

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej KGHM Polska Miedź S.A.

Data wejścia w życie: **01.04.2019 r.**

Podpisy osoby zatwierdzającej:



DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

Lubin, dnia 15.03.2019 r.

SPIS TREŚCI

1.	DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW.....	3
2.	WSTĘP.....	7
3.	SYSTEM DYSTRYBUCYJNY	9
4.	PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	14
5.	PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ/ KOMPLEKSOWEJ.....	18
6.	WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	20
7.	PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	23
8.	ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA.....	26
9.	SPRZEDAŻ REZERWOWA.....	27
10.	PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	28
11.	FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI.....	29
12.	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ/ UMOWY KOMPLEKSOWEJ	29
13.	ALOKACJE	31
14.	ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI	31
15.	BILANSOWANIE PALIWA GAZOWEGO	33
16.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	33
17.	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	36
18.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	38
19.	UKŁADY POMIAROWE I ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	41
20.	POSTANOWIENIE KOŃCOWE	46


DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

1. DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW

1.1 Definicje

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji lub odebranego w punkcie wyjścia.
Awaria/Sytuacja awaryjna	Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń lub bezpośrednio poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, dystrybucji lub poborze paliwa gazowego.
Bilansowanie fizyczne	Działalność operatora systemu gazowego mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu dystrybucyjnego, poprzez bieżące sterowanie pracą systemu gazowego.
Cena referencyjna gazu (CRG)	Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSD w miesiącu gazowym poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
Ciepło spalania	Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego systemu gazowego.
Kontrola metrologiczna	Zespół działań metrologicznych obejmujący czynności zmierzające do wykazania, że gazomierz który nie podlega Prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy z dnia 11 maja 2001 roku - Prawo o miarach (Dz.U. z 2018r. poz. 376 t.j.) spełnia wymagania techniczne i metrologiczne określone w IRIESD
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Metr sześcienny (m³)	Metr sześcienny suchego paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne).
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii

Grzegorz Bugajski

Moc umowna	Określona w umowie dystrybucyjnej/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 poboru paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punktach wejścia i pobranego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wynik pomiaru i sposób alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie pobrane przez ZUD w określonym czasie z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominalna wartość ciepła spalania	Wartość Ciepła spalania wynosząca 9,111 kWh/m ³ [32,8 MJ/m ³] w przypadku gazu zaazotowanego grupy Lw.
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.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	KGHM Polska Miedź S.A.- przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym.
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 paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub inny niż OSD (KGHM Polska Miedź S.A.) operator systemu dystrybucyjnego współpracujący z systemem dystrybucyjnym OSD.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny zaazotowany dostarczany za pomocą sieci gazowej.
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Plan Rozwoju	Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe określony w art. 16 Ustawy prawo energetyczne
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej zlecenie dystrybucji paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucyjna może zawierać wiele PZD.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WR.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji paliwa gazowego od punktu lub wielu punktów wejścia do pojedynczego punktu wyjścia WS.

DYREKTOR,
Departamentu Obrotu
Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

Prawna kontrola metrologiczna	Zespół działań metrologicznych obejmujący czynności mierzące do wykazania, że gazomierz spełnia wymagania określone w przepisach prawa. Prawnej kontroli metrologicznej podlegają gazomierze o strumieniu objętości nie większym niż 100 m ³ /h lub zainstalowane na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa oraz przeliczniki do tych gazomierzy.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Część przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego - zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczeniu usług dystrybucji, umowami kompleksowymi oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
Przesyłanie	Transport paliwa gazowego sieciami przesyłowymi OSP.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne, uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona, przy zachowaniu należytej staranności, nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
Sprzedaż rezerwowa	Sprzedaż paliwa gazowego odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD, dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży paliwa gazowego przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwem gazowym, wskazane przez Odbiorcę końcowego, zapewniające temu Odbiorcy końcowemu Sprzedaż rezerwową
System dystrybucyjny	Sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
System telemetryczny	Urządzenia nadawczo-odbiorcze współpracujące z układami pomiarowymi, służące do zdalnego przesyłu wyników pomiarów do centrów zbierania i przetwarzania danych pomiarowych.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

Strefa dystrybucyjna	Wydzielony obszar systemu dystrybucyjnego połączony hydraulicznie i zasilany z określonego punktu lub punktów wejścia.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa dystrybucyjna/ dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarta między ZUD a OSD, na podstawie której OSD świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej. Ilekroć w IRiESD mowa jest o umowie kompleksowej oznacza ona umowę zawartą przez OSD z Odbiorcą, chyba że z treści danego postanowienia IRiESD wynika co innego.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do sieci dystrybucyjnej.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
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 (Dz.U. z 2018 r., poz. 1323 t.j.).
Ustawa Prawo Energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 t.j.).
Użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego, wyznaczony na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz IRiESD.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Wcześniejsze powiadomienie OSD przez ZUD o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego lub 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 podstawie umowy zawartej z OSD.

1.2 Wykaz zastosowanych skrótów w IRiESD

CRG	Cena referencyjna gazu
IRiESD	Niniejsza instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
kWh	Kilowatogodzina
Lw	Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lw
m³	Metr sześcienny w warunkach normalnych
MFPWE_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu przesyłowego OSP
MUP	Międzyoperatorska umowa przesyłowa
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego (KGHM Polska Miedź S.A.)
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
PZD-ZZS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji – Zgłoszenie Zmiany Sprzedawcy
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych systemów
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego paliwa gazowego
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZZZ	Zbiorcze zgłoszenie zapotrzebowania

- 1.3. Użyte w IRiESD odniesienia do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. Ilość paliwa gazowego jest obliczana na podstawie „objętości paliwa gazowego”, która wyrażana jest w metrach sześciennych (m³) w warunkach normalnych oraz współczynnika konwersji ustalanego zgodnie z przepisami prawa.

2. WSTĘP

2.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego

- 2.1.1 Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w systemie dystrybucyjnym KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie.

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 2.1.2 Operator systemu dystrybucyjnego – KGHM Polska Miedź S.A., świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych Nr PPG/26/2678/U/1/2/99/BK oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) o wyznaczenie na operatora systemu dystrybucyjnego oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) o wyznaczenie na operatora systemu dystrybucyjnego z dnia 30 grudnia 2010 r. Nr DPE-4721-17(5)/2010/2678/UA.
- 2.1.3 Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji gazu ziemnego zaazotowanego na potrzeby Odbiorców zlokalizowanych na terenie gmin Legnica i Głogów.

2.2 Podstawy prawne i zasady obowiązywania IRiESD

- 2.2.1 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 lub umowy kompleksowej. Zgodnie z art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne opracowana IRiESD uwzględnia wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) sporządzonej przez OSP.
- 2.2.2 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. Przez podpisanie umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESD, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.2.3 Wszystkie zmiany IRiESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 2.5.
- 2.2.4 W przypadku niezgodności regulacji IRiESD i umowy dystrybucyjnej/kompleksowej decydujące są postanowienia IRiESD, chyba że Strony z uzasadnionych przyczyn wyraźnie postanowiły o określeniu wzajemnych stosunków w sposób odmienny przy jednoczesnym zachowaniu zasady niedyskryminacji pozostałych użytkowników systemu dystrybucyjnego.
- 2.2.5 IRiESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej www.kghm.com.

2.3 Dokumenty powiązane

Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:

- a) IRiESP,
- b) IRiESD OSW,
- c) Plan Ograniczeń OSD,
- d) Obowiązująca Taryfa OSD,
- e) Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe związane z zakresem działalności OSD.

2.4 Informacje dodatkowe

Oprócz aktualnej wersji IRiESD na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego (www.kghm.com) publikuje się:

- a) Komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
- b) Karty aktualizacji uwzględniające zmiany w IRiESD,
- c) procedurę zmiany sprzedawcy,
- d) wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- e) wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji,
- f) Plan Ograniczeń OSD,
- g) obowiązującą Taryfę OSD,
- h) aktualną cenę referencyjną gazu (CRG),
- i) średnią ważoną wartość ciepła spalania w systemie dystrybucyjnym dla każdego miesiąca,
- j) numery telefonów i adres OSD.

2.5 Procedura aktualizacji IRiESD

2.5.1 OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRiESD.

2.5.2 Projekty zmian IRiESD są opracowywane w formie karty aktualizacji

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajska

- 2.5.3 Zgodnie z art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany przeprowadzić konsultacje proponowanych zmian IRiESD z Użytkownikami Systemu Dystrybucyjnego. W związku z powyższym OSD udostępnia kartę aktualizacyjną na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
- 2.5.4 Karta aktualizacyjna zawiera w szczególności datę sporządzenia Karty aktualizacji, opis zakresu zmian IRiESD, tekst wprowadzanego lub korygowanego zapisu IRiESD, datę przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego oraz planowany termin wejścia w życie.
- 2.5.5 Proces wprowadzania zmian IRiESD prowadzony jest według następującego trybu:
- OSD opracowuje projekt zmian IRiESD,
 - OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRiESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
 - OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.
- 2.5.6 Użytkownicy systemu dystrybucyjnego w terminie określonym przez OSD w komunikacie o którym mowa powyżej, który nie może być krótszy niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu zaproponowanych zmian - mogą wnosić uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 2.5.7 OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRiESD.
- 2.5.8 Zmienione lub nowe postanowienia IRiESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiążą OSD, ZUD, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystających z usług świadczonych przez OSD, od dnia umieszczenia aktualnej wersji IRiESD na stronie internetowej OSD oraz jednoczesnego udostępnienia jej do publicznego wglądu w siedzibie OSD, chyba że w opublikowanej IRiESD (karcie aktualizacyjnej) zostanie wskazany termin późniejszy.
- 2.5.9 W przypadku zmiany IRiESD w zakresie w jakim zmienione postanowienia mają wpływ na sytuację ZUD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej/kompleksowej zgodnie z jej postanowieniami. Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESD w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW.

3. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

3.1 Opis systemu dystrybucyjnego

System dystrybucyjny OSD jest systemem gazu ziemnego zaazotowanego grupy L_w wg klasyfikacji PN-C-04750:2011.

3.2 Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego

- 3.2.1 System dystrybucyjny OSD zasilany jest z punktów wyjścia z systemu przesyłowego OSP o fizycznej lokalizacji na połączeniu z siecią dystrybucyjną. W systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się także punkty wejścia z systemu przesyłowego o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, określone w IRiESP, w których może być prowadzony obrót paliwami gazowymi.
- 3.2.2 Punktami wyjścia oraz miejscami fizycznego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD są instalacje Odbiorców.
- 3.2.3 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny lub nie będących w posiadaniu OSD. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 3.2.4 W przypadku punktów wyjścia, w których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w budynkach, w których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące procedury:

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- a) miejscem wydania paliwa gazowego ZUD jest zawór 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, jest zawór 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, o ile Umowa nie stanowi inaczej, na wejściu do instalacji Odbiorcy, do których OSD nie posiada tytułu prawnego.

3.3 Przejście ryzyka

- 3.3.1 Przejście ryzyka na OSD związanego z dystrybucją paliwa gazowego, następuje z chwilą wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSD w fizycznych punktach wejścia.
- 3.3.2 Przejście ryzyka związanego z dystrybucją paliwa gazowego, na Użytkownika Systemu, następuje z chwilą odbioru paliwa gazowego w fizycznych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSD.

3.4 Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą

3.4.1 Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

- 3.4.1.1 Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone we właściwych standardach technicznych, Polskich Normach oraz obowiązujących przepisach prawa, w szczególności:
 - a) ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,
 - b) ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola,
 - c) ZN-G-4004:2001: Metoda obliczania współczynników ściśliwości gazociągów ziemnych,
 - d) ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe, Wymagania, badania i instalowanie,
 - e) ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie, 18.1.1.7
ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,
 - f) ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,
 - g) ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,
 - h) ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,
 - i) PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
 - j) PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,
 - k) PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,
 - l) PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,
 - m) PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze - Przeliczniki - Część 1: Przeliczanie objętości,
 - n) PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazów - Część 0: Wymagania ogólne,
 - o) PN-C-04752 2011 Gaz ziemny - Jakość gazu w sieci przesyłowej,
 - p) PN-C-04753 2011 Gaz ziemny - Jakość gazu dostarczanego Odbiorcom z sieci dystrybucyjnej,
 - q) ustawa z dnia 11 maja 2001 roku - Prawo o miarach (Dz.U. z 2018r. poz. 376 t.j.) ,
 - r) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019 r. r. , poz. 219),
 - s) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. Nr 5, poz. 29,),
 - t) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891).

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

3.4.1.2 Przepisy prawa, postanowienia IRIESD i umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień Polskich Norm oraz standardów technicznych.

3.4.2 Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640, z późn. zm.), odpowiednimi normami i innymi przepisami dotyczącymi dystrybucyjnej sieci gazowej.

3.5 Parametry jakościowe

3.5.1 Paliwo gazowe dostarczane do i transportowane systemem gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L_w) OSD, zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 oraz obowiązującymi przepisami prawa, powinno odpowiadać następującym parametrom:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L _w)
Zawartość siarkowodoru**	mg/m ³	≤ 7,0
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	≤ 0,2
Zawartość di tlenku węgla	% (mol/mol)	≤ 3,0
Zawartość par rtęci**	µg/m ³	≤ 30,0
Zawartość siarki merkaptanowej**	mg/m ³	≤ 16,0
Zawartość siarki całkowitej**	mg/m ³	≤ 40,0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm**	mg/m ³	≤ 1,0
Liczba Wobbego nominalna	MJ/m ³	41,2
	kWh/m ³	11,528
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy L _w	MJ/m ³	37,5- 45
	kWh/m ³	10,417-12,500
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 01 kwietnia do 30 września	°C	≤ +3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	≤ - 5,0
Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	% (V/V)	1,2

*wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

**warunki odniesienia 273,15 K, 101,325kPa

3.6 Ciepło spalania

3.6.1 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego (H_{SN}) dla paliwa gazowego transportowanego systemem dystrybucyjnym dla systemu gazu zaazotowanego L_w, powinna mieścić się w przedziale: od 30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³) do 33,5 MJ/m³ (9,305 kWh/m³), gdzie H_{SN,min}=30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³).

3.6.2 Minimalna wartość ciepła spalania gazu ziemnego jakie może być wprowadzone do systemu dystrybucyjnego gazu zaazotowanego grupy L_w określa się jako nie niższe niż: H_{SN,mingr}=30,0 MJ/m³ (8,333 kWh/m³).

3.6.3 Wartość ciepła spalania gazu ziemnego będąca podstawą ustalania jakości gazu ziemnego jest przyjmowana z pomiarów wykonywanych przez OSP.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 3.6.4 Odbiorca, po uzyskaniu zgody OSD, ma prawo do zainstalowania chromatografu w punkcie wyjścia, w którym odbiera paliwo gazowe. W tym celu OSD i Odbiorca zawierają porozumienie, w którym zostaną określone warunki techniczne oraz zasady i terminy przekazywania OSD przez Odbiorcę ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego przez Odbiorcę chromatografu. W takim przypadku rozliczenia z tytułu dostarczania paliwa gazowego do punktu wyjścia, prowadzone będą na podstawie ciepła spalania wyznaczonego na podstawie wskazań zainstalowanego chromatografu, o czym OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego paliwo gazowe dla tego Odbiorcy. Zmiana sposobu wyznaczania wartości ciepła spalania w takim punkcie wyjścia może nastąpić nie częściej niż raz w roku gazowym, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. 3.6.6.
- 3.6.5 Chromatografy, o których mowa w pkt 3.6.4, podlegają sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, na koszt Odbiorcy, co najmniej raz w roku gazowym, a także każdorazowo po usunięciu awarii takiego chromatografu oraz każdorazowo na wniosek OSD. W przypadku sprawdzenia chromatografu na wniosek OSD, Odbiorca ponosi koszt takiego sprawdzenia wyłącznie w przypadku jeżeli kontrola wykaże wadliwe działanie urządzenia.
- 3.6.6 W przypadku wystąpienia awarii lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 3.6.4, w trakcie trwania okresu rozliczeniowego, OSD wyznaczy wartość ciepła spalania dla punktu wyjścia, w którym ten chromatograf został zainstalowany, na zasadach ogólnych, określonych w pkt. 3.6.3 powyżej.
- 3.6.7 Wartość ciepła spalania jest określana przez OSD jednorazowo dla miesiąca gazowego na podstawie otrzymanych danych od OSP, a następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640).
- 3.6.8 Wartości ciepła spalania i współczynnika konwersji podawane są w kWh/m³ z dokładnością do trzech (3) miejsc po przecinku. OSD wyznacza wartość ciepła spalania w kWh/m³ poprzez podzielenie wartości ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m³ przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość ciepła spalania w kWh/m³ jest zaokrąglana do trzech (3) miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość ciepła spalania w kWh/m³ stanowi podstawę do wyliczania ilości paliwa gazowego wyrażonej w kWh, która jest podawana z dokładnością do 1 kWh.
- 3.7 Ciśnienie paliwa gazowego**
W punktach wejścia (miejsca fizycznego dostarczenia) na połączeniu z systemem gazowym OSP ciśnienie paliwa gazowego określone jest przez OSP po konsultacjach z OSD. Ciśnienie, pod jakim paliwo gazowe winno być pobierane z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.
- 3.8 Połączenia systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców**
- 3.8.1 System dystrybucyjny OSD nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, położonych poza granicą, którą stanowią punkty wejścia oraz punkty wyjścia do i z systemu dystrybucyjnego określone zgodnie z pkt. 3.2 oraz zgodnie z Umową.
- 3.8.2 Zgodnie z art. 6 Ustawy Prawo energetyczne OSD przysługuje w każdym czasie prawo do dokonania kontroli legalności pobierania paliw gazowych, układów pomiarowych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń. Upoważnionym przedstawicielem OSD przysługuje w szczególności prawo wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, a zwłaszcza do miejsc zainstalowania układów pomiarowych.
- 3.9 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego**
- 3.9.1 Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
- utrzymanie przepustowości systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych umów dystrybucyjnych/ kompleksowych,
 - utrzymywanie odpowiedniego ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,
 - utrzymywanie określonego w IRiESD ciepła spalania oraz właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym

- 3.9.2 Spełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD realizuje poprzez:
- bieżące zarządzanie systemem dystrybucyjnym,
 - blokowanie dostarczania do systemu dystrybucyjnego paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim cieple spalania,
 - opracowywanie planów ograniczeń, zgodnie z właściwymi przepisami prawa,
 - utrzymanie stanu technicznego systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - uzgadnianie oraz realizację zasad współpracy z OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
 - zapewnienie stałych dyżurów odpowiednich służb działających w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
 - utrzymanie i rozbudowę systemów pomiarowo - kontrolnych ilości, mocy, ciśnienia, parametrów jakościowych i ciepła spalania paliwa gazowego,
 - zabezpieczanie elementów systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

3.10 Współpraca OSD z operatorami systemów współpracujących

- 3.10.1 Współpraca pomiędzy OSD a OSP określona jest w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej.
- 3.10.2 System dystrybucyjny OSD nie zawiera połączeń z systemami innych OSW niż OSP. Jeżeli w tym zakresie istniejący stan faktyczny będzie miał ulec zmianie, OSD niezwłocznie przystąpi do aktualizacji IRIESD oraz uzgodni warunki współpracy z OSW w drodze stosownego porozumienia międzyoperatorskiego. Zasady określone w zdaniu poprzednim znajdują odpowiednie zastosowanie w przypadku potrzeby określenia zasad współpracy OSD z operatorem systemu magazynowego.

3.11 Prawa i obowiązki Odbiorców

- 3.11.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje posiadają połączenie z systemem dystrybucyjnym OSD jest zobowiązany stosować zapisy IRIESD, w szczególności:
- powinien zapewnić dostęp OSD do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz umożliwić wykonywanie pomiarów, a także wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających bądź przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej,
 - 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,
 - 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) 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,
 - zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy ww. układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
 - niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze paliwa gazowego.
- 3.11.2 Odbiorca, który zgodnie z zapisami Ustawy o zapasach oraz aktami wykonawczymi do niej podlega ograniczeniom w poborze paliwa gazowego niezależnie od obowiązków zawartych w punkcie 3.11.1 jest zobowiązany do:
- przekazywania OSD informacji umożliwiających OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na paliwo gazowe

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- b) informowania OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
 - c) dostosowania się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa,
 - d) zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostaw gazu do Odbiorcy,
 - e) szybkiego reagowania i realizacji poleceń służb dyspozytorskich.
- 3.11.3 Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego winien:
- a) umożliwić dostęp w celu sprawdzenia poprawności działania układu pomiarowego na każdorazowe żądanie OSD,
 - b) umożliwić osobom wyznaczonym z ramienia OSD założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,
 - c) umożliwić OSD zdalny odczyt danych pomiarowych o ile licznik wyposażony jest w układ telemetryczny,
 - d) umożliwić OSD instalację własnych urządzeń telemetrycznych, w przypadku ich braku,
 - e) utrzymywać urządzenia pomiarowe w należyтым stanie technicznym, w szczególności w zakresie legalizacji lub Kontroli metrologicznej,
 - f) dokonywać przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
 - g) informować OSD o planowanych przeglądach okresowych i umożliwić osobom wyznaczonym z ramienia OSD obecność w trakcie trwania prac.

3.11.4 Standardy jakościowe obsługi Odbiorców opisano w punkcie 5.5.

3.12 Planowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego

3.12.1 OSD jest odpowiedzialny za rozwój systemu dystrybucyjnego.

3.12.2 Rozwój systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii OSD z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe zdolności systemu dystrybucyjnego.

3.12.3 OSD określa zapotrzebowanie na paliwo gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od ZUD, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.

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

3.12.5 W zakresie planowania rozwoju sieci gazowej OSD współpracuje w szczególności z gminami, OSP oraz przedsiębiorstwami zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi.

3.12.6 OSD, OSP oraz ZUD podejmują współpracę w zakresie wspólnej koordynacji rozwoju systemu dystrybucyjnego, w szczególności poprzez coroczne przekazywanie informacji na temat planowanych inwestycji oraz prognozowanego zapotrzebowania na paliwa gazowe.

4. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

4.1 Warunki przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej

4.1.1 Przyłączanie podmiotów do sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.

4.1.2 Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej jest możliwe po spełnieniu przez podmiot ubiegający się o przyłączenie warunków określonych przez OSD w warunkach przyłączania do sieci dystrybucyjnej i po zawarciu umowy o przyłączenie.

4.1.3 Zapisy zawarte w niniejszym rozdziale są stosowane również do podmiotów zgłaszających zmiany w odbiorze paliwa gazowego powodujące konieczność wymiany elementów sieci dystrybucyjnej lub rozbudowy tej sieci. Za zmianę, o której mowa powyżej uznaje się m.in. zmiany mocy umownej lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego wykraczającego poza dopuszczalny zakres pracy

- zainstalowanych urządzeń w punkcie wyjścia z sieci dystrybucyjnej. Opłaty tytułu wykonania powyższych prac pobierane są zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 4.1.4 W sytuacji gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, nie posiada tytułu prawnego do korzystania z instalacji, przyłączanego obiektu lub sieci OSD ma prawo odmowy przyłączenia do sieci.
- 4.1.5 Podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci może wystąpić z wnioskiem do OSD o podanie informacji na temat możliwości przyłączenia do sieci.
- 4.1.6 W procesie przyłączania podmiotu do systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące etapy:
- złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego pisemny wniosek - projektu umowy o przyłączenie,
 - złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie,
 - zawarcie umowy o przyłączenie,
 - przygotowanie i realizacja przyłącza.
- 4.1.7 Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są w siedzibie oraz na stronie internetowej OSD.
- 4.1.8 Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.
- 4.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej**
- 4.2.1 Podmiot chcący przyłączyć się do sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami. Wniosek o określenie warunków przyłączenia powinien zostać złożony z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 4.3 Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej**
- 4.3.1 OSD przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.
- 4.3.2 W sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:
- OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpływu, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
 - podmiot obowiązany jest dostarczyć wniosek z naniesieniem stosownych uzupełnień w terminie wyznaczonym przez OSD. Termin ten nie może być krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 4.3.2 lit. a,
 - jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 4.3.3 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.
- 4.3.4 Podczas rozpatrywania wniosku, OSD bierze pod uwagę zawarte umowy dystrybucyjne (PZD) i kompleksowe oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług dystrybucji o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
- 4.3.5 Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez OSD na podstawie informacji podanych we wniosku i w oparciu o następujące działania:
- analizę wariantów przyłączenia,
 - ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę systemu,
 - analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia.

- 4.3.6 Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi wówczas, gdy istnieje ryzyko obniżenia 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.
- 4.3.7 Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie ma wpływ na niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.
- 4.3.8 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.
- 4.3.9 W sytuacji gdy OSD wyda odmowę zawarcia umowy o przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej, 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.
- 4.3.10 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. Za opracowanie informacji OSD pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 4.3.11 OSD wydając warunki przyłączenia określa w nich w szczególności elementy wymagane przez obowiązujące przepisy prawa zawarte w Ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych.
- 4.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 4.3.13 W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 4.3.12 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.
- 4.3.14 OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.
- 4.3.15 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w pkt. 4.3.12, OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.
- 4.3.16 W sytuacji gdy 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, informując ich o tym fakcie.
- 4.3.17 W warunkach przyłączenia OSD określa okres ich ważności, nie krótszy niż 30 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na przepustowość techniczną w danym obszarze, w tym ograniczeń technicznych systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu przesyłowego.
- 4.3.18 Warunki przyłączenia w okresie ich ważności stanowią dla OSD warunkowe zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie.
- 4.3.19 Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.

- 4.3.20 Wydanie warunków przyłączenia nie jest równoznaczne z zarezerwowaniem przez OSD przepustowości systemu gazowego dla podmiotu, który otrzymał te warunki przyłączenia.
- 4.3.21 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia. Jeżeli zmiana warunków przyłączenia wynika z uwarunkowań pracy systemu dystrybucyjnego to jest ona dokonywana przez OSD poprzez określenie nowych warunków przyłączenia.
- 4.3.22 Na pisemny 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 w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

4.4 Umowa o przyłączenie

- 4.4.1 Przyłączenie nowych punktów do sieci dystrybucyjnej następuje w oparciu o umowę o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, zwanej w skrócie umową o przyłączenie, umowa ta zawierana jest pomiędzy OSD i przyłączanym podmiotem. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.
- 4.4.2 OSD zawierając umowę o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ma obowiązek zawierania jej na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej lub w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 4.4.3 W sytuacji gdy zostały określone warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu dystrybucyjnego, OSD zawiera umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem kolejności wpływu wniosków o zawarcie umowy o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu dystrybucyjnego.
- 4.4.4 Projekt umowy o przyłączenie przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu będącego w posiadaniu ważnych warunków o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej jest ważny na czas określony przez OSD.
- 4.4.5 Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania stanowi umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy OSD oraz przyłączanym podmiotem na warunkach w niej określonych.
- 4.4.6 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- a) prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączonego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
 - b) 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. 4.4.6 lit a lub odstąpienie od umowy,
 - c) termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączonego, zakres robot niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączonego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
- 4.4.7 Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w strefie dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w umowie o przyłączenie terminu zawarcia umowy, na podstawie której ma nastąpić rozpoczęcie dostarczania paliwa gazowego do podmiotu.

4.4.8 Na pisemny wniosek 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.

4.5 Wymagania techniczne dla nowych punktów

4.5.1 Punkty przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy, a także spełniać warunki, o których mowa w pkt. 3.4.

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

4.5.3 Układy pomiarowe winny pracować zgodnie z warunkami określonymi w ich dokumentacji technicznej.

4.5.4 Obowiązek utrzymania punktu w pełnej sprawności spoczywa na stronie, która posiada tytuł prawny do tego punktu.

5. PRAWA I OBOWIĄZKI STRON UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ/ KOMPLESOWEJ

5.1 Strony umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej

5.1.1 Stronami umowy dystrybucyjnej są:

- a) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
- b) Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).

5.1.2 Stronami umowy kompleksowej są:

- a) Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
- b) Odbiorca końcowy (traktowany również jako ZUD).

5.2 Prawa i obowiązki Operatora Systemu Dystrybucyjnego

5.2.1 Prawa i obowiązki OSD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, IRiESD oraz umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa.

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

5.2.3 OSD jest zobowiązany utrzymywać obowiązujące parametry jakościowe paliwa gazowego oraz ciśnienia paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych MUP, umową dystrybucyjną lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów.

5.2.4 OSD jest zobowiązany zapewniać wszystkim Odbiorcom uprawnionym, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych na rzecz Odbiorców, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, na zasadach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i IRiESD.

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

- a) bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i realizację umów z użytkownikami tego systemu,
- b) prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,
- c) eksploatację, konserwację oraz remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- d) 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,

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- e) współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
- f) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie dystrybucyjnym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,
- g) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- h) 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,
- i) dostarczanie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
- j) realizację ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- k) utrzymanie stopnia nawonienia paliwa gazowego znajdującego się w systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

5.2.6 OSD ma prawo w szczególności do:

- a) pobierania opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej i IRiESD,
- b) wypowiedzenia umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej w całości lub zawarcia aneksu zmieniającego do umowy w przypadkach określonych w tych umowach,
- c) odmowy świadczenia usługi dystrybucji w przypadkach określonych w punkcie 6.7 i 7.4,
- d) realizowania innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej, Taryfie i IRiESD,
- e) aktualizacji zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w punkcie 2.5.

5.3 Prawa i obowiązki ZUD

- 5.3.1 Prawa i obowiązki ZUD określa Ustawa Prawo energetyczne, inne przepisy prawa, IRiESD oraz umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa.
- 5.3.2 Niezależnie od pkt 5.3.1. powyżej, ZUD ma obowiązek zawierania umów, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy odmówią wskazania sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika z obowiązujących przepisów prawa oraz przekazywania OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 7 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego.
- 5.3.3 W zakresie realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do systemu dystrybucyjnego i odbiór paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego oraz za utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami paliwa gazowego dostarczonymi w punktach wejścia i odbieranymi w punktach wyjścia.
- 5.3.4 ZUD ma prawo korzystać z usługi dystrybucji świadczonej przez OSD, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, w umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej oraz IRiESD oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w Taryfie, stosowanych w sposób obiektywny i nie dyskryminujący pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w Rozdziale 6.
- 5.3.5 ZUD jest zobowiązany poinformować w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej, dotyczących dokumentów wymienionych w pkt 6.2.2. i 6.4.
- 5.3.6 Na potrzeby realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD jest zobowiązany, przed rozpoczęciem świadczenia usługi dystrybucji na jego rzecz do określenia sposobów alokacji.
- 5.3.7 ZUD jest zobowiązany do stworzenia możliwości całodobowego kontaktu ZUD z jego Odbiorcami, którzy to posiadają bezpośrednie przyłączenie do systemu dystrybucyjnego.

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

5.4 Siła wyższa

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

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

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

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

5.5 Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

W zakresie standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, OSD:

- a) przyjmuje od Odbiorców zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania paliw gazowych z sieci dystrybucyjnej,
- b) rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 5.5 lit. d, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
- c) pokrywa koszty badań parametrów jakościowych paliwa gazowego w przypadkach określonych w przepisach powszechnie obowiązującego prawa, nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnych Taryf,
- d) na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci dystrybucyjnej, wykonując odpowiednie pomiary; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w przepisach powszechnie obowiązującego prawa oraz w umowie koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca na zasadach określonych w Taryfie,
- e) na wniosek Odbiorcy, z którym ma zawartą umowę, udziela bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych, w wysokości określonej w Taryfie,
- f) niezwłocznie przystępuje do likwidacji występujących w sieci dystrybucyjnej awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych,
- g) powiadamia użytkowników systemu gazowego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej,
- h) 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 w terminach wynikających z przepisów powszechnie obowiązującego prawa,
- i) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu.

6. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

6.1 Zakres usług świadczonych przez OSD

6.1.1 Podstawowe usługi świadczone przez OSD, to usługi dystrybucji paliwa gazowego, do wybranego przez ZUD punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD a ZUD.

6.1.2 W przypadku gdy ZUD złoży wniosek o świadczenie usługi dystrybucji od punktu wejścia który nie jest punktem wejścia OSD lub do nieistniejącego punktu wejścia, stosuje się procedurę

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

przyłączeniową szerzej opisaną w rozdziale 4. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również w przypadku konieczności przebudowy tego punktu w celu realizacji usługi dystrybucji.

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

- a) PZD długoterminowe - na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy. PZD długoterminowe dostępne są dla wszystkich ZUD,
- b) PZD krótkoterminowe na okres krótszy niż rok gazowy, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie dostępne są wyłącznie dla ZUD zamawiających moc umowną powyżej 110 kWh/h.

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

6.2 Warunki wymagane przy zawarciu umowy dystrybucyjnej

6.2.1 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej powinien dostarczyć prawidłowo wypełniony wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej wraz ze wszystkimi załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym punkcie.

6.2.2 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nie prowadzącą działalności gospodarczej, przedkłada dowód osobisty lub paszport. Podmioty prowadzące działalność gospodarczą powinny przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

- a) 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,
- b) 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 pkt. 6.2.2 lit. a.
- c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług - dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw członków Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie wynika z treści dokumentów, o których mowa w pkt.6.2.2 lit. a.
- d) 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. 6.2.2 lit. a.
- e) podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne.

6.3 Warunki techniczne

6.3.1 OSD jest zobowiązany świadczyć usługę dystrybucji pomiędzy wskazanymi przez ZUD punktami wejścia, a punktami wyjścia, dla których istnieją techniczne warunki świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym zarządzanym przez OSD.

6.3.2 Ocena spełnienia przez ZUD warunków technicznych dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 7.3.

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

- a) istnienie połączeń gazociągowych w ramach systemu dystrybucyjnego OSD pozwalających na dystrybucję paliwa gazowego do wskazanego przez ZUD punktu wyjścia,
- b) istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie usług dystrybucji,
- c) istnienie wolnych przepustowości w systemie dystrybucyjnym, których wykorzystanie w celu świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego na rzecz ZUD nie pogorszy warunków dystrybucji paliwa gazowego ZUD, którego PZD zostało przyjęte do realizacji,

- d) ciśnienie dostarczonego paliwa gazowego w punkcie wejścia do systemu dystrybucyjnego musi mieścić się w zakresie ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP.
- 6.3.4 Parametry jakościowe paliwa gazowego, o którego dystrybucję występuje wnioskodawca, muszą spełniać kryteria określone w IRIESD.
- 6.3.5 OSD może, po dokonaniu analizy świadczonych usług dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług dystrybucji w przypadku, jeżeli nie naruszy to równoprawnego traktowania użytkowników systemu.
- 6.3.6 W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne systemu przesyłowego świadczenie przez OSD usług dystrybucji do danego punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw paliwa gazowego do międzysystemowego fizycznego punktu wejścia do strefy dystrybucyjnej połączonej z systemem OSP, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów gazu do takiej ilości które nie spowodują zakłóceń w ciągłości dostaw paliwa gazowego do tego punktu oraz innych Odbiorców. W przypadku niedostosowania się ZUD do ograniczeń wskazanych przez OSD, ZUD ponosi odpowiedzialność za wszelkie konsekwencje ewentualnych zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do tego punktu lub do innych Odbiorców spowodowanych niedostosowaniem się do ograniczeń wskazanych przez OSD, pod warunkiem wcześniejszego powiadomienia ZUD o uwarunkowaniach technicznych systemu dystrybucyjnego opisanych w zdaniu pierwszym.
- 6.4 Warunki finansowe**
- 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 umowy w rozumieniu przepisów art. 384 i następnych Kodeksu cywilnego.
- 6.5 Złożenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej**
- 6.5.1 Wnioskodawca składa wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wykorzystaniem formularza „Wniosek o świadczenie usługi dystrybucji siecią OSD”. Wzór wniosku jest dostępny w siedzibie i na stronie internetowej OSD.
- 6.5.2 Do wniosku dołącza dokumenty wymienione w pkt. 6.2.2. Wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim.
- 6.5.3 Umowa dystrybucyjna posiada charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie umowy dystrybucyjnej, bez konieczności jednoczesnego złożenia PZD.
- 6.6 Rozpatrywanie wniosku**
- 6.6.1 OSD jest zobowiązane rozpatrywać wnioski z uwzględnieniem:
- kolejności wpływu,
 - obowiązujących przepisów prawa,
 - spełnienia przez wnioskodawcę warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt. 6.2.
- 6.6.2 Rozpatrywanie wniosku o zawarcie umowy dystrybucji obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:
- zgodności danych i informacji zawartych we wniosku o zawarcie umowy dystrybucji (kompletność i poprawność danych),
 - kompletności załączonych dokumentów i spełnienie przez nie wymagań formalnych określonych przepisami prawa (kompletność i formalnoprawna poprawność dokumentów).
- 6.6.3 W sytuacji gdy wniosek o zawarcie umowy dystrybucji nie spełnia wymogów formalnych, lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż w terminie 7 dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, wyznaczając mu w tym celu 7 dniowy termin, liczony od dnia doręczenia wezwania. Jeśli we wskazanym terminie wnioskodawca nie uzupełni lub nie poprawi wniosku, pozostanie on bez rozpatrzenia.
- 6.6.4 W ciągu 30 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej OSD przekazuje wnioskodawcy informacje o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej.

- 6.6.5 Wniosek o zawarcie umowy dystrybucji może zostać odrzucony, jeśli nie są spełnione warunki zawarcia umowy dystrybucyjnej, o których mowa w punkcie 6.2.
- 6.6.6 W sytuacji gdy wniosek zostanie odrzucony przez OSD, OSD jest zobowiązany powiadomić wnioskodawcę o przyczynach odmowy zawarcia umowy dystrybucji.
- 6.6.7 W sytuacji gdy OSD pozytywnie rozpatrzy wniosek przekazuje on wnioskodawcy w terminie 3 dni roboczych od daty zakończenia jego analizy odpowiednią informację wraz z parafowaną umową dystrybucyjną, w oparciu o aktualnie obowiązujący wzorzec.
- 6.6.8 Wnioskodawca zwraca do OSD podpisaną umowę w terminie nie dłuższym niż 14 dni roboczych od dnia jej otrzymania.
- 6.6.9 OSD powinien odesłać podpisaną umowę do wnioskodawcy w terminie nie dłuższym niż 7 dni roboczych od dnia otrzymania umowy podpisanej przez wnioskodawcę.
- 6.6.10 Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej umowy o świadczenie usług dystrybucji przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w punkcie 6.6.8, uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usługi dystrybucji. Jednakże 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. W przypadku ponownego wystąpienia o świadczenie usługi dystrybucji - należy ponownie złożyć wniosek o świadczenie usługi dystrybucji.
- 6.6.11 Podpisanie umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest równoznaczne z akceptacją wszystkich jej postanowień i akceptacją IRIESD.
- 6.6.12 Wnioskodawca po zawarciu umowy dystrybucyjnej otrzymuje status ZUD.

6.7 Przypadki odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej

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

- a) nie są spełnione warunki formalno-prawne, o których mowa w pkt. 6.2, przy czym drobne braki formalne wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie stanowią podstawy odmowy zawarcia umowy.
- b) w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz wnioskodawcy może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

6.8 Przypadki rozwiązania umowy

Zasady rozwiązania umowy, w tym na skutek jej wypowiedzenia określa umowa dystrybucyjna.

6.9 Umowa kompleksowa z OSD

Do świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej zawartej z OSD postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio. Umowa kompleksowa nie ma charakteru ramowego i jest zawierana na czas określony lub nieokreślony.

7. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

7.1 Zasady zlecenia usług dystrybucji

- 7.1.1 W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi dystrybucji, składając do OSD Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji (PZD).
- 7.1.2 W PZD ZUD wskazuje strefę dystrybucyjną z wybranym/wybranymi punktem/punktami wejścia, do którego dostarczone zostanie paliwo gazowe, oraz punkt wyjścia z systemu dystrybucyjnego, do którego ma być świadczona usługa dystrybucji przez OSD.
- 7.1.3 ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza, którego wzór stanowi załącznik do umowy dystrybucyjnej. Najpóźniej od dnia zawarcia przez OSD umowy dystrybucyjnej z jakimkolwiek podmiotem, wzór PZD OSD udostępni także na swojej stronie internetowej.

- 7.1.4 W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu/punktów wejścia do strefy dystrybucyjnej.
- 7.1.5 Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający, iż zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności wyciąg z umowy dostawy, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania, promesy umowy, umowy przedwstępnej lub innego dokumentu, z treści którego, takie zapewnienie wynika. Zakres danych wymaganych przez OSD w wyciągu zostanie wskazany w żądaniu.
- 7.1.6 Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 7.1.5 powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

7.2 Kwalifikacja PZD

- 7.2.1 Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR) oraz PZD typu S (PZDS).
- 7.2.2 PZDR stosuje się do punktów wyjścia, o zamówionej mocy umownej powyżej 110 kWh/h, 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.
- 7.2.3 PZDS stosuje się do punktów wyjścia, o zamówionej mocy umownej poniżej 110 kWh/h, 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.
- 7.2.4 Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego punktu wyjścia w oparciu o moc umowną oraz ciśnienie paliwa gazowego.

7.3 Rozpatrywanie PZD

- 7.3.1 OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:
- kolejności wpływu,
 - obowiązujących przepisów prawa,
 - spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w rozdziale 6.
- 7.3.2 Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:
- etap 1 - Weryfikacja formalna,
 - etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.
- 7.3.3 Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych w PZD oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 7.3.4 W sytuacji gdy PZD nie spełnia wymogów formalnych, OSD nie później niż 7 dni roboczych od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, wyznaczając w tym celu 7 dniowy termin, liczony od dnia doręczenia wezwania. W tym samym terminie, OSD może wezwać do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 7.3.5 Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 7.3.4, PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 7.3.6 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 6.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług, we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 7.3.7 W ciągu 14 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji.
- 7.3.8 PZD może zostać odrzucony, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 6.3 - 6.4.

- 7.3.9 Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 7.1.5 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.
- 7.3.10 Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach ogólnych.
- 7.3.11 PZD obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD, nie wcześniej jednak niż w momencie montażu urządzenia pomiarowego.
- 7.3.12 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 7.8.

7.4 Przypadki odmowy świadczenia usług dystrybucji

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

- a) nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 6.3 lub warunki finansowe określone odpowiednio w umowie dystrybucyjnej lub IRIESD
- b) w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności gdy świadczenie usługi na rzecz ZUD może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w odrębnych przepisach oraz powodować niekorzystne zmiany cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe i zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci, a także uniemożliwiać wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

7.5 Zakończenie realizacji PZD

Zasady zakończenia realizacji PZD, w tym na skutek jego wypowiedzenia określa umowa dystrybucyjna.

7.6 Warunki ustalania zamówionej mocy umownej

- 7.6.1 Warunki ustalania mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.
- 7.6.2 Zmiana określonej w PZD mocy umownej w punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.
- 7.6.3 Zamawiana moc umowna nie może przekraczać mocy przyłączeniowej i musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

7.7 Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania gazu ziemnego do punktu wyjścia w ramach PZD

- 7.7.1 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.
- 7.7.2 W poleceniu, o którym mowa w pkt. 7.7.1 ZUD zobowiązany jest określić:
- a) punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,
 - b) termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 7.7.4,
 - c) rodzaj polecenia (wstrzymanie dostarczania lub wznowienie dostarczania).
- 7.7.3 Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, ZUD musi wypełnić wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w Ustawie Prawo energetyczne.
- 7.7.4 ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 5 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 7.7.5 Na OSD spoczywa obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania gazu ziemnego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 7.7.6 W przypadku gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 7.7.5 nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD.
- 7.7.7 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 dni roboczych, po otrzymaniu od ZUD polecenia wznowienia dostarczania gazu ziemnego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin

wznowienia dostarczania gazu ziemnego oraz wznowić dostarczanie gazu ziemnego do punktu wyjścia w uzgodnionym terminie.

- 7.7.8 Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 7.7.9 W przypadku, gdy w jednym punkcie wyjścia jest więcej niż jedno PZD, fizyczne wstrzymanie dostaw paliwa gazowego następuje gdy polecenia wstrzymania dostaw paliwa gazowego dotyczą wszystkich PZD. Wznowienie dostaw gazu następuje, gdy polecenie wznowienia dostaw paliwa gazowego dotyczy przynajmniej jednego PZD.

8. ZASADY SKŁADANIA ZBIORCZEGO ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA

- 8.1 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.
- 8.2 ZZZ składane jest na formularzu, którego wzór stanowi załącznik do umowy dystrybucyjnej. Najpóźniej od dnia zawarcia przez OSD umowy dystrybucyjnej z jakimkolwiek podmiotem, OSD udostępni wzór ZZZ także na swojej stronie internetowej.
- 8.3 O ile z postanowień niniejszego rozdziału nie wynika inaczej, do informacji podanych w ZZZ oraz zasad rozpatrywania ZZZ stosuje się postanowienia rozdziału 7.
- 8.4 Zatwierdzone przez OSD ZZZ stanowi podstawę świadczenia usługi dystrybucji w następnym roku gazowym i zastępuje poprzednio zatwierdzone ZZZ oraz stanowi aktualizację postanowień złożonych PZD.
- 8.5 ZZZ obejmuje w szczególności:
- a) nazwę strefy dystrybucyjnej, której dotyczy ZZZ,
 - b) ilość paliwa gazowego w punkcie/punktach wejścia dla danej strefy dystrybucyjnej,
 - c) miesięczne ilości paliwa gazowego i moc umowną w punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - d) miesięczne ilości paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę punktów wyjścia typu WS.
- 8.6 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.
- 8.7 Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczerokrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 8.8 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:
- a) planowanych prac przyłączeniowych lub remontowych /ulepszeniowych,
 - b) ograniczenia mocy na wejściach z innych systemów,
 - c) powstałej awarii, istnienia zagrożenia jej powstania lub w przypadku konieczności usunięcia jej skutków,
 - d) ograniczeń wynikających ze zmniejszenia lub wstrzymania poboru paliwa gazowego w punkcie wejścia lub wyjścia ze względu na niespełnienie parametrów jakościowych lub ciśnienia paliwa gazowego.
- 8.9 OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ do 31 marca.
- 8.10 Odrzucenie ZZZ może nastąpić z powodu technicznej niemożności realizacji usług dystrybucyjnych w zakresie podanym w ZZZ lub z uwagi na niespełnienie wymogów określonych w rozdziale 7.
- 8.11 W przypadku odrzucenia ZZZ, OSD podaje przyczyny odrzucenia.
- 8.12 W przypadku odrzucenia ZZZ ZUD przekazuje OSD skorygowane ZZZ w terminie do 10 kwietnia.
- 8.13 OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu skorygowanego ZZZ w terminie do 20 kwietnia.
- 8.14 W przypadku nieprzekazania przez ZUD ZZZ w terminie określonym w pkt. 8.1 lub w pkt. 8.9, OSD przyjmie jako ZZZ ostatnio zatwierdzone ZZZ, a w przypadku jego braku dane z PZD.

- 8.15 ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z umowy.

9. SPRZEDAŻ REZERWOWA

9.1 OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- a) gdy ZUD poinformuje OSD o konieczności zaprzestania sprzedaży paliwa gazowego lub świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy końcowego, z którym ZUD zawarł umowę kompleksową oraz przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży lub umowy kompleksowej;
- b) powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego, z którym ZUD zawarł umowę kompleksową;
- c) powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD, w szczególności otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usług przesyłania lub konieczności zaprzestania świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD, na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej lub IRIESD;
-jeżeli OSD nie otrzymał PZD-ZS, na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego lub gdy ZUD nie podjął sprzedaży paliwa gazowego.

9.2 Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w przypadkach:

- a) których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług dystrybucji na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej, IRIESD lub obowiązujących przepisach prawa lub
- b) gdy ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSD lub
- c) gdy upłynął termin świadczenia usługi dystrybucji określony w PZD.

9.3 ZUD zobowiązany jest przekazać OSD informacje, o których mowa w pkt . 9.1.1 lit. a, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy z tym Odbiorcą końcowym.

9.4 Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.

9.5 Z początkiem doby gazowej, w której została rozpoczęta realizacja sprzedaży rezerwowej, OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego, zgodnie z „zasadą plecaka” moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego.

9.6 Niezwłocznie, nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od dnia powzięcia informacji przez OSD o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt 17.1. IRIESD, OSD składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym wskazanym przez tego Odbiorcę końcowego. Postanowienia nie stosuje się, gdy OSD pełni zadania sprzedawcy rezerwowego.

9.7 W terminie 5 dni od złożenia przez OSD oświadczenia sprzedawcy rezerwowemu, OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, przekazując jednocześnie informacje dotyczące przyczyn zawarcia tej umowy, danych teleadresowych właściwego ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, adresu strony internetowej ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej.

9.8 OSD dokonuje odczytu układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym w terminie 14 dni od dnia złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego. Niezależnie od zdania pierwszego, OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji oraz określenia ilości paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdz. 19 IRIESD.

- 9.9 OSD publikuje i na bieżąco aktualizuje listę sprzedawców rezerwowych oraz informację o sprzedawcy z urzędu na swojej stronie internetowej, a na wniosek Odbiorcy końcowego przekazuje mu taką listę oraz informację o sprzedawcy z urzędu, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia OSD takiego wniosku. OSD.
- 9.10 Na listę sprzedawców rezerwowych może zostać wpisany ZUD, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z OSD oraz nie zalega z płatnościami wobec OSD oraz pod warunkiem złożenia wniosku ZUD o wpisanie na listę sprzedawców rezerwowych.
- 9.11 ZUD wpisany na listę sprzedawców rezerwowych zobowiązany jest do opublikowania na swojej stronie internetowej oferty sprzedaży rezerwowej oraz każdorazowego informowania OSD o zmianie adresu internetowego, na której oferta taka została opublikowana.
- 9.12 Procedura sprzedaży rezerwowej oraz procedura sprzedaży z urzędu, w zakresie nieokreślonym w IRiESD, przeprowadzana jest na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne.

10. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

10.1 Ocena stanu technicznego sieci dystrybucyjnej

- 10.1.1 OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego sieci dystrybucyjnej.
- 10.1.2 Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany remontów/modernizacji.
- 10.1.3 OSD, na mocy obowiązujących przepisów, jest zobowiązany do powiadamiania ZUD oraz OSW, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych/modernizacyjnych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dystrybucji paliwa gazowego.
- 10.1.4 OSD koordynuje terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD, OSW, oraz dużymi odbiorcami, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

10.2 Planowanie i realizacja prac remontowych/modernizacyjnych

- 10.2.1 OSD i OSW uzgadniają zakres i termin wykonania prac, które będą skutkowały ograniczeniem dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia lub wyjścia na połączeniach z systemami OSW nie później niż 21 dni przed ich rozpoczęciem.
- 10.2.2 OSD powiadamia użytkowników systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dostawie paliw gazowych w sposób zwyczajowy przyjęty na danym terenie lub w formie indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka telekomunikacji co najmniej na:
- a) 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - b) 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.
- 10.2.3 W okresach występowania przerw i ograniczeń, spowodowanych przeprowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym, OSD zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia paliwa gazowego w punktach wejścia lub dystrybucji paliw gazowych do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte są ograniczeniami.

11. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa umowa dystrybucyjna/kompleksowa oraz Taryfa.

12. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ/ UMOWY KOMPLEKSOWEJ

12.1 Korespondencja pomiędzy stronami

- 12.1.1 W umowie dystrybucyjnej/umowie kompleksowej określone są osoby upoważnione przez strony do składania wszelkich oświadczeń związanych z realizacją umowy dystrybucyjnej/ kompleksowej.
- 12.1.2 Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi dystrybucji stanowią załączniki do umowy dystrybucyjnej/umowy kompleksowej.
- 12.1.3 Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 6.
- 12.1.4 Procedura wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ opisane są w rozdziale 8.
- 12.1.5 Korespondencja związana z umową dystrybucyjną/umową kompleksową będzie dostarczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej/kompleksowej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez postańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.
- 12.1.6 PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.

12.2 Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD

- 12.2.1 Podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej lub formie elektronicznej w postaci plików PDF, XLS.
- 12.2.2 Dokumenty dotyczące alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formie plików ASCII, TXT lub Excel.
- 12.2.3 W przypadku wprowadzenia przez OSD systemu elektronicznej wymiany informacji, informacja o tym zostanie ogłoszona na stronie internetowej OSD przynajmniej z 3 miesięcznym wyprzedzeniem.
- 12.2.4 Wymiana plików, o których mowa w pkt. 12.2.2. i 12.2.3 będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.


DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

12.3 Poufność

- 12.3.1 Każda ze stron umowy dystrybucyjnej/kompleksowej zobowiązuje się do nieujawniania osobom trzecim treści umowy, jak również wszelkich informacji uzyskanych w trakcie realizacji umowy, oraz do przechowywania wszelkich dokumentów otrzymanych od drugiej strony z związku z zawarciem lub realizacją umowy dystrybucyjnej/kompleksowej (dalej: „informacje poufne”), zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz.U. 2018 r. poz. 419 t.j. z późn zm., chyba że IRIESD stanowi, iż informacje poufne mogą lub powinny być przekazywane innym podmiotom lub strona przekazująca informacje poufne udzieli wyraźnej, pisemnej zgody na takie ujawnienie. W szczególności każda ze stron umowy dystrybucyjnej/kompleksowej zobowiązuje się do ochrony i nieujawniania osobą trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania umowy dystrybucyjnej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez strony przekazujące te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.
- 12.3.2 Strony umowy dystrybucyjnej/kompleksowej są zobowiązane się do wykorzystywania informacji poufnych tylko i wyłącznie w celu i w zakresie niezbędnym do realizacji procedury zawierania oraz realizacji umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 12.3.3 Zobowiązanie, o którym mowa w pkt.12.3.1 i 12.3.2 nie dotyczy informacji, które:
- a) zostały podane do wiadomości publicznej w sposób nie stanowiący naruszenia umowy,
 - b) są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku ich zachowania w tajemnicy i bez naruszenia umowy,
 - c) mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,
 - d) zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 12.3.4 Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 12.3.1 i 12.3.2 nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją umów, przy czym strony umów odpowiadają za zachowanie poufności informacji określonych w umowie przez swoich doradców. Powyższe zobowiązanie nie narusza obowiązku którejkolwiek ze stron do dostarczania informacji uprawnionym organom zgodnie z pkt. 12.3.5.
- 12.3.5 Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w takim przypadku strony zobowiązują się powiadomić w formie pisemnej o udostępnieniu informacji poufnych i zakresie tego udostępnienia nie później niż w terminie trzech (3) dni po jej ujawnieniu.
- 12.3.6 Strony umowy dystrybucyjnej/kompleksowej są zobowiązane do podjęcia wszelkich działań zmierzających do ochrony informacji poufnych oraz do ograniczenia wymiany informacji poufnych i dostępu do nich osobom w zakresie niezbędnym dla prawidłowej realizacji umowy dystrybucyjnej/kompleksowej. Strony zobowiązane są powiadomić wszystkich swoich pracowników, którzy będą wykonywali umowę dystrybucyjną/kompleksową, a także inne osoby, za pomocą których ta umowa będzie wykonywana, o obowiązku zachowania poufności w zakresie informacji poufnych.
- 12.3.7 Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony umowy dystrybucyjnej/kompleksowej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.
- ### 12.4 Procedura udzielania informacji
- 12.4.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w pkt. 2.4.
- 12.4.2 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 12.4.3 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub ZUD w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 12.4.4 W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 12.4.5 ZUD zapewni, że Odbiorca ZUD, pobierający paliwo gazowe w punkcie wyjścia udzielił zgody na przetwarzanie jego danych osobowych przez OSD. Skutki braku zgody obciążają ZUD.

13. ALOKACJE.

Alokacje wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów, informacji dostarczanych przez ZUD, Odbiorców, OSW oraz procedur opisanych w IRIESD.

- 13.1.1 Alokacje wykorzystywane są w celu:
 - a) sprawdzania zgodności nominacji z realizacją PZD,
 - b) przekazywania informacji OSW,
 - c) rozliczeń usługi dystrybucji w zakresie opłat i bonifikat wynikających z niedotrzymania parametrów jakościowych lub ciepła spalania paliwa gazowego.
- 13.1.2 Alokacje są wykonywane dla każdej doby gazowej, sumarycznie dla wszystkich PZD realizowanych w danym punkcie wejścia lub wyjścia przez jednego ZUD.
- 13.1.3 Szczegółowe warunki alokacji w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia systemu dystrybucyjnego określone są w porozumieniach pomiędzy OSD a ZUD realizującymi zlecenia dystrybucji w tych punktach wejścia i wyjścia.

13.2 Szczególne przypadki alokacji

- 13.2.1 W przypadku nie zawarcia porozumienia, o którym mowa w punkcie 13.1.4, ilości paliwa gazowego przekazywane do dystrybucji w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUD proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.
- 13.2.2 W przypadku, jeżeli ZUD nie podpisze w danym punkcie wejścia porozumienia, o którym mowa w punkcie 13.1.4 i zobowiąże się do przekazywania na swój koszt do OSD wyników pomiarów we wszystkich punktach wyjścia do Odbiorców końcowych do godziny 8:00 za poprzednią dobę gazową, do których realizowana jest dla niego usługa dystrybucji z danego punktu wejścia, OSD zaalokuje ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUD do dystrybucji w wielkości odpowiadającej sumie ilości paliwa gazowego odebranego w punktach wyjściach. Sposoby przekazywania danych pomiarowych określone zostaną w umowie dystrybucyjnej.
- 13.2.3 W przypadku, o którym mowa w punkcie 13.2.2, alokacje dla pozostałych ZUD zostaną wykonane zgodnie z zawartym porozumieniem, o którym mowa w punkcie 13.1.4, a w przypadku braku porozumienia zgodnie z punktem 13.2.1.

14. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

14.1 Nominacje i renominacje ZUD – zasady ogólne

- 14.1.1 W celu realizacji umowy dystrybucyjnej ZUD składa do OSD nominacje dla punktu wyjścia typu WR, gdy ZUD przysługuje w tym punkcie moc umowna na poziomie co najmniej 3,799,29 kWh/h (417 m³/h). OSD może zwolnić ze składania nominacji ww. ZUD.
- 14.1.2 ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu, o którym mowa w pkt 14.1.1.
- 14.1.3 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.
- 14.1.4 Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym punkcie.
- 14.1.5 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRIESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 14.1.6 W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.

- 14.1.7 Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRIESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach.
- 14.1.8 W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 14.2 lub pkt. 14.3 o braku możliwości dystrybucji ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 14.1.9 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 na najwyższym poziomie pewności, a w przypadku usług na tym samym poziomie pewności proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.
- 14.1.10 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.
- 14.1.11 Nominacje, renominacje powinny być przesłane przez ZUD do OSD na adres mailowy wskazany w umowie dystrybucyjnej, o ile OSD i ZUD nie uzgodnią w tej umowie innego sposobu ich zgłaszania.
- 14.1.12 OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości paliwa gazowego.
- 14.1.13 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia typu WR, określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 14.1.14 W przypadku gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt.14.1.13, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 16.4.4.

14.2 Proces nominacji

- 14.2.1 ZUD, przekazując nominacje do OSD nie później niż do godz. 10:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 14.2.2 W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt 14.2.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 14.2.3 OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 18:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 14.2.4 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRIESD,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - niewzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD nominacji,
 - braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 14.2.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSD podaje przyczynę odrzucenia nominacji.
- 14.2.6 W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD, w terminie określonym w pkt. 14.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, OSD przyjmie, że ilość paliwa gazowego w punktach wyjścia danego ZUD wynoszą „0” (zero).

14.2.7 W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

14.3 Proces renominacji

14.3.1 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 do godziny 23.00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona ostatecznie, najpóźniej na cztery (4) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.

14.3.2 Jeżeli renominacja na bieżącą dobę jest składana po godzinie 20:00 (czasu polskiego) należy zgłosić złożenie renominację również telefonicznie oraz mailowo na numer i adres e-mail wskazane w umowie zawartej pomiędzy ZUD a OSD.

14.3.3 Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa do dwóch (2) godzin. OSD będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.

14.3.4 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.

14.3.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.2.4.

14.3.6 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. 14.1.7.

15. BILANSOWANIE PALIWA GAZOWEGO

15.1 OSD realizuje bilansowanie fizyczne w ramach stref dystrybucyjnych. W celu zrównoważenia objętości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego ze stref dystrybucyjnych tworzących system dystrybucyjny, OSD na bieżąco steruje pracą systemu dystrybucyjnego.

15.2 W każdej dobie gazowej objętość lub ilość paliwa gazowego dostarczona przez OSD do punktów wyjścia w danej strefie dystrybucyjnej powiększona o objętość lub ilość paliwa gazowego zużytego na potrzeby własne OSD odpowiada objętości lub ilości paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD lub OSD do punktów wejścia do tej strefy dystrybucyjnej.

15.3 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSD w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów dystrybucyjnych i kompleksowych.

15.4 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 strefie dystrybucyjnej ograniczenia:

- a) w dostarczaniu paliwa gazowego w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego,
- b) w poborze paliwa gazowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego.

15.5 OSD przekazuje OSW informacje o zaalokowanych do poszczególnych ZUD ilościach paliwa gazowego, dotyczące PZD realizowanych w punktach wejścia znajdujących się na styku z systemami gazowymi tych operatorów.

16. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

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

- a) ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- b) koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
- c) koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie dystrybucyjnym,

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- d) prowadzeniem prac w systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,
- e) wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- f) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRIESD lub umowy dystrybucyjnej/kompleksowej,
- g) przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach.

16.2 Działania operatora na rzecz efektywnego wykorzystania przepustowości systemu dystrybucyjnego

- 16.2.1 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. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSD.
- 16.2.2 Działania związane z efektywnym wykorzystaniem przepustowości systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
- a) analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
 - b) programowanie rozwoju systemu dystrybucyjnego planowanego terminu rozpoczęcia odbioru lub dostarczania paliwa gazowego,
 - c) rozbudowę systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - d) monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych paliwa gazowego,
 - e) zarządzanie pracą systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - f) 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.
- 16.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych przepustowości przez ZUD.

16.3 Wstrzymanie, ograniczanie lub wznowianie dostaw do punktów wyjścia

- 16.3.1 Wstrzymanie lub ograniczenie dostaw do punktów wyjścia może nastąpić:
- a) z inicjatywy ZUD na podstawie zlecenia przekazanego do OSD w przypadkach określonych w Ustawie Prawo energetyczne i w pkt 7.7;
 - b) z inicjatywy OSD w sytuacji:
 - wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych,
 - gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
 - gdy zwłoka z zapłatą ze strony ZUD wynosi co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności i po spełnieniu innych wymagań jeżeli takie przewidują przepisy powszechnie obowiązującego prawa,
 - prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 10 IRIESD.
- 16.3.2. Wznowienie dostaw do punktu systemu może nastąpić po ustaniu przyczyn wstrzymania, o których mowa powyżej lub na wniosek ZUD, w przypadkach wstrzymania lub ograniczenia dostaw, o których mowa w punkcie pkt. 16.3.1 lit. a, na podstawie zlecenia przekazanego do OSD.
- 16.3.3. W sytuacjach, o których mowa w pkt. 16.3.1 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wstrzymania dostaw lub skutki wprowadzonych ograniczeń.
- 16.3.4. Koszty związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem i wznowianiem dostaw paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

16.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUD

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 16.4.1 OSD planuje ruch systemu dystrybucyjnego na podstawie nominacji przekazanych przez ZUD i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.
- 16.4.2 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.
- 16.4.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 16.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 14.1.14 OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 16.4.4.
- 16.4.4 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia jest naliczana w następujący sposób:
- a) względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \left[\frac{MOD(NZ - IG)}{NZ} \right] \cdot 100\%$$

gdzie:

PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w punkcie wyjścia,

MOD - wartość bezwzględna,

NZ - dobowy ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

IG - dobowy ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

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

$$ONWW = (PNWW - 10\%) \cdot NZ \cdot 0,02 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w punkcie wyjścia

PNWW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

NZ - dobowy ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG - cena referencyjna gazu (Lw) dla danego miesiąca,

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

$$ONWW = IG \cdot 0,02 \cdot CRG$$

gdzie:

IG - dobowy ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

CRG - cena referencyjna gazu (Lw) dla danego miesiąca,

- 16.4.5 OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w systemie dystrybucyjnym OSD.
- 16.5 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do systemu paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania lub nieodpowiedniej jakości**
- 16.5.1 Z zastrzeżeniem pkt. 16.5.2 OSD odmawia odebrania w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia MFPWE_{OSP} paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z obowiązującymi przepisami lub IRiESP.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 16.5.2 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:
- dopuszcza 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,
 - wstrzyma przyjęcie paliwa gazowego jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację umów dystrybucyjnych/kompleksowych lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
 - niezwłocznie informuje ZUD lub OSP o wstrzymaniu, o którym wyżej mowa.
- 16.5.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 16.5.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego punktu wejścia do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z obowiązującymi przepisami.
- 16.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych**
- 16.6.1 OSD prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej przepustowości z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług dystrybucji w ramach zawartych umów dystrybucji, umów kompleksowych oraz przyjętych wniosków o świadczenie usług dystrybucji. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości blokowania przepustowości w systemie dystrybucyjnym i powstawania ograniczeń kontraktowych.
- 16.6.2 W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają zawarcie OSD umowy dystrybucyjnej/kompleksowej lub przyjęcia do realizacji kolejnego zlecenia PZDR, OSD dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia zawarcia umowy przynajmniej na zasadach przerywanych.
- 16.6.3 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 nie wykorzystane przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu dystrybucyjnego, przez okres sześciu kolejnych miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu trzydziestu dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.
- 16.6.4 Jeżeli na skutek zmian warunków umowy dystrybucji/umowy kompleksowej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD w pierwszej kolejności zaoferuje uwolnioną przepustowość ZUD, którzy zawarli umowę dystrybucyjną na warunkach przerywanych.

17. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

17.1 Awarie i ich usuwanie

- 17.1.1 W przypadku wystąpienia awarii lub zakłócenia w przepływie paliwa gazowego, OSD ma obowiązek przystąpić niezwłocznie do ich usunięcia.
- 17.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronach internetowych OSD.
- 17.1.3 W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu systemu gazowego, dyspozytor informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 17.1.4 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe.
- 17.1.5 Na obszarze systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji paliwa gazowego.
- 17.1.6 Skutki awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

17.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego

- 17.2.1 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 przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 17.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 17.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 17.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 17.2.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego.
- 17.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 17.2.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu dystrybucyjnego OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu.

17.3 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń

- 17.3.1 Zasady opracowywania planów ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.
- 17.3.2 Uwzględniając znaczenie Odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność ich ochrony przed ograniczeniami - ograniczeniami w poborze gazu ziemnego objęci są Odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:
- a) pobierający gaz ziemny w punkcie wyjścia z systemu gazowego, jeżeli suma mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 albo ust. 3 Ustawy Prawo Energetyczne dla tego punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m³/h,
 - b) którzy zostali ujęci w planach wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1 ustawy o zapasach.
- 17.3.3 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 17.3.4 Odbiorcy przyłączeni do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej objętości gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania.
- 17.3.5 ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączanych do systemu dystrybucyjnego OSD.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 17.3.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze paliwa gazowego pobiera w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe m. in. w celu realizacji zadań nie objętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza paliwo gazowe do Odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 17.3.5 objętości paliwa gazowego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nie objętych ograniczeniami w poborze oraz ilości przekazywane Odbiorcom końcowym w gospodarstwach domowych.
- 17.3.7 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych objętości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 17.3.8 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.
- 17.3.9 Minimalne godzinowe i dobowe objętości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10 stopniowi zasilania.
- 17.3.10 OSD sporządza plany wprowadzania ograniczeń na podstawie posiadanych przez niego danych, informacji uzyskanych od ZUD i Odbiorców.
- 17.3.11 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD (o którym mowa w pkt. 17.3.5) oraz Odbiorców (o których mowa w pkt 17.3.2), o ustalonej dla Odbiorców, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt 17.3.13.
- 17.3.12 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom, dla danego punktu wyjścia z systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu planu wprowadzania ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 17.3.13 Maksymalne objętości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów dystrybucyjnych, umów przesyłowych oraz umów kompleksowych.
- 17.3.14 ZUD oraz Odbiorcy, o których mowa w pkt. 17.3.5 zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru gazu ziemnego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.
- 17.3.15 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz decyzjami OSP.

18. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 18.1.1 Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzaniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD przez Odbiorcę lub upoważnionego przez niego sprzedawcę zgłoszenia zmiany sprzedawcy, tj. PZD-ZZS.
- 18.1.2 Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim umowę kompleksową lub umowę sprzedaży paliwa gazowego.

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugalski

- 18.1.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD-ZZS, którego wzór stanowi załącznik do umowy dystrybucyjnej. Najpóźniej od dnia zawarcia przez OSD umowy dystrybucyjnej z jakimkolwiek podmiotem wzór PZD-ZZS OSD udostępni także na swojej stronie internetowej.
- 18.1.4 Rozpoczęcie świadczenia usług dystrybucji dla Odbiorcy lub nowego sprzedawcy (na podstawie nowego PZD-ZZS) następuje z rozpoczęciem nowej doby gazowej następującej po dobie gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie umowy dystrybucyjnej (PZD) z dotychczasowym sprzedawcą lub umowy dystrybucyjnej/kompleksowej z OSD.
- 18.1.5 Dla możliwości przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy nowy sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe paliwa gazowego do punktu wyjścia z sieci OSD, musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSD i status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przed lub równocześnie ze złożeniem PZD-ZZS.
- 18.1.6 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy kompleksowej z nowym sprzedawcą, nowy sprzedawca składa PZD-ZZS, 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 powinien złożyć PZD-ZZS najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD-ZZS należy złożyć oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy sprzedaży paliwa gazowego lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę, a także oświadczyć, iż na potrzeby realizacji nowej umowy zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia do systemu gazowego OSD.
- 18.1.7 W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z zawarciem umowy sprzedaży paliwa gazowego z nowym sprzedawcą, Odbiorca zobowiązany jest złożyć PZD-ZZS, na mocy którego usługa dystrybucji paliwa gazowego będzie świadczona do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. Odbiorca powinien złożyć PZD-ZZS najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. W PZD-ZZS należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca zapewnił skuteczne rozwiązanie umowy sprzedaży paliwa gazowego lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy paliwa gazowego na punkt w sieci przesyłowej, na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę, a także, iż na potrzeby realizacji nowej umowy zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia do systemu gazowego OSD.
- 18.1.8 Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD - ZZS. W przypadku gdy OSD nie zatwierdzi PZD - ZZS złożonego przez Odbiorcę lub nowego sprzedawcę, zmiana sprzedawcy nie następuje, a podmiotem odpowiedzialnym za sprzedaż paliwa gazowego do Odbiorcy jest dotychczasowy sprzedawca. PZD-ZZS, o którym mowa w pkt. 18.1.6 i pkt. 18.1.7 dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- a) dane ZUD,
 - b) datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę i rozpocznie się świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD-ZZS, przy czym data ta nie może przypadać wcześniej niż:
 - 21 dni licząc od dnia złożenia PZD-ZZS,
 - przed rozwiązaniem lub zmianą umowy z dotychczasowym sprzedawcą.
 - c) dokładny adres punktu poboru paliwa gazowego i nadany przez OSD indywidualny numer układu pomiarowego, zainstalowanego w punkcie wyjścia.
- 18.1.9 PZD-ZZS, o którym mowa odpowiednio w pkt. 18.1.6 i pkt. 18.1.7 OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:
- a) obowiązujących przepisów prawa,
 - b) spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 6.3 – pkt. 6.4 IRiESD.

- 18.1.10 Rozpatrywanie PZD – ZZS przeprowadzane jest dwuetapowo:
- etap 1 – weryfikacja formalna,
 - etap 2 – weryfikacja merytoryczna.
- 18.1.11 Na etapie weryfikacji formalnej badana jest zgodność danych i informacji zamieszczonych w PZD – ZZS oraz załączonych dokumentów z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).
- 18.1.12 W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – ZZS, w szczególności, jeśli w PZD – ZZS nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie lub elektronicznie istniejące braki lub błędy, w terminie pięciu (5) dni od daty doręczenia PZD – ZZS wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. PZD – ZZS, 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.
- 18.1.13 Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD – ZZS OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 6.3, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych w PZD – ZZS punktach wejścia i wyjścia.
- 18.1.14 W ciągu 7 dni kalendarzowych od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – ZZS, OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług dystrybucji.
- 18.1.15 W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD – ZZS mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 7.
- 18.1.16 OSD informuje nowego sprzedawcę o terminie rozpoczęcia realizacji PZD-ZZS oraz dotychczasowego sprzedawcę o terminie zakończenia realizacji jego PZD. OSD informuje nowego sprzedawcę lub Odbiorcę, a także dotychczasowego sprzedawcę o odrzuceniu PZD – ZZS.
- 18.1.17 Z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę zamówiona moc umowna dla punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług dystrybucji dla punktów wyjścia WR i WS dla potrzeb nowego ZUD, nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym punkcie wyjścia.
- 18.1.18 Z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji na podstawie PZD-ZZS nowego sprzedawcy lub Odbiorcy, przepustowość punktu wyjścia wykorzystywana przez dotychczasowego sprzedawcę przysługuje odpowiednio nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy (ZUD). OSD informuje, iż przydział przepustowości w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, będącego jednocześnie punktem wejścia do systemu dystrybucyjnego następuje na zasadach określonych w IRiESP w zakresie procedury zmiany sprzedawcy.
- 18.1.19 OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 18.1.20 Odczytu, o którym mowa w pkt. 18.1.19, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD dotychczasowego sprzedawcy lub umowy kompleksowej zawartej przez Odbiorcę z OSD. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego paliwa gazowego.
- 18.1.21 Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 18.1.19 OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy w terminie umożliwiającym dotychczasowemu sprzedawcy dokonanie rozliczeń z Odbiorcą w terminie 42 dni od dnia dokonania zmiany sprzedawcy.
- 18.1.22 Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, odbierając paliwo gazowe w punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy.

19. UKŁADY POMIAROWE I ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW

19.1 Zasady Ogólne

- 19.1.1 Określenia objętości paliwa gazowego transportowanego w ramach świadczonej usługi dystrybucji, OSD dokonuje na podstawie:
- rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego,
 - danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt. 3.4.1 w przypadku awarii układów pomiarowo rozliczeniowych.
 - danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią i w zgodzie z obowiązującymi przepisami 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. 19.2.
- 19.1.2 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, w szczególności:
- 19.1.2.1 urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID).
- 19.1.3 Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego, objęte kontrolą metrologiczną ale wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
- 19.1.4 Koszty związane z legalizacją urządzeń pomiarowych zainstalowanych na punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny lub, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją układów pomiarowych, do których OSD nie posiada tytułu prawnego lub ich dostosowaniem ich warunków o których mowa w pkt 19.1.2 ponosi właściciel układu.
- 19.1.5 Dla podmiotów pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej miejsce zainstalowania układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz umowie o przyłączenie.
- 19.1.6 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.
- 19.1.7 Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje plombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi.
- 19.1.8 Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy i urządzeń pomiarowych nie objętych wymogami dokumentów wymienionymi w pkt. 3.4.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w umowie.

19.2 Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych

- 19.2.1 Stosowane są różne konfiguracje układów pomiarowych zainstalowanych w punktach wejścia i wyjścia. W skład układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- a) gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
 - b) przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych. W przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG,
 - c) rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego paliwa gazowego w warunkach pomiaru. Rejestratory mogą być stosowane przy ciśnieniach paliwa gazowego nie przekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

- d) przetworniki - urządzenia elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną,
 - e) chromatografy - urządzenia elektroniczne wykonujące analizę próbki paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego paliwa gazowego,
 - f) gęstościomierze - urządzenia elektroniczne zainstalowane w punktach wejścia i wyjścia mierzące i wyliczające gęstość paliwa gazowego,
 - g) wilgotnościomierze - urządzenia elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 19.2.2 Przeliczniki i 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.

19.3 Układy pomiarowe - wymagania techniczne

- 19.3.1 Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego w danym punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do systemu dystrybucyjnego oraz umowie o przyłączenie.

19.4 Pomiary

- 19.4.1 OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego oraz określenia ilości paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD lub OSD na rzecz Odbiorców.
- 19.4.2 Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego paliwa gazowego wykonywane są na rzecz OSD przez OSW w wyznaczonych przez nich punktach systemu gazowego.
- 19.4.3 W punktach wyjścia do Odbiorców oraz punktach wejścia, na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD prowadzi, w zależności od wyposażenia danego układu, pomiary następujących wielkości i parametrów paliwa gazowego:
- a) w punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego w zakresie:
 - godzinowej objętości paliwa gazowego,
 - dobowej objętości paliwa gazowego,
 - miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym,
 - 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.
 - b) w punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
 - godzinowej objętości paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - dobowej objętości paliwa gazowego,
 - miesięcznej objętości paliwa gazowego,
 - maksymalnej godzinowej objętości paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym.
 - c) w punktach wyjścia typu WR nie wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy, w zakresie miesięcznej objętości paliwa gazowego, przy czym jako moc wykonana w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się moc umowną.
 - d) w punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości paliwa gazowego.
- 19.4.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać częstszych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych niż określono w pkt. 19.4.3 lub Taryfie, odpłatnie na podstawie Taryfy lub odrębnej umowy zawartej z ZUD.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 19.4.5 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji lub kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub kontroli metrologicznej w szczególności: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i układu pomiarowo-rozliczeniowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 19.4.6 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub wyjścia, OSW, Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie oraz ZUD zapewnią dostęp OSD do urządzeń pomiarowo rozliczeniowych, wykonywanie pomiarowo wielkości określonych w pkt. 19.4.3 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 19.5 Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej.**
- 19.5.1 Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż $100 \text{ m}^3/\text{h}$ lub zainstalowane na sieci dystrybucyjnej gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza $0,5 \text{ MPa}$, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
- 19.5.2 Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.
- 19.5.3 Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.
- 19.5.4 Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- ogłędziny zewnętrzne;
 - sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
 - wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 19.5.5 Wzorcowanie gazomierzy podlegających kontroli metrologicznej powinno być wykonywane:
- powietrzem lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza $0,5 \text{ MPa}$;
 - powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza $0,5 \text{ MPa}$;
 - powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.
- 19.5.6 Wartości błędów gazomierzy określone podczas Wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 2% w zakresie od Q_{\min} do Q_t ;
 - 1% w zakresie od Q_t do Q_{\max} .

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 19.5.7 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas Wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 19.5.6., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu Wzorcowaniu.
- 19.5.8 Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- dane identyfikujące: podmiot przeprowadzający sprawdzenie, wnioskodawcę, nazwę gazomierza, miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia, miejsce użytkowania gazomierza, numer fabryczny gazomierza, zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
 - wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
 - informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
 - stwierdzenie, czy gazomierz spełnia wymagania;
 - datę sporządzenia protokołu;
 - podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 19.5.9 Wynik przeprowadzonej kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 19.5.10 Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt. 19.4.1. -19.4.7
- 19.5.11 Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.
- 19.6 Sposób wykonywania odczytów układów pomiarowych przez OSD w punktach wyjścia z sieci dystrybucyjnej**
- 19.6.1 OSD prowadzi odczyty układów pomiarowych w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie lub umowie.
- 19.6.2 ZUD zobowiązany jest do:
- przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego które zostały przez niego zgłoszone w ramach PZD,
 - weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych,
 - przekazywania do OSD odczytów uzyskanych od Odbiorców ZUD.
- 19.6.3 OSD zobowiązany jest do:
- zachowania cykli odczytowych dla każdego punktu wyjścia zgodnie z Taryfą lub umową,
 - niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie 5 dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
 - przekazywania ZUD, w terminie do 5 dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia,
 - oszacowania ilości pobranego paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia układów pomiarowych w punkcie wyjścia,
 - przekazywania do ZUD oszacowań w punktach wyjścia typu WS najpóźniej do 7 dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.
- 19.6.4 Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz z przelicznikami lub rejestratorami OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
- 19.6.5 Dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt, nie później niż w ciągu 3 pierwszych dni roboczych miesiąca następnego po zakończeniu miesiąca gazowego o ile Taryfa lub umowa nie przewidują inaczej.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- 19.6.6 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych wykonane poza ustalonym wyżej trybie, związane z:
- wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą,
 - odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
 - poprawności wskazania układu pomiarowego,
 - ilości zużycia paliwa gazowego,
 - poprawności działania układu pomiarowego.
- 19.6.7 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.
- 19.6.8 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.
- 19.7 System telemetrii. Zdalny odczyt układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych**
- 19.7.1 Nowobudowane układy pomiarowo – rozliczeniowe w punktach WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
- 19.7.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do układu pomiarowo rozliczeniowego zainstalowanego w punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
- zainstalowania przez OSD w danym punkcie wejścia lub wyjścia własnych urządzeń telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt. 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z punktem 18.6.2 lit. a w danym punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
- 19.7.3 ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do układu pomiarowo rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w punkcie wyjścia, na wniosek OSD, ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji danych pomiarowo-rozliczeniowych 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. 19.6.2.
- 19.7.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek ZUD lub Odbiorcy, może udostępniać 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.
- 19.7.5 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSW, może udostępniać zdalnie dane pomiarowe dotyczące punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny w sposób określony w porozumieniu o współpracy.
- 19.7.6 OSD, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowo rozliczeniowych z punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.7.7 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.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

19.8 Sprawdzenie prawidłowości działania Układów pomiarowych

- 19.8.1 Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSD.
- 19.8.2 Na pisemne żądanie ZUD, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 19.8.3 ZUD lub Odbiorca ma prawo dokonać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskany zgodnie z odrębnymi przepisami. OSD przekazuje Układy pomiarowe do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 19.8.4 Na pisemne żądania OSD, OSW lub podmiot dostarczający paliwo gazowe do danego fizycznego punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określenia wartości ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytacje jednostki certyfikującej uzyskać zgodnie z odrębnymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.
- 19.8.5 ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzania prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 19.8.6 OSD pokrywa koszty sprawdzania prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 19.8.7 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

20. POSTANOWIENIE KOŃCOWE

IRiESD wchodzi w życie z dniem opublikowania zatwierdzonej instrukcji na stronie internetowej OSD, za wyjątkiem rozdziału 9, który wchodzi w życie z dniem 18 czerwca 2019 r. Z dniem opublikowania zatwierdzonej instrukcji na stronie internetowej OSD, dotychczasowa instrukcja przestaje obowiązywać.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski