. Zmiany te nie stanowią zmiany umowy dystrybucyjnej. OSD umożliwia ZUD zgłoszenie uwag do projektowanych zmian w terminie nie krótszym niż trzydzieści (30) dni od dnia publikacji.

Załącznik nr 2 do IRiESD. Zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania profili obciążenia

1. Załącznik określa zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania Odbiorcom oraz ZUD profili obciążenia, zgodnie z art. 9g ust. 5ac Ustawy Prawo energetyczne, i stanowi integralną część IRiESD.

2. Profil obciążenia oznacza uśredniony wzorzec rozkładu poboru paliwa gazowego w czasie, przypisywany punktom wyjścia, o których mowa w pkt 20.2 IRiESD, wykorzystywany do szacowania ilości paliwa gazowego zgodnie z rozdziałem 20 IRiESD; profil obciążenia stanowi profil obciążenia w rozumieniu art. 9cb ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne.

3. OSD opracowuje profile obciążenia odrębnie dla grup Odbiorców wyodrębnionych według grupy taryfowej, charakteru poboru oraz wpływu temperatury zewnętrznej na wielkość poboru.

4. Profile opracowywane są na podstawie danych pomiarowych z okresu nie krótszego niż jeden rok gazowy, przy zastosowaniu algorytmu szacowania określonego w rozdziale 20 IRiESD, w tym wskaźnika temperaturowego WSK oraz zmiany zapotrzebowania grzewczego. W razie braku danych pomiarowych dla danej grupy Odbiorców z okresu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, OSD opracowuje profil na podstawie danych dla grupy o najbardziej zbliżonej charakterystyce poboru, a po zgromadzeniu własnych danych aktualizuje go zgodnie z pkt 5.

5. OSD dokonuje przeglądu i aktualizacji profili obciążenia nie rzadziej niż raz w roku gazowym, a także niezwłocznie w razie istotnej zmiany struktury poboru w danym obszarze dystrybucyjnym.

6. OSD publikuje obowiązujące profile obciążenia na swojej stronie internetowej, wraz z datą ich opracowania oraz okresem, którego dotyczą dane źródłowe.

7. Na wniosek Odbiorcy lub ZUD OSD udostępnia nieodpłatnie profil obciążenia przypisany do wskazanego punktu wyjścia, w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia wniosku, w postaci elektronicznej.

8. Odbiorca oraz ZUD mogą zgłosić OSD zastrzeżenia do przypisanego profilu obciążenia. OSD rozpatruje zastrzeżenia w terminie trzydziestu (30) dni i informuje wnioskodawcę o sposobie ich rozpatrzenia wraz z uzasadnieniem.