

ArcelorMittal

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

Zatwierdzono z upoważnienia Zarządu

Tekst obowiązujący od dnia 08.06.2021 roku

Biuro / Sprzedaż i Taryfy
Zarząd Energetyki
Ochrony Środowiska

Sz. Wesołki

.....
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Energetyka i Ochrona Środowiska
Główny Specjalista / Logistyka i Strategia

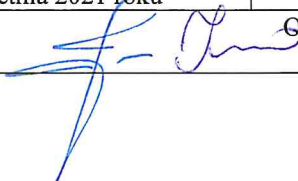
Andrzej Iwański

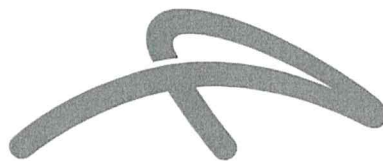
SPIS TREŚCI

1. WSTĘP, DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW	5
2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD.....	18
3. DOKUMENTY POWIĄZANE	19
4. INFORMACJE DODATKOWE.....	19
5. PROCEDURA WPROWADZANIA I AKTUALIZACJI IRIESD	20
6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY.....	22
7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓŁPRACUJĄCYCH...	36
8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW	39
9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO.....	42
10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	43
11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA/UMOWA KOMPLEKSOWA	51
12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	58
13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI.....	60
14. SPRZEDAŻ REZERWOWA.....	70
15. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY	73
16. PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM.....	78
17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ	79
18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW	85
19. ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH.....	91
20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR.....	96
21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS	96
22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA.....	99
23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI.....	111
24. PROCEDURA WYRÓWNIANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE OBSZARU	

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 2 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

DYSTRYBUCYJNEGO	116
25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM	124
26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI	133
27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ	133
28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	134
29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE	137

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 3 z 138
 Obowiązuje od 08.06.2021 roku		



ArcelorMittal

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ

POSTANOWIENIA OGÓLNE**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 4 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

1. WSTĘP, DEFINICJE I WYKAZ SKRÓTÓW

1.1. OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

- 1.1.1. ArcelorMittal Poland S.A., jako Operator Systemu Dystrybucyjnego (dalej „OSD”) świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych z dnia 13 sierpnia 2003r. r. Nr PPG/10A/4336/W/OKA/2003/RK oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 23 maja 2011 r. Nr DPE-4721-33(5)2011/4336/LG o wyznaczeniu ArcelorMittal Poland S.A., Operatorem Systemu Dystrybucyjnego gazowego na obszarze określonym w w/w koncesji na dystrybucję paliw gazowych – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu połączanego gazowego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.
- 1.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na transporcie gazu ziemnego własnymi sieciami dystrybucyjnymi na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie oraz bezpośrednim sąsiedztwie zakładu ArcelorMittal Poland S.A.
- 1.1.3. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) reguluje warunki świadczenia usług dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym ArcelorMittal Poland S.A., z siedzibą w Dąbrowie Górniczej.

1.2. DEFINICJE

Alokacja

Przypisanie poszczególnym ZUD ilości Paliwa gazowego przekazanego do Dystrybucji w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.

Alokacja operatywna

Określenie szacunkowych ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E (PWEOSP) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E (PWYOSP), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poprzedniej Dobie gazowej.

Alokacja rozliczeniowa

Określenie ilości Paliwa gazowego dostarczonego do Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWEOSP) lub odebranego w Punkcie wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWYOSP), a także dostarczonego do PWEOSDW lub odebranego w PWYOSDW, w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Miesiąca gazowego.

Awaria

Zdarzenie niespodziewane, które spowodowało znaczną utratę technicznej sprawności Sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie poważne zagrożenie dla zdrowia ludzkiego, mienia lub środowiska, lub nagłą konieczność

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 5 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem, mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego.

Bilansowanie

Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSD.

Bilansowanie fizyczne

Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości Paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z Obszaru dystrybucyjnego innego aniżeli Obszar dystrybucyjny E.

Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego

Działalność OSD polegająca na określaniu oraz rozliczaniu różnicy pomiędzy ilością Paliwa gazowego przypisaną ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w ramach procedury Alokacji rozliczeniowej a ilością Paliwa gazowego odebraną przez ZUD z Systemu dystrybucyjnego, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowych lub metodologii szacowania opisanej w rozdziale 21.

Biogaz rolniczy

Paliwo gazowe otrzymywane w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, z wyłączeniem gazu pozyskanego z surowców pochodzących z oczyszczalni ścieków oraz składowisk odpadów.

Cena referencyjna gazu (CRG)

Średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD.

Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego (CRG_{BIL})

Cena Paliwa gazowego opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD, wykorzystywana przez OSD na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego.

Ciepło spalania

Ilość energii, która została wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Paliwa gazowego w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 6 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

temperatury 25°C.

Ciśnienie

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

Chłonność strefy

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

Dni robocze

Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.

Doba gazowa

Okres od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.

Dystrybucja

Transport Paliwa gazowego Sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.

Gaz ziemny (PN-C-04750)

Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych.

Giełda Gazu

Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019, poz. 312 tj. ze zm.), na której zawierane są transakcje sprzedaży Paliwa gazowego, lub też podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2018 r., poz. 2286 tj. ze zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym Paliwem gazowym.

Instalacja Biogazu

Instalacja służąca do wytwarzania Biogazu.

Instalacja Biogazu rolniczego

Instalacja służąca do wytwarzania oraz uzdatniania Biogazu rolniczego, wyposażona w gazociąg rewersyjny oraz chromatograf, zasilająca System dystrybucyjny.

Instalacja regazyfikacji LNG

Instalacja służąca do regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zasilająca System dystrybucyjny.

Instrukcja (IRiESD)

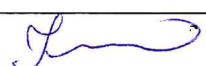
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Kontrola metrologiczna

Weryfikacja czy gazomierz, który nie podlega prawnej kontroli metrologicznej w rozumieniu Ustawy Prawo o miarach, spełnia wymagania techniczne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 7 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

	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 bieżącego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
Mędzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna (MUD)	Rodzaj Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSDW, którego system zasilany jest z Obszaru dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh/h która może być dostarczona do dystrybucji w punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Moc umowna warunkowo ciągła	Określona w Umowie dystrybucyjnej lub w Umowie kompleksowej maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego, wyrażona w kWh/h, która może być pobrana z Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości w Punkcie wyjścia, pod warunkiem zapewnienia przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten System dystrybucyjny.
Moc przyłączeniowa	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie. wyrażona w m ³ /h.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punktach wejścia i pobranego w Punktach wyjścia w ramach danego wejścia do Systemu dystrybucyjnego, wyliczona w oparciu o wynik pomiaru i sposób Alokacji.
Nominacja	Oświadczenie ZUD przekazane do OSD oraz przez niego zatwierdzone dotyczące ilości Paliwa gazowego, która zostanie pobrana przez ZUD w określonym czasie z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia lub wprowadzona w określonym czasie do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia z Instalacji Biogazu rolniczego (PWEb).
Nominalna wartość ciepła	Wartość ciepła spalania wyznaczona odrębnie dla

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 8 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

spalania

każdego rodzaju gazu i wynosząca:

- 10,972 kWh/m³ [39,5 MJ/m³] w przypadku gazu wysokometanowego grupy E,
- 5,416 kWh/m³ [19,5 MJ/m³] w przypadku gazu koksowniczego,
- 0,889 kWh/m³ [3,2 MJ/m³] w przypadku gazu wielkopieczowego,
- 1,944 kWh/m³ [7,0 MJ/m³] w przypadku gazu konwerterowego;

Obszar dystrybucyjny

Wyodrębniony fragment Systemu dystrybucyjnego OSD zasilany z określonego Punktu lub Punktów wejścia. Wyróżnia się następujące obszary dystrybucyjne, których granicę określa koncesja:

Obszary dystrybucyjne E: Dąbrowa Górnicza, Kraków, Świętochłowice,

Obszary dystrybucyjne K: Dąbrowa Górnicza, Kraków,

Obszary dystrybucyjne W: Dąbrowa Górnicza, Kraków,

Obszary dystrybucyjne Kw: Dąbrowa Górnicza.

Obszar dystrybucyjny E

Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

Obszary dystrybucyjne K

Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu koksowniczego.

Obszary dystrybucyjne W

Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu wielkopieczowego.

Obszary dystrybucyjne Kw

Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem Gazu konwerterowego.

Odbiorca

Każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Odbiorca w gospodarstwie domowym

Odbiorca końcowy dokonujący zakupu Paliwa gazowego wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.

Odbiorca końcowy

Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje przyłączone są do Systemu dystrybucyjnego, dokonujący zakupu Paliwa gazowego na własny użytek.

Okres odczytowy

Okres między kolejnymi odczytami Układów pomiarowych w Punktach wejścia typu WS.

Okres rozliczeniowy

Ustalony w Taryfie lub Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczoną przez OSD usługę Dystrybucji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 9 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Operator Instalacji Biogazu rolniczego (OBR)

Podmiot zarządzający Instalacją Biogazu rolniczego stanowiącą Źródło wpisane do rejestru wytwórców biogazu rolniczego, prowadzonego przez Prezesa Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa.

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)

ArcelorMittal Poland S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się Dystrybucją Paliw gazowych na terenie objętym koncesją, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki wynikają z ustawy Prawo energetyczne wyznaczone na OSD decyzją Prezesa URE.

Operator Systemu Przesyłowego (OSP)

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch Sieciowy w Systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne wyznaczone na OSP decyzją Prezesa URE.

Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW)

Operator Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Systemu dystrybucyjnego OSD, wyznaczony na operatora decyzją Prezesa URE.

Operator Systemu Współpracującego (OSW)

OSP, Operator Systemu Magazynowania Paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub inny operator Systemu gazowego współpracującego z Systemem dystrybucyjnym OSD.

Operator Źródła

Podmiot inny niż OSD, zarządzający Źródłem zasilającym System dystrybucyjny, w tym także Operator Instalacji Biogazu rolniczego (OBR), podmiot zarządzający Instalacją regazyfikacji LNG.

Paliwo gazowe

Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony Gaz ziemny oraz propan-butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą Sieci gazowej (w szczególności gaz koksowniczy), a także Biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia

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 na okres rozruchu technologicznego

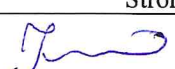
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego charakteryzujące się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej, składane na okres rozruchu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 10 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		


	technologicznego dla nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW (PZD_{OSDW})	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji składane przez OSDW na podstawie MUD, na podstawie którego OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY _{OSDW} lub MFPWE _{OSDW} .
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu P (PZDP)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego, składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.
Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WS, wchodzący w skład jednej Strefy dystrybucyjnej.
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu W (PZDW)	Pojedyncze zlecenie Dystrybucji do PWY _{OSDW} lub od PWE _{OSDW} , składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych, w ramach Mocy umownej przyznanej OSDW w MFPWY _{OSDW} lub MFPWE _{OSDW} wchodzących w skład tego PWY _{OSDW} lub PWE _{OSDW} .
Profil SLP	Profil zużycia służący do przechowywania wartości współczynników do szacowania odczytów i wyznaczania wielkości usługi dystrybucyjnej odbiorców w Punktach wyjścia typu WS.
Przedpłatowy Układ pomiarowy	Gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo- rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, dokonujące pomiaru z góry opłaconej objętości lub ilości Paliwa gazowego i automatycznie wstrzymujące dostarczanie Paliwa gazowego w sytuacji gdy cały opłacony wolumen Paliwa gazowego zostanie odebrany.
Przepustowość	Maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub odebrana z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła Przepustowość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSD może świadczyć usługi dystrybucji Paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Część Przepustowości technicznej Systemu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 11 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

	dystrybucyjnego - zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSD umowami o świadczeniu usług dystrybucji oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliw gazowych.
Przesyłanie	Transport Paliwa gazowego Sieciami przesyłowymi OSP.
Przyłącze	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt	Punkt wejścia lub Punkt wyjścia.
Punkt wejścia	Punkt wymieniony w pkt 6.2, określony w PZD, z którego następuje dostarczenie Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego.
Punkt wyjścia	Punkt wymieniony w pkt. 6.3, określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji. odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, W którym następuje rozliczenie usługi Dystrybucji określony w PZD.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej Nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
Rozliczenie miesięczne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres pełnego miesiąca gazowego, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Rozliczenie wstępne	Rozliczenie usługi dystrybucji za okres krótszy niż jeden miesiąc, które może zostać przeprowadzone na podstawie danych szacunkowych lub prognozowanych, na podstawie którego wystawiana jest przez OSD faktura wstępna za usługi dystrybucji świadczone w danym miesiącu.
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, m.in: gazociągi wraz z stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi, służące do Przesłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 12 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

	energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch Sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Sprzedawca z urzędu	Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
System dystrybucyjny	Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
System gazowy	Sieci gazowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią gazową.
System przesyłowy	Sieci przesyłowe oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z Siecią przesyłową, zarządzane przez OSP zgodnie z IRIESP.
System telemetryczny	System umożliwiający zdalne przesyłanie do OSD danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci gazowej w punkcie jego montażu.
Strumień Paliwa gazowego	Objętość Paliwa gazowego przepływającego w Systemie dystrybucyjnym w jednostce czasu.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzony jako obowiązujący dla Użytkowników Systemu w trybie określony ustawą Prawo energetyczne.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego tygodnia (poniedziałku) do godziny 6:00 pierwszego dnia tygodnia następującego bezpośrednio po tygodniu bieżącym (poniedziałku).
Układ pomiarowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub innych parametrów Paliwa gazowego pobranego gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji zawarta między ZUD a OSD, na podstawie, której OSD świadczy usługi Dystrybucji na rzecz ZUD.
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 13 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

	Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawarta między ZUD a Odbiorcą lub OSW.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.
Użytkownik Systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określenia ilości Paliwa gazowego i wyznaczony na zasadach określonych w IRiESD.
Wzorcowanie	Czynności ustalające relację między wartościami wielkości mierzonej wskazanymi przez gazomierz, a odpowiednimi wartościami wielkości fizycznych, realizowanymi przez wzorzec jednostki miary.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w Przepustowości tego Systemu.
Zbiornicze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ)	Określenie ilości Paliwa gazowego, którą ZUD wprowadzi do Systemu dystrybucyjnego i z niego odbierze.
Zlecniodawca 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.
Źródło	Miejsce pozyskania Paliwa gazowego, tj.: kopalnia, instalacja re gazyfikacji LNG, Instalacja Biogazu rolniczego, mieszalnia, Sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, Sieci przesyłowe inne aniżeli System przesyłowy OSP.

1.3. WYKAZ ZASTOSOWANYCH SKRÓTÓW

CRG	Cena Referencyjna Gazu
CRG_{BIL}	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 14 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

°C	Stopień Celsjusza
E	Gaz ziemny wysokometanowy
H	Godzina
HRB	Handlowy Raport Bilansowania
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji
HRN	Handlowy Raport Niezbilansowania
HSN	Wartość Ciepła spalania dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{min}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym
HSN_{mingr}	Minimalna wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy.
H_{zw}	Ciepło spalania Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego
I_G	Ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wejścia [kWh]
IN	Pobrana w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji Sieci przesyłowej
K	Gaz koksowniczy
kPa	Kilopaskal
Kw	Gaz konwertorowy
kWh	Kilowatogodzina
m³	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
mg	Miligram
MFPWE_{OSW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW do Obszaru Dystrybucyjnego
MFPWE_{OSP}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia z systemu przesyłowego
MFPWY_{OSDW}	Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW
MJ	Megadżul
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
NZ	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD.
OBR	Operator Instalacji Biogazu rolniczego
ONC	Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w Punkcie wejścia
ONP	Opłata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONWW	opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 15 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

	w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszary Rozliczeniowe Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego- tu: <i>ArcelorMittal Poland S.A.</i>
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
OSDW	Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego
PWE_B	Punkt wejścia z Instalacji Biogazu lub z Instalacji Biogazu rolniczego
PWE_{LNG}	Punkt wejścia z Instalacji Regazyfikacji LNG
PWE_{OSDW}	Punkt wejścia do Systemu dystrybucyjnego E OSD z systemu OSDW
PWY_{OSDW}	Punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E OSD do systemu OSDW
PWE_{OSP}	Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego E OSD z systemu przesyłowego
PWE_Ż	Punkt wejścia ze Źródła
PWY_{OSP}	Punkt wyjścia z Systemu dystrybucyjnego E OSD do systemu przesyłowego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDP	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu P
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
PZDS	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S
PZDW	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu W
µg	Mikrogram
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
W	Gaz wielkopiecowy
WR	Punkty wyjścia rozliczane z zamówionej mocy i ilości dostarczonego Paliwa gazowego, w tym punkty wyjścia do innych Systemów gazowych.
WS	Punkty wyjścia rozliczane wyłącznie z ilości dostarczonego Paliwa gazowego
WSK	Wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu, spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu wskazań Układów pomiarowych
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZZZ	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania
Z_w	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSD

- 1.4. 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. „Objętości Paliwa gazowego” wyrażana jest w Metrach sześciennych (m³) w Warunkach normalnych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 16 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

1.5. Wykaz przywoływanych aktów prawnych:

- 1.5.1. Rozporządzenie Komisji UE nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE. L. 2014.91.15) – dalej „Kodeks bilansowania”,
- 1.5.2. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa Prawo energetyczne”,
- 1.5.3. Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2020 r. poz. 1740 tj. ze zm.) – dalej „Kodeks cywilny”,
- 1.5.4. 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 2020 r., poz. 411 tj. ze zm.) – dalej „Ustawa o zapasach”,
- 1.5.5. Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2020 r., poz. 2166 tj.) – dalej „Ustawa Prawo o miarach”,
- 1.5.6. Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. 2020 r. poz. 1913 tj.) – dalej „Ustawa o zwalczaniu konkurencji”,
- 1.5.7. Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2020 r. poz. 287) – dalej „Ustawa o prawach konsumenta”,
- 1.5.8. Ustawa z dnia 5 sierpnia 2010 r. o ochronie informacji niejawnych (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 742 z późn. zm.), dalej: “Ustawa o ochronie informacji niejawnych”,
- 1.5.9. Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2021 r., poz. 280) - dalej „Rozporządzenie taryfowe”,
- 1.5.10. 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 2008 r. Nr 18, poz. 115) - dalej Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy”,
- 1.5.11. Rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 marca 2019 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 759) – dalej „Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych”,
- 1.5.12. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158, tj. ze zm.) – dalej „Rozporządzenie systemowe”,
- 1.5.13. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 17 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640) - dalej „Rozporządzenie techniczne”,

1.5.14. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. 2021 r. poz. 549) – dalej „Rozporządzenie w sprawie ograniczeń”.

1.5.15. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280) – dalej „Rozporządzenie SoS”.

2. PODSTAWY PRAWNE I ZASADY OBOWIĄZYWANIA IRIESD

- 2.1. IRIESD, opracowana przez OSD zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji, warunki korzystania z Sieci dystrybucyjnej, a także warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozwoju tej Sieci. IRIESD stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej 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 Operatora Systemu Przesyłowego *Gaz-System S.A.* (dalej „OSP”).
- 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.
- 2.3. Wszystkie zmiany IRIESD wprowadzane są z zachowaniem postanowień Art. 9g ust.2 Ustawy Prawo energetyczne zgodnie z procedurą przedstawioną w punkcie 5.
- 2.4. W przypadku niezgodności regulacji IRIESD i Umowy dystrybucyjnej/Umowy 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
- 2.5. IRIESD i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim i opublikowane na stronie internetowej ArcelorMittal Poland S.A.

<https://poland.arcelormittal.com/dla-odbiorcow-energii/paliwa-gazowe/>

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 18 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

3. DOKUMENTY POWIĄZANE

- 3.1. Dokumentami powiązanymi z IRiESD są:
- 3.1.1. IRiESP,
 - 3.1.2. IRiESD *Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.* (dalej „PSG Sp. z o.o.”),
 - 3.1.3. Plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - 3.1.4. Obowiązująca Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
 - 3.1.5. Akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe, a także standardy techniczne Izby Gospodarczej Gazownictwa, związane z zakresem działalności Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

4. INFORMACJE DODATKOWE

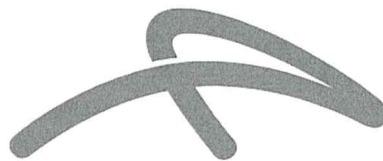
- 4.1. OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami, w szczególności:
- 4.1.1. IRiESD,
 - 4.1.2. komunikat o rozpoczęciu procedury konsultacji zmiany IRiESD oraz wykaz planowanych zmian w IRiESD,
 - 4.1.3. zatwierdzoną przez Zarząd *ArcelorMittal Poland S.A.* kartę aktualizacji IRiESD, bądź nową treść IRiESD,
 - 4.1.4. procedurę zmiany sprzedawcy,
 - 4.1.5. Obszary dystrybucyjne,
 - 4.1.6. ORCS,
 - 4.1.7. średnią ważoną miesięczną wartość Ciepła spalania w ORCS,
 - 4.1.8. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
 - 4.1.9. wzory wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług Dystrybucji,
 - 4.1.10. wzorzec Umowy dystrybucyjnej,
 - 4.1.11. wzór formularza PZD,
 - 4.1.12. wzór formularza ZZZ,
 - 4.1.13. Plan Ograniczeń OSD,
 - 4.1.14. obowiązującą Taryfę,
 - 4.1.15. CRG,
 - 4.1.16. dane kontaktowe OSD,
 - 4.1.17. listę sprzedawców, z którymi OSD zawarł Umowę dystrybucyjną.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 19 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

5. PROCEDURA WPROWADZANIA I AKTUALIZACJI IRIESD

- 5.1. IRIESD, jak również wszelkie zmiany IRIESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez ArcelorMittal Poland S.A. kryteriów zawartych w ustawie - Prawo energetyczne.
- 5.2. OSD ma prawo do wprowadzania zmian w IRIESD. Projekty zmian IRIESD, mogą być opracowywane w formie karty aktualizacyjnej, która to stanowi Załącznik nr 1 do niniejszej IRIESD lub poprzez wydanie nowej IRIESD.
- 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 lub nowo opracowaną IRIESD na stronie internetowej OSD, jak również udostępnia ją w swojej siedzibie.
- 5.4. Proces wprowadzania zmian IRIESD prowadzony jest według następującego trybu:
 - a) OSD opracowuje projekt zmian IRIESD,
 - b) OSD publikuje na swojej stronie internetowej proponowane zmiany IRIESD, a także udostępnia do wglądu w swojej siedzibie,
 - c) OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRIESD, miejscu, sposobie oraz terminie składania zastrzeżeń.
- 5.5. 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.
- 5.6. OSD analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian IRIESD.
- 5.7. Zmienione lub nowe postanowienia IRIESD ustalone przez OSD po przeprowadzeniu procesu konsultacji określonego powyżej - wiąże 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 wejścia w życie aktualnej wersji IRIESD OSD.
- 5.8. W przypadku braku akceptacji zmian IRIESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami tej Umowy. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej oraz PZD zawartych zarówno na czas określony, jak również nieokreślony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRIESD w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSDW, w tym MUD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 20 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		



ArcelorMittal

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
GAZOWEJ**

**OGÓLNE WARUNKI
KORZYSTANIA Z SYSTEMU
DYSTRYBUCYJNEGO**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 21 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

6. SYSTEM DYSTRYBUCYJNY

6.1. Opis Systemu dystrybucyjnego

6.1.1. Zgodnie z klasyfikacją PN-C-04750:2011 w Systemie dystrybucyjnym OSD wyróżnia się:

- a) System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- b) System gazu koksowniczego K – działalność OSD w Systemie gazu koksowniczego polega na sprzedaży i dystrybucji gazu koksowniczego dla odbiorców zlokalizowanych na terenie Dąbrowy Górniczej i Krakowa. Jakość gazu koksowniczego określona jest trybie OSD. W Systemie gazu koksowniczego nie składa się nominacji. W odniesieniu do gazu koksowniczego nie stosuje się postanowień IRiESD dotyczących skutków niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzonego do systemu gazu koksowniczego. Regulacje dotyczące świadczenia usługi dystrybucji gazu koksowniczego, w tym skutków niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego, pomiędzy dostawcą gazu koksowniczego, a OSD, jak również pomiędzy OSD a odbiorcą – regulują umowy dystrybucyjne/kompleksowe dotyczące dostarczania gazu koksowniczego,
- c) System gazu wielkopieczowego W - działalność OSD w Systemie gazu wielkopieczowego polega na sprzedaży i dystrybucji gazu koksowniczego dla odbiorców zlokalizowanych na terenie Dąbrowy Górniczej. Jakość gazu wielkopieczowego określona jest trybie OSD. W Systemie gazu wielkopieczowego nie składa się nominacji. W odniesieniu do gazu wielkopieczowego nie stosuje się postanowień IRiESD dotyczących skutków niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzonego do systemu gazu wielkopieczowego. Regulacje dotyczące świadczenia usługi dystrybucji gazu wielkopieczowego, w tym skutków niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego, pomiędzy dostawcą gazu wielkopieczowego, a OSD, jak również pomiędzy OSD a odbiorcą – regulują umowy dystrybucyjne/kompleksowe dotyczące dostarczania gazu wielkopieczowego,
- d) System gazu konwertorowego Kw - działalność OSD w Systemie gazu konwertorowego polega na sprzedaży i dystrybucji gazu konwertorowego dla odbiorców zlokalizowanych na terenie Dąbrowy Górniczej. Jakość gazu konwertorowego określona jest trybie OSD. W Systemie gazu konwertorowego nie składa się nominacji. W odniesieniu do gazu konwertorowego nie stosuje się postanowień IRiESD dotyczących skutków niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzonego do systemu gazu konwertorowego. Regulacje dotyczące świadczenia usługi dystrybucji gazu konwertorowego, w tym skutków niedotrzymania parametrów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 22 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

jakościowych paliwa gazowego, pomiędzy dostawcą gazu konwertorowego, a OSD, jak również pomiędzy OSD a odbiorcą – regulują umowy dystrybucyjne/kompleksowe dotyczące dostarczania gazu konwertorowego.

6.1.2. Udzielona koncesja obejmuje wykonanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji paliw gazowych:

- a) gazu ziemnego wysokometanowego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Świętochłowicach oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Świętochłowic sieciami o ciśnieniu 5 kPa,
- b) gazu ziemnego wysokometanowego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Krakowie oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Krakowa sieciami o ciśnieniu 0,8 MPa i 0,14 MPa,
- c) gazu ziemnego wysokometanowego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Dąbrowie Górniczej oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Dąbrowy Górniczej sieciami o ciśnieniu 0,8 MPa i 30 kPa,
- d) gazu koksowniczego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Dąbrowie Górniczej oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Dąbrowy Górniczej sieciami o ciśnieniu 20 MPa i 15 kPa,
- e) gazu koksowniczego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Krakowie oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Krakowa sieciami o ciśnieniu 3-8 kPa,
- f) gazu wielkopieczowego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Dąbrowie Górniczej oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Dąbrowy Górniczej sieciami o ciśnieniu 13-17 kPa,
- g) gazu konwertorowego na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie ArcelorMittal Poland S.A. oddział w Dąbrowie Górniczej oraz w jej sąsiedztwie na obszarze Dąbrowy Górniczej sieciami o ciśnieniu 18-20 kPa.

6.1.3 Z Systemem dystrybucyjnym mogą współpracować systemy, sieci i instalacje innych operatorów oraz właścicieli źródeł, w tym Instalacji regazyfikacji LNG.

6.2. Punkty wejścia oraz miejsca fizycznego dostarczenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego

6.2.1. Miejsca wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego:

1) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące fizyczne Punkty

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 23 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

wejścia:

- a) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z Systemu przesyłowego do Obszaru dystrybucyjnego E, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z Systemu przesyłowego (MFPWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),
 - b) miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aniżeli System przesyłowy OSP (PWEż), którymi są w szczególności:
 - sieci dystrybucyjne inne aniżeli System dystrybucyjny OSD, w tym miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego OSW do Obszaru dystrybucyjnego, nazywane międzysystemowymi fizycznymi Punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych OSW do Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSW}), które odpowiadają międzysystemowym fizycznym Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}),
 - źródła gazu koksowniczego,
 - źródła gazu wielkopiecowego,
 - źródła gazu konwertorowego.
- 2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wejścia:
- a) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E z Systemu przesyłowego OSP (PWE_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),
 - b) Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (PWY_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWY_{OSDW}),
 - c) Inne Punkty wejścia do Obszaru dystrybucyjnego z systemu dystrybucyjnego OSW (PWE_{OSW}), tj. Punkty utworzone w oparciu o określone przez OSD międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSW (MFPWE_{OSW}).

6.2.2. Miejsca odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

- 1) Wyróżnia się następujące fizyczne Punkty wyjścia zasilane z Obszaru dystrybucyjnego:
 - a) miejsca fizycznego poboru Paliwa gazowego z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP, nazywane międzysystemowymi

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 24 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- fizycznymi Punktami wyjścia do Systemu przesyłowego (MFPWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP międzysystemowym fizycznym Punktom wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
- b) międzysystemowe fizyczne Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego do systemów dystrybucyjnych OSDW (MFPWY_{OSDW}),
 - c) Punkty wyjścia do instalacji Odbiorców, OSW lub innych użytkowników, w ramach, których wyróżnia się Punkty wyjścia typu WR oraz Punkty wyjścia typu WS.
- 2) W Systemie dystrybucyjnym wyróżnia się następujące umowne Punkty wyjścia:
- a) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESP Punktom wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z Systemu dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}),
 - b) Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu dystrybucyjnego OSW, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD (PWE_{OSDW}), tj. Punktom utworzonym w oparciu o międzysystemowe fizyczne Punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego OSDW (MFPWE_{OSDW}).

6.3. Miejsce wydania Paliwa gazowego oraz przeniesienie ryzyka.

- 6.3.1. Przejście na OSD ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym następuje z chwilą fizycznego wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.2.1. ppkt 1).
- 6.3.2. Przejście ryzyka związanego z dystrybuowanym Paliwem gazowym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego następuje z chwilą fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego, tj. w Punktach określonych w pkt. 6.2.2. ppkt 1), w miejscach określonych jako granica Sieci dystrybucyjnej, którą może stanowić w szczególności kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW.
- 6.3.3. W przypadku punktu wejścia, na który składa się kilka miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego do strefy dystrybucyjnej, przyjmuje się następujące procedury:
- 6.3.3.1. miejscem, w którym ZUD zapewnia odpowiednie parametry jakościowe oraz ciśnienie Paliwa gazowego, w szczególności w rozumieniu pkt. 6.7.9 i rozdziału 25, są miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego,
 - 6.3.3.2. rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są dla punktów wejścia przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach fizycznego dostarczania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego oraz metod

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 25 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

alokacji określonych w IRiESD.

6.3.4. 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, umieszczonym na wejściu do instalacji Odbiorcy lub sieci OSW, chyba że Umowa stanowi inaczej.

6.3.5. 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:

- 1) miejscem wydania Paliwa gazowego w którym na Użytkownika Systemu dystrybucyjnego przenoszone jest ryzyko związane z dystrybuowanym Paliwem gazowym, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy (miejsce fizycznego odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego), chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 2) miejscem, w którym OSD zapewnia parametry jakościowe oraz ciśnienie Paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji Odbiorcy, chyba że Umowa stanowi inaczej
- 3) rozliczenia związane ze świadczonymi usługami dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowych zainstalowanych u Odbiorcy (w punkcie wyjścia),
- 4) OSD nie świadczy usług Dystrybucji 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.

6.4. System gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

6.4.1. W Systemie dystrybucyjnym OSD gazu ziemnego wysokometanowego grupy E wg PN-C-04750:2011 wyróżnia się:

- Sieć gazociągów podwyższonego średniego ciśnienia,
- Sieć gazociągów średniego ciśnienia,
- Sieć gazociągów niskiego ciśnienia.

6.5. Obszary rozliczeniowe ciepła spalania ORCS.

6.5.1. Wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego jest ustalana dla poszczególnych ORCS w następujący sposób:

6.5.1.1 w przypadku gdy jedynym Źródłem w ORCS jest MFPWE_{OSP}, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów wykonywanych przez OSP,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 26 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 6.5.1.2 w przypadku gdy jednym Źródłem w ORCS jest MFPWE_{OSDW}, wartość Ciepła spalania przyjmowana jest z pomiarów dokonywanych przez OSW,
- 6.5.1.3 w przypadku gdy ORCS zasilany jest z różnych kierunków (m.in. MFPWE_{OSP}, MFPWE_{OSDW}), Ciepło spalania jest wyznaczane jako średnia ważona Ciepła spalania z tych Punktów wejścia, a wagą dla ustalenia średniej wartości jest objętość Paliwa gazowego dostarczonego do danego ORCS.
- 6.5.2. W Punktach, dla których pomiarów dokonuje OSD, Ciepło spalania wyznaczane jest:
- a) Jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z dokonanych pomiarów w Okresie rozliczeniowym w wyznaczonych przez OSD Punktach obszaru,
 - b) Dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w Punkcie, w których został zainstalowany chromatograf.
- 6.5.3. OSD wyznacza ORCS w taki sposób, aby określona dla niego średnia wartość Ciepła spalania nie różniła się o więcej niż $\pm 3\%$ od wartości Ciepła spalania Paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego ORCS. Z uwagi na powyższe ORCS są tożsame z Obszarami dystrybucyjnymi z zastrzeżeniem pkt 6.5.4.
- 6.5.4. W przypadku, gdyby do ORCS ustalonego jako tożsamego z Obszarem dystrybucyjnym – z jednego lub kilku Punktów wejścia dostarczane byłoby Paliwo gazowe o Ciepłym spalania znacznie odbiegającym od pozostałych Punktów, uniemożliwiając spełnienie w strefie dystrybucyjnej kryterium określonego w pkt. 6.5.3, OSD dokona podziału tego ORCS na mniejsze podobszary. Wówczas OSD dokona publikacji granic ORCS na stronie internetowej.
- 6.5.5. Średnioważona wartość Ciepła spalania w ORCS jest określana przez OSD jednorazowo dla Miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów wykonanych przez OSD, o ile są one wykonywane w tym ORCS, danych otrzymanych od OSW zarządzających systemami zasilającymi ORCS oraz od podmiotu eksploatującego Źródło (PWEŻ) zasilające ORCS, a następnie publikowana na stronie internetowej OSD na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.
- 6.5.6. Średnioważona wartość Ciepła spalania podawana jest w MJ/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku. OSD wyznacza Współczynnik konwersji poprzez podzielenie średnioważonej wartości Ciepła spalania wyznaczonej w MJ/m³ przez współczynnik 3,6. Wartość Współczynnika konwersji w kWh/m³, ustalona na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym, jest zaokrąglana do trzech miejsc po przecinku i stanowi podstawę do wyliczania ilości Paliwa gazowego wyrażonej w kWh. Wartość Współczynnika konwersji podawana jest w zaokrągleniu do trzech miejsc po przecinku, a ilość Paliwa gazowego wyrażona w kWh

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 27 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

podawana jest z dokładnością do 1 kWh.

- 6.5.7. Odbiorca, po uzyskaniu zgody OSD, ma prawo do zainstalowania, na własny koszt, chromatografu w Punkcie wyjścia, w którym odbiera Paliwo gazowe i może być rozliczany na podstawie średniej arytmetycznej Ciepła spalania z pomiarów wykonanych przez ten chromatograf w Okresie rozliczeniowym. W tym celu OSD 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 w oparciu o wskazania 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. 6.5.10. OSD wyrazi zgodę na zainstalowanie chromatografu, i prowadzenie rozliczeń na podstawie jego wskazań jedynie w przypadku gdy chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w standardzie technicznym Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1 Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”.
- 6.5.8. OSD wyraża zgodę na wykorzystywanie do rozliczeń z Odbiorcą Ciepła spalania wyznaczonego przez chromatograf, o którym mowa w pkt. 6.5.7, o ile chromatograf oraz sposób jego montażu spełnia wymagania określone w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.5.7.
- 6.5.9 Chromatografy, o których mowa w pkt. 6.5.7. 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 wykaze wadliwe działanie urządzenia.
- 6.5.10. W przypadku wystąpienia niesprawności lub innych nieprawidłowości w pracy chromatografu, o którym mowa w pkt. 6.5.7, 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. 6.5.1 - 6.5.2 powyżej. Warunkiem przywrócenia zasad wyznaczania wartości Ciepła spalania, o których mowa w pkt. 6.5.7, jest udokumentowanie poprawności działania chromatografu, poprzez przedstawienie przez Odbiorcę protokołu sprawdzenia chromatografu i zaakceptowanie tego protokołu przez OSD. OSD jest zobowiązany do akceptacji protokołu, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, jeżeli protokół został wystawiony przez laboratorium posiadające odpowiednią akredytację, a wskazane w protokole wyniki

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 28 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

sprawdzenia chromatografu pozwalają na prowadzenie rozliczeń na podstawie wskazań tego chromatografu. W takim przypadku OSD rozpocznie wyznaczanie Ciepła spalania na zasadach określonych w pkt. 6.5.7, z pierwszym dniem Okresu rozliczeniowego przypadającym po Okresie rozliczeniowym, w którym zaakceptowany został przez OSD protokół sprawdzenia chromatografu.

6.5.11. W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego przyłączana jest Instalacja Biogazu rolniczego lub kopalnia gazu, Operator Źródła jest zobowiązany do zainstalowania odpowiednio w Punkcie wejścia z biogazowni rolniczej (PWE_B) lub w Punkcie wejścia z kopalni gazu (PWE_K) wilgotnościomierza oraz chromatografu, który będzie stanowił podstawę do prowadzenia rozliczeń oraz umożliwi kontrolę parametrów jakościowych Paliwa gazowego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. W przypadku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, pkt. 6.5.9 - 6.5.10 stosuje się odpowiednio. Wilgotnościomierz oraz chromatografy zainstalowane w PWE_B lub PWE_K, służące do prowadzenia rozliczeń, powinny spełniać wymagania określone w Umowie o przyłączenie lub porozumieniu, o którym mowa w pkt. 6.5.7.

6.6. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.

6.6.1. Układy pomiarowe – wymagania ogólne.

6.6.1.1. Nadzór nad prawidłową pracą Układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSD, stosując wymogi określone w następujących aktualnych standardach technicznych, normach i przepisach prawa:

- a) ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa
- b) ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola,
- c) ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- d) ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- e) 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,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 29 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 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 Prawo o miarach,
- r) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej gazomierzy,
- s) Rozporządzenie w sprawie kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych
- t) Rozporządzenie systemowe,
- u) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0205-2011 „Ocena jakości gazów ziemnych. Część 1 Chromatografy gazowe procesowe do analizy składu gazu ziemnego”,
- v) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-0202-2014 „Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego”,
- w) standard techniczny Izby Gospodarczej Gazownictwa ST-IGG-2701:2014 „Zasady rozliczeń paliw gazowych w jednostkach energii”.

6.6.1.2. Przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów zawartych z ZUD lub OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm oraz standardów technicznych.


6.6.2. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSD oraz krajowych systemów i instalacji współpracujących są projektowane i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia technicznego, odpowiednimi aktualnymi normami i innymi przepisami dotyczącymi Sieci dystrybucyjnej.

6.7. Parametry jakościowe Paliwa gazowego.

6.7.1. Ciepło spalania.

6.7.1.1. Ustala się wartości ciepła spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym dla Systemu gazu wysokometanowego E $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).

6.7.1.2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczane Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania niższej niż $HSN_{\min gr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \text{ kWh/m}^3$) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 30 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 6.7.1.3. W przypadku wprowadzenia do Systemu dystrybucyjnego w fizycznym Punkcie wejścia (MFPWEOSP lub PWEŻ) Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), OSD ma prawo dokonać rozliczenia z ZUD wprowadzającym to paliwo do Systemu dystrybucyjnego, na zasadach określonych w pkt 25.9.2. z zastrzeżeniem pkt. 6.7.1.4.
- 6.7.1.4. OSD może odmówić przyjęcia do Systemu dystrybucyjnego Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $34,0 \leq \text{HSN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($9,444 \leq \text{HSN} < 10,555 \text{ kWh/m}^3$), w tym także Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE_B jeżeli mogłoby to spowodować:
- obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do Punktów wyjścia poniżej parametrów określonych w pkt. 6.7.1.1.
 - niekorzystną zmianę zakresy dostarczania Paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego,
 - naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.
- 6.7.2. Parametry jakościowe w Systemie gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) zgodnie z Normą PN-C-04753:2011:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	$\leq 7,0$ $\leq 5,0^{***}$
Zawartość tlenu	% (mol/mol)	$\leq 0,2$
Zawartość ditlenku węgla	% (mol/mol)	$\leq 0,3$
Zawartość par rtęci	μg/m ³	$\leq 30,0$
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	$\leq 16,0$
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	$\leq 40,0$ $\leq 25,0^{***}$
Liczba Wobbego nominalna **	MJ/m ³	53,5
	kWh/m ³	14,861

Zakres zmienności liczby Wobbego dla Paliwa gazowego grupy E **	MJ/m ³	45,0-56,9
	kWh/m ³	12,500 – 15,806
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 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)	1,0

* wymagane dla gazociągów średniego i niskiego ciśnienia,

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

*** wymagane dla Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE_B

6.7.3. OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie odpowiednio do MFPWE_{OSP} lub PWE_Ż Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone w pkt. 6.7.2., z wyłączeniem Intensywności zapachu gazu.

6.7.4. OSD jest odpowiedzialny za dostarczenie do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

6.7.5. Określa się minimalną wartość opałową:

- dla gazu koksowniczego 15,5 MJ/m³ dla o/Kraków oraz 16,1 MJ/m³ dla o/Dąbrowa Górnicza,
- dla gazu wielkopiecowego 3,0 MJ/m³ dla o/Dąbrowa Górnicza,
- dla gazu konwertorowego 6,0 MJ/m³ dla o/Dąbrowa Górnicza.

6.7.6 Pozostałe parametry Systemu gazu koksowniczego.

- Obszar dsystrybucyjny K: Dąbrowa Górnicza:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu koksowniczego
Zawartość metanu	%	22,0 ÷ 28,0
Zawartość wodoru	%	54,0 ÷ 60,0
Zawartość tlenku węgla	%	5,5 ÷ 8,0
Zawartość ditlenku węgla	%	2,0 ÷ 4,0

Zawartość węglowodorów ciężkich	%	2,0 ÷ 3,0
Zawartość azotu	%	2,0 ÷ 9,0
Zawartość tlenu	%	0,3 ÷ 0,8
Pozostałości zanieczyszczeń:		
Zawartość benzolu	g/m ³	≤ 0,5
Zawartość amoniaku	g/m ³	≤ 0,03
Zawartość siarkowodoru	g/m ³	≤ 0,5
Zawartość cyjanowodoru	g/m ³	ok. 0,5
Zawartość naftalenu: lato	g/m ³	≤ 0,1
Zima	g/m ³	≤ 0,05
Temperatura maksymalna	°C	+ 30,0
Zakres ciśnienia	kPa	15 i 20

b) Obszar dystrybucyjny K: Kraków:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu koksowniczego
Zawartość metanu	%	20,7 ÷ 24,9
Zawartość wodoru	%	54,0 ÷ 58,0
Zawartość tlenku węgla	%	5,3 ÷ 6,2
Zawartość ditlenku węgla	%	1,7 ÷ 4,6
Zawartość węglowodorów ciężkich	%	2,0 ÷ 3,1
Zawartość azotu	%	6,0 ÷ 12,0
Zawartość tlenu	%	0,2 ÷ 0,8
Pozostałości zanieczyszczeń:		
Zawartość benzolu	g/m ³	≤ 3,5
Zawartość amoniaku	g/m ³	≤ 0,03
Zawartość siarkowodoru	g/m ³	≤ 0,5
Zawartość naftalenu:	g/m ³	≤ 0,2
Temperatura maksymalna	°C	+ 40,0

Zakres ciśnienia	kPa	3,0 ÷ 8,0
------------------	-----	-----------

6.7.7. Pozostałe parametry Systemu gazu wielkopieczowego.

a) Obszar dystrybucyjny W: Dąbrowa Górnicza:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu wielkopieczowego
Zawartość metanu	%	0,0 ÷ 0,1
Zawartość wodoru	%	1,2 ÷ 4,5
Zawartość tlenku węgla	%	21,5 ÷ 25,5
Zawartość ditlenku węgla	%	17,3 ÷ 20,5
Zawartość azotu	%	51,0 ÷ 55,5
Zawartość tlenu	%	0,6 ÷ 1,0
Temperatura maksymalna	°C	+ 30,0
Zakres ciśnienia	kPa	13,0 ÷ 17,0

6.7.8. Pozostałe parametry Systemu gazu konwertorowego.

a) Obszar dystrybucyjny Kw: Dąbrowa Górnicza:

Wyszczególnienie	System	
	j. m.	gazu konwertorowego
Zawartość metanu	%	0,0 ÷ 0,1
Zawartość wodoru	%	0,4 ÷ 2,5
Zawartość tlenku węgla	%	47,0 ÷ 63,0
Zawartość ditlenku węgla	%	13,0 ÷ 18,0
Zawartość azotu	%	210 ÷ 35,0
Zawartość tlenu	%	0,4 ÷ 0,8
Temperatura maksymalna	°C	30,0
Zakres ciśnienia	kPa	18 ÷ 20

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 34 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

6.7.9. Ciśnienie Paliwa gazowego.

6.7.9.1. Ciśnienie pod jakim Paliwo gazowe powinno być dostarczone do dystrybucji, w punktach wejścia innych niż punkty wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym OSP określa OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem gazowym OSP ciśnienie Paliwa gazowego określa OSP po konsultacjach z OSD. W punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) na połączeniu z Systemem OSW ciśnienie Paliwa gazowego określa OSD w porozumieniu z OSW.

6.7.9.2. Ciśnienie, pod jakim Paliwo gazowe winno być pobierane z Systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia określa OSD.

6.8. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.8.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.8.1.1. zapewnienie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającą realizację zawartych umów dystrybucyjnych/umów kompleksowych,

6.8.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych/umowach kompleksowych Ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

6.8.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESD i w umowach dystrybucyjnych Ciepła spalania oraz właściwych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.

6.8.2. Spełnienie kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD realizuje poprzez:

6.8.2.1. bieżące zarządzanie Systemem dystrybucyjnym, w tym poprzez określone w IRiESD procedury, w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,

6.8.2.2. blokowanie ZUD lub innych podmiotów chcących wprowadzić do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowe o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim Ciepłe spalania, chyba że Umowa dystrybucyjna/umowa kompleksowa stanowi inaczej,

6.8.2.3. opracowywanie Planów ograniczeń, zgodnie z właściwymi przepisami prawa,

6.8.2.4. utrzymanie stanu technicznego Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami,

6.8.2.5. tworzenie oraz realizację zasad współpracy z OSW określających schemat postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych Systemów,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 35 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 6.8.2.6. zapewnienie ciągłych dyżurów odpowiednich służb działających w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
- 6.8.2.7. utrzymanie i rozbudowę Systemów pomiarowo - kontrolnych ilości, mocy, ciśnienia, Paliwa gazowego,
- 6.8.2.8. zabezpieczanie elementów Systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

6.9. Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami odbiorców.

- 6.9.1. 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. 6.2., pkt. 6.3. oraz zgodnie z Umową dystrybucyjną.
- 6.9.2. 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 przedstawicielom OSD przysługuje prawo wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, a zwłaszcza do miejsc zainstalowania układów pomiarowych.

7. WSPÓŁPRACA OSD Z OPERATORAMI SYSTEMÓW WSPÓŁPRACUJĄCYCH

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSP określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP). Zakres przedmiotowy MUP określa IRiESP.
- 7.2. Warunki współpracy pomiędzy OSD, a OSW z których systemu OSD jest zasilany (tj. dla których OSD jest OSDW) - określone są w międzyoperatorskiej umowie dystrybucyjnej (MUD). Zakres przedmiotowy MUD określa IRiESD OSW, wobec którego OSD jest OSDW.
- 7.3. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru OSD może wystąpić z wnioskiem o zawarcie MUD.
- 7.4. OSW dla którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD zamawia - na podstawie zawartego MUD - całość mocy umownej w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
- 7.5. OSW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z Systemu dystrybucyjnego OSD:
 - 7.5.1. zamawia moc umowną w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do jego Systemu dystrybucyjnego,
 - 7.5.2. nie przekracza mocy umownych,
 - 7.5.3. dokonuje z OSD rozliczenia zgodnie z postanowieniami taryfy OSD za

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 36 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

zamówioną moc umowną oraz przekroczenia mocy,

- 7.5.4. ma obowiązek zapewniać dostęp OSD do urządzeń pomiarowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz przekazywania do OSW danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z obszaru dystrybucyjnego OSD do Systemu dystrybucyjnego OSW.
- 7.5.5. W przypadku, gdy OSW zamierza rozpocząć świadczenie usług dystrybucji na rzecz innych Sprzedawców zajmujących się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców przyłączonych do jego Sieci a zasilanej z Obszaru dystrybucyjnego OSD, OSW jest zobowiązany o wystąpienie z wnioskiem o zawarcie MUD oraz z wnioskiem o przydzielenie mu Mocy umownej w punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 7.5.6. Do zawierania MUD stosuje się odpowiednio postanowienia IRESO dot. zawierania Umowy dystrybucyjnej.
- 7.6. Warunki współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem OSP oraz OSDW) określone są w dwustronnych porozumieniach o współpracy.
- Porozumienia o współpracy pomiędzy OSD a OSW (z wyłączeniem Operatora Systemu Magazynowania) określają w szczególności:
- 7.6.1. zasady przekazywania i sprawdzania zgodności Nominacji (Renominacji) oraz Mocy umownych w systemach współpracujących,
- 7.6.2. zasady przekazywania informacji w ramach procedury Alokacji wykonywanych dla Punktów zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- 7.6.3. zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji, a także dane kontaktowe służb OSD oraz OSW,
- 7.6.4. zasady udostępniania danych pomiarowych, a także zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 7.6.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- 7.6.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących, w tym w szczególności zasady uzgadniania harmonogramów, remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących, o ile mają one wpływ na warunki pracy drugiego systemu współpracującego,
- 7.6.7. zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci,
- 7.6.8. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 37 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 7.6.9. zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych Punktów – połączeń systemów współpracujących,
- 7.6.10. zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego, a także w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości Paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
- 7.6.11. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze Paliwa gazowego, w tym w szczególności zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.
- 7.7. Szczegółowe warunki i zasady współpracy OSD z OSDW określone są w MUD oraz załącznikach technicznych do MUD.
MUD powinna określać w szczególności:
- 7.7.1. obowiązki OSD oraz OSDW,
- 7.7.2. zasady i warunki zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 7.7.3. warunki prowadzenia rozliczeń z tytułu zamówionej przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW},
- 7.7.4. zasady składania zabezpieczenia finansowego przez OSDW.
- 7.7.5. Załącznik techniczny do MUD powinien regulować kwestie określone w pkt. 7.5.
- 7.8. Porozumienia zawierane z operatorem systemu magazynowego lub Operatorami Źródła powinny zawierać w szczególności:
- 7.8.1. zasady przekazywania danych o Alokacji na Punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.8.2. zasady udostępniania danych telemetrycznych,
- 7.8.3. zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 7.8.4. zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,
- 7.8.5. zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.8.6. zasady prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 7.8.7. zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
- 7.8.8. zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości Paliwa gazowego mającej wpływ na pracę Systemu dystrybucyjnego,
- 7.8.9. zasady uzgadniania procedur awaryjnych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 38 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

7.8.10. zasady postępowania w sytuacji Awarii mającej wpływ na funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

- 7.9. OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.

8. PRAWA I OBOWIĄZKI ODBIORCÓW

- 8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD, stosuje postanowienia IRiESD, a w szczególności:

- 8.1.1. zapewnia dostęp OSD do Układu pomiarowego, w tym Układu pomiarowego zainstalowanego w obrębie instalacji Odbiorcy, oraz umożliwia OSD wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4. oraz wykonywanie niezbędnych prac remontowych, eksploatacyjnych, modernizacyjnych, zabezpieczających, a także legalizację Układu pomiarowego w trybie określonym w obowiązujących przepisach prawa lub przeprowadzenie czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6.,
- 8.1.2. zapewnia dostęp do Układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której odpowiada Odbiorca lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych, w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorcę postanowień Umowy kompleksowej, prowadzonej na zlecenie sprzedawcy (ZUD),
- 8.1.3. umożliwia zdemontowanie zainstalowanego Układu pomiarowego, a także jego wydanie przedstawicielom OSD, jeżeli Układ pomiarowy nie stanowi własności ZUD lub Odbiorcy, w przypadku wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego lub braku Umowy dystrybucyjnej lub kompleksowej, w szczególności na skutek jej wygaśnięcia lub rozwiązania i nie zawarcia przez Odbiorcę umowy z nowym sprzedawcą,
- 8.1.4. zabezpiecza przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowy i układ redukcji Paliwa gazowego; nie dokonuje w nich jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie) oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych urządzeń, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
- 8.1.5. zabezpiecza przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkie plomby znajdujące się na lub przy Układzie pomiarowym, a także inne plomby założone przez producenta Układu pomiarowego, OSD lub inny uprawniony podmiot, oraz pokrywa w pełnej wysokości straty wynikające z uszkodzenia, zniszczenia lub utraty tych plomb, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności,
- 8.1.6. niezwłocznie informuje OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układu pomiarowego, a także o stwierdzonych przerwach oraz zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego.

- 8.2. Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz aktami wykonawczymi do tej ustawy, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 39 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 8.2.1. przekazuje OSD informacje umożliwiające OSD uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy w prognozowanym zapotrzebowaniu na Paliwo gazowe,
 - 8.2.2. informuje OSD do dnia 31 lipca każdego roku o minimalnej ilości Paliwa gazowego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Paliwa gazowego w 10 stopniu zasilania,
 - 8.2.3. dostosowuje się do ograniczeń poboru Paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - 8.2.4. zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - 8.2.5. w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub zagrożenia stabilności pracy systemu dystrybucyjnego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSD.
- 8.3. Odbiorca, który jest właścicielem Układu pomiarowego, niezależnie od obowiązków określonych w pkt. 8.1, ma obowiązki:
- 8.3.1. umożliwienia wykonania kontroli Układu pomiarowego na każde żądanie OSD,
 - 8.3.2. umożliwienia przedstawicielom OSD założenia plomb zabezpieczających na Układzie pomiarowym,
 - 8.3.3. umożliwienia OSD wykonywania zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
 - 8.3.4. umożliwienia OSD instalacji własnych Systemów telemetrycznych, w przypadku braku Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych tego Odbiorcy,
 - 8.3.5. utrzymywania Układów pomiarowych w należytym stanie technicznym, a także legalizacji tych układów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub przeprowadzenia czynności w ramach Kontroli metrologicznej, wykonywanej na zasadach określonych w pkt 18.6 ,
 - 8.3.6. respektowania postanowień norm, o których mowa w pkt. 6.6 lub innych norm i standardów, które je zastępują, przy czym przepisy prawne, postanowienia IRiESD i Umów mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm,
 - 8.3.7. wykonywania przeglądów okresowych Układów pomiarowych w punkcie poboru Paliwa gazowego,
 - 8.3.8. informowania OSD o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac.
- 8.4. W przypadku, gdy Odbiorca nie wywiązuje się z obowiązków, o których w pkt. 8.3., OSD ma prawo do zainstalowania własnych urządzeń pomiarowo

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 40 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

rozliczeniowych, których wskazania będą stanowiły podstawę do prowadzenia rozliczeń.

- 8.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, w tym Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSD:
- 8.5.1. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostaw Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.2. bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego, spowodowanych nieprawidłową pracą Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.3. udziela informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, przerwano z powodu Awarii Systemu dystrybucyjnego,
 - 8.5.4. powiadamia o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 8.5.5. odpłatnie podejmuje stosowne czynności w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu dystrybucyjnego lub inny podmiot prac w obszarze tego systemu,
 - 8.5.6. nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
 - 8.5.7. udziela odpowiedzi na zapytanie nie dotyczące rozliczeń, złożone pisemnie w formie listowej lub elektronicznej na zasadach i w terminach określonych w Ustawie Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych.
- 8.6. Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w Punkcie wyjścia lub wejścia, ma także obowiązki wynikające z pkt. 18.4.6. i 19.10.
- 8.7. Odbiorca, który nie jest właścicielem Układu pomiarowego:
- 8.7.1. zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przez służby OSD przeglądów okresowych i prawie do obecności w trakcie trwania prac,
 - 8.7.2. może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach Układu pomiarowego, po uzgodnieniu z OSD,
 - 8.7.3. może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku istnienia technicznych możliwości udostępnienia,
 - 8.7.4. może zainstalować własny System telemetryczny, w przypadku braku Systemu telemetrycznego OSD, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSD niezbędnych wymagań technicznych z zakresu rozbudowy.
- 8.8. Odbiorca będący właścicielem Układu pomiarowego, na żądanie OSD, w przypadku zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego uniemożliwiającej prawidłowy pomiar w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, w szczególności

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 41 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

w przypadku zmiany Mocy umownej lub ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, zobowiązany jest do stosownej zmiany istniejącego Układu pomiarowego.

Odbiorca spełniający przesłanki do uznania za odbiorcę wrażliwego Paliw gazowych w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne, ma prawo do wystąpienia z wnioskiem do OSD o zainstalowanie Przedpłatowych Układów pomiarowych.

8.9. Odbiorca ma prawo:

8.9.1. uczestniczenia w odczycie wskazań Układu pomiarowego przed jego demontażem,

8.9.2. wglądu do wskazań Układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone Paliwa gazowe, a także wyników kontroli prawidłowości wskazań Układu pomiarowego będących w posiadaniu OSD.

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

9. PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

9.1. OSD jest odpowiedzialny za rozwój Systemu dystrybucyjnego.

9.2. Rozwój Systemu dystrybucyjnego prowadzony jest z uwzględnieniem kryteriów zdefiniowanych w założeniach polityki energetycznej kraju, strategii operatora Systemu dystrybucyjnego z uwzględnieniem zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwo gazowe, gwarantując przy tym długoterminowe zdolności Systemu dystrybucyjnego, przy uwzględnieniu miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

9.3. OSD prognozuje zapotrzebowanie na Paliwo gazowe na terenie swojego działania, na podstawie informacji zebranych od ZUD, Odbiorców i dostawców przy uwzględnieniu założeń polityki energetycznej państwa.

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

9.5. OSD uwzględnia w planie rozwoju zapotrzebowanie na nowe zdolności przesyłowe w Systemie dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty już przyłączone do Sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 42 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 9.7. W zakresie planowania rozwoju Sieci gazowej OSD współpracuje w szczególności z gminami, OSP, OSW oraz przedsiębiorstwami zajmującymi się skraplaniem, regazyfikacją lub obrotem Paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju Sieci gazowych, a szczególności w zakresie opracowywania planu rozwoju. Współpraca powinna polegać na:
- 1) przekazywaniu podmiotom przyłączonym do Sieci na ich wniosek, informacji o planowanych przedsięwzięciach mających wpływ na prace urządzeń przyłączonych do Sieci albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy Paliw gazowych,
 - 2) zapewnieniu spójności planu rozwoju OSD z planami rozwoju OSP, OSW oraz planami przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem Paliwami gazowymi, a także gminnymi planami zaopatrzenia w paliwo gazowe.
 - 3) koordynacji rozwoju Systemu dystrybucyjnego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na Paliwo gazowe.
- 9.8. Opracowywany przez OSD plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez OSP. OSD sporządza dla swojego obszaru działania plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na Paliwa gazowe zgodnie z art. 16 Ustawy – Prawo energetyczne.

10. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.1.1. Przyłączanie podmiotów do Sieci dystrybucyjnej jest realizowane przez OSD.
- 10.1.2. 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.
- 10.1.3. 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 które mowa powyżej uważa się w szczególności zmianę Mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru 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.
- 10.1.4. 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 43 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Sieci.

- 10.1.5. 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.
- 10.1.6. Przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej sieci innych OSW, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego Gazu ziemnego, instalacji Biogazu rolniczego, instalacji regazyfikacji LNG, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze Źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni, wymaga, poza Umową o przyłączenie, podpisania z OSD odrębnego porozumienia ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z Systemem dystrybucyjnym, lub zawarcia MUD.
- 10.1.7. W procesie przyłączania podmiotu do Systemu dystrybucyjnego wyróżnia się następujące etapy:
- a) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - b) wydanie przez OSD warunków przyłączenia,
 - c) wysłanie do podmiotu ubiegającego się o przyłączenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej OSD oraz na jego wniosek - projektu umowy o przyłączenie,
 - d) złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - e) zawarcie Umowy o przyłączenie,
 - f) przygotowanie i realizacja przyłącza.
- 10.1.8. Szczegółowe zasady przyłączania podmiotów do Sieci dystrybucyjnej określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej Ustawy.
- 10.1.9. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do Systemu dystrybucyjnego oraz wzory dokumentów związanych z procesem przyłączania dostępne są na stronie internetowej OSD.

10.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej.

- 10.2.1. Podmiot chcący przyłączyć się do Sieci dystrybucyjnej składa do OSD wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej wraz z załącznikami, z wykorzystaniem obowiązującego formularza udostępnionego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSD.
- 10.2.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 44 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

10.2.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej będącej elementem lokalnego Obszaru dystrybucyjnego jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy Paliwa gazowego oraz do złożenia oświadczenia o zawarciu lub zamiarze zawarcia Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej w celu potwierdzenia możliwości dostarczenia Paliwa gazowego do tego obszaru.

10.3. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

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

10.3.2. W sytuacji, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych:

- 1) OSD, w terminie 7 dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
- 2) 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 ppkt. 1),
- 3) jeśli uzupełniony wniosek nie zostanie doręczony w wyznaczonym terminie, OSD pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

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

10.3.4. Podczas rozpatrywania wniosku, OSD bierze pod uwagę zawarte Umowy oraz wcześniej przedłożone wnioski o świadczenie usług Dystrybucji o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie Paliwa gazowego.

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

- 1) analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i Dystrybucji Paliwa gazowego przyłączanego Punktu wyjścia,
- 2) analizę istnienia technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego (tj. ocenę Chłonności strefy dystrybucyjnej) ze Źródła, w tym Biogazu rolniczego,,
- 3) ocenę kosztów dystrybucji, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę Systemu,
- 4) analizę ekonomiczną opłacalności przyłączenia,
- 5) analizę istnienia technicznych możliwości Dystrybucji Paliwa gazowego do przyłączanego Punktu wyjścia, a w przypadku przyłączania Źródła

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 45 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

analizę technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, w tym Biogazu rolniczego, dostarczanego ze Źródła do Systemu dystrybucyjnego.

6) analizę wariantów przyłączenia.

- 10.3.6. Brak technicznych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej zachodzi wówczas, gdy istnieje ryzyko obniżenia niezawodności działania Systemu dystrybucyjnego, obniżenia jakości Paliwa gazowego w Systemie lub może uniemożliwić wywiązanie się OSD z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.
- 10.3.7. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej zachodzi w szczególności wówczas, gdy przyłączenie ma wpływać na niekorzystną zmianę cen i stawek opłat za świadczenie usług Dystrybucji do innych podmiotów przyłączonych do Sieci.
- 10.3.8. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, gdy brak jest możliwości technicznych przyłączenia lub przyłączenie jest ekonomicznie nieuzasadnione. W przypadku przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Źródeł, w tym Instalacji Biogazu rolniczego (PWEB), brak technicznych warunków przyłączenia może być spowodowany m.in. brakiem wystarczającej Chłonności strefy dystrybucyjnej niezbędnej do odbioru ilości Paliw gazowych, zgodnie z wnioskowaną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie Mocą przyłączeniową. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne. OSD może odmówić przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej Instalacji Biogazu rolniczego, poza przyczynami wskazanymi powyżej, w przypadku braku Zapotrzebowania strefy dystrybucyjnej, do której Biogaz rolniczy byłby dostarczany.
- 10.3.7. W przypadku odmowy zawarcia Umowy o przyłączenie, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne. W sytuacji, gdy OSD wyda odmowę zawarcia Umowy o przyłączenie podmiotu do Sieci dystrybucyjnej, OSD niezwłocznie informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy i informując podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci o przysługującym mu prawie skorzystania z trybu przewidzianego w art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.
- 10.3.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSD na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie przedstawia informację o działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 10.3.9. OSD wydając warunki przyłączenia określa w szczególności:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 46 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 1) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub Sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 2) zakres niezbędnych zmian w Sieci dystrybucyjnej związanych z przyłączeniem do Sieci dystrybucyjnej,
 - 3) parametry techniczne przyłącza do Sieci dystrybucyjnej,
 - 4) minimalne i maksymalne Ciśnienie dostarczania i odbioru Paliwa gazowego,
 - 5) wymagania dotyczące Układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 6) moc przyłączeniową,
 - 7) charakterystykę dostarczania i odbioru Paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
 - 8) miejsce rozgraniczenia własności Systemu dystrybucyjnego OSD i instalacji, urządzeń lub Sieci podmiotu przyłączanego,
 - 9) wymagania dotyczące obowiązku zainstalowania chromatografu lub innych urządzeń w przypadku przyłączania Źródła, w tym również Instalacji Biogazu rolniczego.
 - 10) okres ważności warunków przyłączenia.
- 10.3.10. Warunki przyłączenia wydane podmiotowi zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w pkt. 10.3.9. ppkt. 2), pkt. 10.3.9. ppkt. 7) oraz pkt. 10.3.9. ppkt. 9).
- 10.3.11. Warunki przyłączenia Źródeł współpracujących z Systemem dystrybucyjnym OSD, poza danymi określonymi w pkt. 10.3.9. określają parametry jakościowe i techniczne Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego oraz możliwości techniczne Systemu dystrybucyjnego w zakresie odbioru Paliwa gazowego, w tym Biogazu rolniczego, dostarczanego ze Źródła do Systemu dystrybucyjnego.
- 10.3.12. OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- 10.3.13. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od OSW, terminy o których mowa w pkt. 10.3.12. przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od OSW.
- 10.3.14. OSD informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od OSW i terminie ich wydania.
- 10.3.15. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin o którym mowa w pkt. 10.3.12., OSD informuje niezwłocznie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 47 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

- 10.3.16. Jeżeli złożony został więcej niż jeden wniosek o określenie warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, lub wnioski te dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części – OSD wydaje odrębne warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają kryteria ekonomiczne i techniczne przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD informuje w wydanych warunkach przyłączenia kolejne podmioty, dla których określa warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o fakcie wcześniejszego wydania warunków w ramach tej samej Przepustowości i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub warunków dla obszaru pokrywającego się w całości lub części z obszarem, którego dotyczą wnioski tych podmiotów.
- 10.3.17. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20.
- 10.3.18. W warunkach przyłączenia OSD określa termin ich ważności, nie krótszy niż 30 dni, z uwzględnieniem zapotrzebowania na Przepustowość techniczną w danym obszarze i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w tym ograniczeń technicznych Systemu dystrybucyjnego i ograniczeń technicznych zasilającego go systemu.
- 10.3.19. W warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o treści zgodnej z pkt. 10.3.20 oraz o tym, że wzór Umowy o przyłączenie udostępniany jest na stronie internetowej OSD.
- 10.3.20. Jeżeli podmiot w ciągu 30 dni od dnia otrzymania warunków przyłączenia nie wystąpi do OSD z wnioskiem o zawarcie Umowy o przyłączenie, a zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej lub zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub w części, OSD zawiera umowy o przyłączenie do Sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej.
- 10.3.21. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSD nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.22.
- 10.3.22. W przypadku zmiany uwarunkowań pracy Systemu dystrybucyjnego OSD określa nowe warunki przyłączenia, bez konieczności złożenia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 48 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

przez podmiot przyłączany nowego wniosku o przyłączenie.

- 10.3.23. Na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie lub przedsiębiorstwa zajmującego się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnionego przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej we wniosku o wydanie warunków przyłączenia, OSD informuje o przebiegu procesu wydawania warunków przyłączenia i zawierania Umowy o przyłączenie w odniesieniu do wskazanego podmiotu.

10.4. Umowa o przyłączenie.

- 10.4.1. Przyłączenie nowych Punktów do Sieci dystrybucyjnej następuje na podstawie Umowy o przyłączenie, zawieranej między OSD i przyłączanym podmiotem.
- 10.4.2. OSD jest zobowiązany do zawarcia Umowy o przyłączenie na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, a wnioskujący o zawarcie Umowy o przyłączenie spełnia warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. OSD może zawrzeć Umowę o przyłączenie w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 10.4.3. Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej Przepustowości technicznej Systemu dystrybucyjnego i Chłonności strefy dystrybucyjnej, OSD zawiera Umowy o przyłączenie z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez wnioskodawcę projektów Umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych Przepustowości technicznych Systemu dystrybucyjnego, z zastrzeżeniem pkt. 10.3.20, chyba że obowiązujące przepisy prawa stanowią inaczej.
- 10.4.4. Przesłany przez OSD, na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, projekt Umowy o przyłączenie jest ważny przez czas określony przez OSD.
- 10.4.5. Umowa o przyłączenie stanowi dla OSD oraz dla przyłączanego podmiotu podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych oraz ich finansowania przez strony na warunkach w niej określonych.
- 10.4.6. Umowa o przyłączenie określa w szczególności:
- 1) prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie Paliwa gazowego do podmiotu, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość Paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
 - 2) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 49 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 10.4.6.1. ppkt. 1) lub odstąpienie od umowy,

3) termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności Sieci dystrybucyjnej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robot niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania techniczne dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy Sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

4) W przypadku przyłączania do sieci gazowej OSD Źródła – zobowiązanie przyłączanego podmiotu, że w określonym terminie zostanie zawarta z OSD Umowa dystrybucyjna oraz złożone zostanie PZD, na podstawie którego realizowana będzie Usługa dystrybucji w odniesieniu do Paliwa gazowego pochodzącego ze Źródła, a w przypadku gdy Źródło jest przyłączane do Obszaru dystrybucyjnego E, także że zostanie zawarta z OSP umowa o świadczenie usług przesyłania oraz złożony wniosek o Przydział Zdolności (PZ).,

10.4.7. Z dniem zawarcia umowy o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotu zostaje zarezerwowana przepustowość w Obszarze dystrybucyjnym i Chłonność strefy dystrybucyjnej, w ilości zgodnej z parametrami określonymi w warunkach przyłączenia. Rezerwacja obowiązuje do wskazanego w Umowie o przyłączenie terminu złożenia PZD.

10.4.8. 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.

10.5. Wymagania techniczne dla nowych Punktów.

10.5.1. Punkty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej powinny być projektowane, wykonywane, odbierane i eksploatowane w sposób zapewniający ciągłość dostaw Paliwa gazowego, dokładność pomiarów oraz bezpieczeństwo pracy.

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

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 50 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

11. UMOWA DYSTRYBUCYJNA/UMOWA KOMPLEKSOWA

- 11.1. Stronami Umowy dystrybucyjnej są:
- 11.1.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD),
 - 11.1.2. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD).
- Stronami Umowy kompleksowej są:
- 1) Operator Systemu Dystrybucyjnego,
 - 2) Odbiorca końcowy.
- 11.2. Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD) może być w szczególności: odbiorca, wytwórca lub sprzedawca Paliw gazowych posiadający odpowiednią koncesję pod warunkiem posiadania zawartej Umowy dystrybucyjnej z OSD oraz Umowy sprzedaży bądź Umowy kompleksowej z odbiorcą przyłączonym do sieci OSD, o ile konieczność posiadania takiej koncesji wynika z przepisów ustawy prawo energetyczne, a także OSP i OSW.
- 11.3. Terminy składania i rozpatrywania pisemnych wniosków o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:
- 11.3.1. wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie 21 dni od ich wpływu, z zastrzeżeniem pkt. 11.3.2.,
 - 11.3.2. w przypadku uzupełniania wniosku z powodu niespełnienia wymogów formalnych, za datę złożenia wniosku przyjmuje się dzień jego złożenia w prawidłowej formie, wymaganej przepisami IRiESD. Drobne braki formalne, które nie uniemożliwiają rozpatrzenia wniosku, nie wpływają na określenie daty złożenia wniosku.
- 11.4. Złożenie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:
- 11.4.1. Wnioskodawca składa do OSD pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej.
 - 11.4.2. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 11.5.1.2.
 - 11.4.3. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej oraz wszystkie załączniki do niego powinny zostać sporządzone w języku polskim. OSD dopuszcza możliwość składania załączników do wniosku w języku obcym wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
 - 11.4.4. Umowa dystrybucyjna ma charakter ramowy. Wnioskodawca może złożyć wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej bez konieczności jednoczesnego złożenia Pojedynczego zlecenia Dystrybucji (PZD).
 - 11.4.5. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD stosuje standardowy wzorzec Umowy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.
- 11.5. Warunki wymagane przy zawarciu Umowy dystrybucyjnej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 51 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

11.5.1. Podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej powinien:

11.5.1.1. Dostarczyć pisemny wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, wraz ze wszystkim załącznikami, przy zachowaniu procedury opisanej w niniejszym rozdziale,

11.5.1.2. Przedstawić poniższe dokumenty i zaświadczenia:

- a) dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności gospodarczej, w przypadku, gdy nie będzie istniała możliwość jej sprawdzenia przez OSD w drodze elektronicznego dostępu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub Krajowego Rejestru Sądowego (KRS),
- b) pełnomocnictwo lub dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, o ile potwierdzenie takie nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
- c) dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, o ile informacja ta nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
- d) podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - dokument poświadczający nadanie numeru statystycznego REGON, o ile informacja ta nie znajduje się w CEIDG lub KRS,
- e) podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej - odpis koncesji, promesę koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne,
- f) podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy dystrybucyjnej w imieniu własnym, będący osobą fizyczną nieprowadzącą działalności gospodarczej, zamiast dokumentów i zaświadczeń powyżej przedkłada dowód osobisty lub paszport.

11.6. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej:

11.6.1. OSD rozpatruje wnioski o zawarcie Umowy dystrybucyjnej z uwzględnieniem obowiązujących przepisów prawa i spełnienia przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w pkt. 11.5. Rozpatrywanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej obejmuje weryfikację formalną wniosku i załączonych do niego dokumentów pod kątem:

- a) zgodności z wymogami IRiESD danych i informacji zamieszczonych we wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- b) spełnienia wymogów formalnych, takich jak kompletność i poprawność

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 52 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

danych oraz dokumentów,

- 11.6.2. Jeżeli wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku, wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia wezwania,
- 11.6.3. Jeżeli wnioskodawca nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego wniosku w terminie, o którym mowa w pkt 11.6.2., wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia,
- 11.6.4. W ciągu 21 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia Umowy dystrybucyjnej,
- 11.6.5. Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony, jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5.,
- 11.6.6. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 Dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru parafowaną Umowę dystrybucyjną, opracowaną na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca Umowy udostępnianego na stronie internetowej OSD,
- 11.6.7. Wnioskodawca w terminie 30 Dni roboczych, licząc od dnia doręczenia parafowanej Umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD za potwierdzeniem odbioru, jednostronnie podpisaną Umowę dystrybucyjną,
- 11.6.8. OSD przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną Umowę dystrybucyjną, w terminie 7 Dni roboczych od dnia doręczenia Umowy podpisanej przez wnioskodawcę,
- 11.6.9. Nieprzesłanie przez wnioskodawcę podpisanej Umowy dystrybucyjnej lub brak zgłoszenia przez wnioskodawcę, w formie pisemnej, uwag do treści parafowanej Umowy dystrybucyjnej przekazanej mu przez OSD, w terminie określonym w pkt. 11.6.8., uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSD. Ewentualne ponowne wystąpienie o zawarcie Umowy dystrybucyjnej wymaga ponownego złożenia wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdyby wnioskodawca o świadczenie usług Dystrybucji był konsumentem w rozumieniu przepisów Kodeksu cywilnego, OSD wyznaczy mu termin dodatkowy na przesłanie podpisanej Umowy. Brak przesłania przez takiego wnioskodawcę podpisanej Umowy mimo wyznaczenia dodatkowego terminu uznaje się za wycofanie wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej,
- 11.6.10. Podpisanie Umowy dystrybucyjnej przez wnioskodawcę jest

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 53 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

jednoznaczne z akceptacją wszystkich jej warunków oraz wszystkich postanowień IRiESD.

11.6.11. Po zawarciu Umowy dystrybucyjnej wnioskodawca uzyskuje status ZUD.

11.7. Przypadki odmowy zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

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

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

11.7.3. W przypadkach przewidzianych przepisami prawa.

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

11.9. Obowiązki OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

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

11.9.2. utrzymywanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, określonych w pkt. 6.7. oraz Ciśnienia Paliwa gazowego, pod warunkiem realizacji odpowiednio przez OSP lub ZUD jego zobowiązań określonych w MUP, Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej lub IRiESD, mających wpływ na utrzymanie tych parametrów,

11.9.3. zapewnienie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliw gazowych na rzecz Odbiorców oraz Sprzedawcom z urzędu, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług Dystrybucji, na warunkach i w zakresie określonym w Ustawie Prawo energetyczne i niniejszej IRiESD.

11.9.4. stosowanie obiektywnych i przejrzystych zasady zapewniających równe traktowanie użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz uwzględniających wymogi ochrony środowiska, w tym w szczególności odpowiedzialność 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 gazowego,

d) zapewnienie długoterminowej zdolności Systemu dystrybucyjnego do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 54 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

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,

- 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 niebilansowania 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 odpowiedniego stopnia nawonienia Paliwa gazowego znajdującego się w Systemie dystrybucyjnym OSD na odpowiednim poziomie zgodnie z wymogami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne.

11.9.5. Prawa OSD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- a) pobieranie opłat za świadczone usługi na warunkach określonych w Taryfie, Umowie dystrybucyjnej i IRiESD,
- b) prawo odmowy świadczenia usługi Dystrybucji w przypadkach określonych w pkt. 11.7.1. lub 13.4.,
- c) prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej w przypadkach określonych w Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej lub IRiESD,
- d) aktualizacja zapisów IRiESD, przy zachowaniu procedur określonych w rozdziale 5,
- e) realizowanie innych praw określonych w Ustawie Prawo energetyczne, innych przepisach prawa, Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej, Taryfie i IRiESD,
- f) pobieranie zabezpieczeń finansowych w celu zabezpieczenia ewentualnych roszczeń wynikających z Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 55 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

11.10. Obowiązki ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:

- 11.10.1. dostarczanie do Systemu dystrybucyjnego i pobór z niego Paliwa gazowego oraz utrzymanie równowagi pomiędzy objętościami oraz ilościami Paliwa gazowego dostarczanych przez niego w Punktach wejścia i pobieranych przez niego w Punktach wyjścia wchodzących w skład Obszaru dystrybucyjnego,
- 11.10.2. dostarczenie do Punktów wejścia, określonych w pkt 6.2, z wyłączeniem PWEOSP i PWEOSDW, Paliwa gazowego spełniającego wymagania jakościowe określone w IRiESD oraz wymagania techniczne (Ciśnienie) określone przez OSD,
- 11.10.3. poinformowanie w formie pisemnej w terminie 7 dni roboczych o wszelkich zmianach, które nastąpią w okresie realizacji umowy dystrybucyjnej/kompleksowej, dotyczących dokumentów i danych wymienionych w pkt. 11.5.1.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej lub w IRiESD,
- 11.10.4. współdziałanie w ramach procedury zmiany sprzedawcy poprzez informowanie Odbiorców o nadanym przez OSD numerze identyfikacyjnym Punktu wyjścia, w którym pobierają oni Paliwo gazowe; informacja taka powinna być umieszczona w dokumentach stanowiących podstawę płatności Odbiorcy,
- 11.10.5. informowanie Odbiorców o postanowieniach IRiESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, a także podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD, w przypadku ZUD zawierających Umowy kompleksowe z Odbiorcami,
- 11.10.6. informowanie OSD, do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych przez Odbiorców ZUD w kolejnym roku kalendarzowym w Punktach wyjścia, w których Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o ile prace takie mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.
- 11.10.7. współdziałanie w ramach procedury sprzedaży rezerwowej poprzez informowanie OSD o planowanej dacie zaprzestania sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy końcowego.
- 11.10.8. przekazywanie OSD danych teleadresowych Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy dystrybucyjne/kompleksowe lub Umowy sprzedaży, a także bieżącego aktualizowania takich danych. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej;
- 11.10.9. zawieranie Umów kompleksowych, w których Odbiorcy końcowi wskażą sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorcy tacy odmówią wskazania sprzedawcy rezerwowego lub obowiązek taki nie wynika

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 56 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

z obowiązujących przepisów prawa,

- 11.10.10. przekazywanie OSD informacji o sprzedawcy rezerwowym wybranym przez Odbiorcę końcowego, a także o każdej zmianie wybranego przez Odbiorcę końcowego sprzedawcy rezerwowego, nie później niż w terminie 7 dni od dnia wybrania lub zmiany sprzedawcy rezerwowego przez Odbiorcę końcowego. Informacje, o których mowa w zdaniu poprzedzającym przekazywane są na adres poczty elektronicznej OSD wskazany w Umowie dystrybucyjnej.
- 11.11. Prawa ZUD w przypadku zawarcia Umowy dystrybucyjnej:
- 11.11.1. Korzystanie z usług Dystrybucji świadczonych przez OSD, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRiESD i Umowie dystrybucyjnej oraz zgodnie ze stawkami opłat określonymi w obowiązującej Taryfie, realizowanych w sposób obiektywny i niedyskryminacyjny, pod warunkiem spełnienia wymogów, o których mowa w pkt. 12.2. oraz wymogów dotyczących warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 11.11.2. wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, w przypadku gdy ZUD spełnia wymogi określone w 14.12.
- 11.12. W przypadku wystąpienia przez OSDW z wnioskiem o zawarcie MUD, procedurę określoną w pkt. 11.2 – 11.7 stosuje się odpowiednio, z uwzględnieniem następujących wymogów:
- 11.12.1. OSDW, którego system dystrybucyjny przyłączony jest do Obszaru dystrybucyjnego OSD, może wystąpić do OSD z wnioskiem o zawarcie MUD i przydzielenie mu całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 11.12.2. W ramach wniosku o zawarcie MUD i przydzielenie Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW wskazuje wielkość Mocy umownej zamawianej odpowiednio w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 11.12.3. OSD rozpatruje wniosek o zawarcie MUD w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 11.12.4. Na podstawie zawartej MUD, OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} i zobowiązuje się do:
- nieprzekraczania Mocy umownych,
 - składania PZD_{OSDW} na zasadach określonych w IRiESD,
 - dokonywania z OSD rozliczeń, zgodnie z postanowieniami Taryfy, za zamówioną Moc umowną oraz w przypadku przekroczenia Mocy umownej,
 - realizacji obowiązków w zakresie wykonywania Alokacji, o których mowa w rozdziale 22,
 - składania prognoz transportowych,
 - złożenia zabezpieczenia finansowego, w formie i wysokości określonej w MUD,
 - zapewnienia dostępu OSD do Układów pomiarowych oraz wykonywania pomiarów wielkości określonych w IRiESD oraz

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 57 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- przekazywania do OSD danych pomiarowych w przypadku, gdy przysługuje mu tytuł prawny,
- h) informowania OSD do 30 września bieżącego roku o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego sieciach lub instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru Paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego Paliwa gazowego.

12. WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI DYSTRYBUCJI

12.1. Zakres usług świadczonych przez OSD

- 12.1.1. Podstawowe usługi świadczone przez OSD, to usługi Dystrybucji Paliwa gazowego, od wybranego przez ZUD Punktu lub Punktów wejścia do wybranego przez niego Punktu/Punktów wyjścia, w oparciu o Umowę dystrybucyjną, zawartą pomiędzy OSD a ZUD i PZD.
- 12.1.2. 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 przyłączeniową szerzej opisaną w rozdziale 10. Procedura przyłączeniowa stosowana jest również w przypadku konieczności przebudowy tego Punktu w celu realizacji Usługi dystrybucji.
- 12.1.3. Umowy o świadczenie usługi dystrybucji mogą być zawierane na czas określony lub na czas nieokreślony. Podstawowym okresem umownym w przypadku umowy na czas określony jest rok i jego wielokrotność. Istnieje również możliwość zawierania umów na okres miesiąca lub jego wielokrotności oraz na okres będący sumą okresów rocznych i miesięcznych.
- 12.1.4. Umowy zawierane na czas nieokreślony lub na okres będący sumą okresów rocznych i miesięcznych stosuje się procedurę występowania o świadczenie usługi dystrybucji tak jak dla umów rocznych lub wieloletnich.
- 12.1.5. Do świadczenia usług dystrybucji konieczne jest zawarcie umowy dystrybucyjnej i złożenie PZD.

12.2. Warunki techniczne.

- 12.2.1. 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 obszarze Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSD.
- 12.2.2. Ocena techniczna dokonywana jest na etapie rozpatrywania PZD, zgodnie z pkt. 13.3. Przedmiotowy punkt nie ma zastosowania do PZDW.
- 12.2.3. Przez techniczne warunki dystrybucji Paliwa gazowego rozumie się łączne spełnienie następujących warunków:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 58.z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 12.2.3.1. istnienie połączeń gazociągowych w ramach Systemu dystrybucyjnego OSD pomiędzy punktem wejścia, a wskazanym przez ZUD punktem wyjścia,
- 12.2.3.2. istnienie w punkcie wyjścia układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie umowy dystrybucji,
- 12.2.3.3. spełnianie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, o którego Dystrybucję występuje wnioskodawca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 6.7.,
- 12.2.3.4. 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,
- 12.2.3.5. ciśnienie dostarczonego do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWEż musi mieścić się w zakresie Ciśnień określonych przez OSD dla tego Punktu wejścia, a w przypadku Punktów wejścia (miejsc fizycznego dostarczania Paliwa gazowego) na połączeniu z OSP lub OSW – w zakresie Ciśnień określonych przez OSD w porozumieniu z OSP lub OSW,
- 12.2.3.6. istnienie technicznych możliwości odbioru Paliwa gazowego przez System dystrybucyjny (Chłonność strefy dystrybucyjnej) w przypadku wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego w PWEż,
- 12.2.3.7. zapewnienie przez ZUD dostaw Paliwa gazowego umożliwiających świadczenie przez OSD usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.2.4. W przypadku braku wolnych Przepustowości, o których mowa w pkt 12.2.3.4. braku technicznych warunków świadczenia usług Dystrybucji o charakterze ciągłym, OSD może, po dokonaniu analizy realizowanych usług Dystrybucji, zaproponować ZUD świadczenie przerywanych usług Dystrybucji.
- 12.2.5. W przypadku, gdy z uwagi na uwarunkowania techniczne Systemu przesyłowego (np. obowiązującą zgodnie z IRiESP przepustowością na zasadach przerywanych warunkową ciągłą), świadczenie przez OSD usług Dystrybucji do danego Punktu wyjścia uzależnione jest od ciągłości dostaw Paliwa gazowego do MFPWEOSD, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego do takiej ilości, która nie spowoduje 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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 59 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

12.3. Warunki finansowe.

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

13. PROCEDURA ZGŁASZANIA UMÓW DO REALIZACJI

13.1. Zasady zlecania usług Dystrybucji.

- 13.1.1. ZUD dokonuje zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji składając do OSD Pojedyncze zlecenie Dystrybucji (PZD), nie wcześniej niż na rok i nie później niż na 14 dni przed wnioskowanym w tym PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji, z wyłączeniem przypadku opisanego w pkt. 13.3.8. W przypadku zlecenia świadczenia usługi Dystrybucji na okres Doby gazowej lub jej wielokrotności ZUD składa do OSD PZD nie później niż na 7 dni przed wnioskowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usługi Dystrybucji. OSD zastrzega sobie prawo do odmowy rozpatrzenia PZD złożonego w terminach innych, aniżeli wskazane w zdaniach poprzedzających.
- 13.1.2. Zlecając usługę dystrybucji, ZUD może złożyć Zbiorcze Zgłoszenie PZD, obejmujące wiele PZD.
- 13.1.3. 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.
- 13.1.4. ZUD składa do OSD PZD, z wykorzystaniem obowiązującego formularza. Formularz PZD dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- 13.1.5. W treści PZD ZUD składa oświadczenie, iż zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do punktu/punktów wejścia do strefy dystrybucyjnej lub składa oświadczenie, że zapewnione jest dostarczanie Paliwa gazowego do innego Punktu wejścia PWEz przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego.
- 13.1.6. 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.
- 13.1.7. Wyciąg z umowy, o którym mowa w pkt. 13.1.6. powinien zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 60 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umowy zawartej przez ten podmiot.

- 13.1.8. W treści PZDW ZUD składa w oświadczenie, iż dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW oraz możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub dostarczenia Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}.
- 13.1.9. W przypadkach, o których mowa w pkt. 13.1.8., ZUD określa w treści PZDW PWY_{OSDW} lub w którym odbierane będzie Paliwo gazowe z Systemu dystrybucyjnego lub PWE_{OSDW}, w którym dostarczane będzie Paliwo gazowe do Systemu dystrybucyjnego.
- 13.1.10. Na żądanie OSD, zgłoszone w każdym czasie, ZUD zobowiązany jest przedstawić dokument potwierdzający oświadczenie, o którym mowa w pkt. 13.1.8.

13.2. Kwalifikacja PZD.

- 13.2.1. Rozróżnia się następujące typy PZD: PZD typu R (PZDR), PZD typu S (PZDS), PZD typu P (PZDP), PZD na okres rozruchu technologicznego, PZD typu OSDW (PZD_{OSDW}), PZD typu W (PZDW), oraz PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 13.2.2. PZDS stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie ilości pobranego Paliwa gazowego (Punkty WS). W PZDS określa się w szczególności ilości Paliwa gazowego pobierane w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WS może być złożone tylko jedno PZDS.
- 13.2.3. PZDR stosuje się do Punktów wyjścia rozliczanych na podstawie zamówionej Mocy umownej i ilości dostarczonego Paliwa gazowego (Punkty WR). W PZDR określa się w szczególności Moc umowną i ilości Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia. Dla danego Punktu wyjścia WR może zostać złożone jedno lub więcej PZDR. W takim przypadku rozliczenie usług Dystrybucji określone jest na podstawie Alokacji na poszczególne PZDR.
- 13.2.4. W ramach jednej umowy dystrybucyjnej może być realizowane łącznie wiele zleceń, zarówno PZDR jak i PZDS.
- 13.2.5. Kwalifikacja do określonego typu PZDS lub PZDR dokonywana jest odrębnie dla każdego Punktu wyjścia w oparciu o Moc umowną oraz Ciśnienie Paliwa gazowego.
- 13.2.6. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest nie wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest zgodnie z poniższą tabelą:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 61 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Moc umowna dla Punktu wyjścia, dla którego rozliczana jest usługa Dystrybucji b [kWh/h]	Typ PZD
$b \leq 110$	PZDS
$b > 110$	PZDR

13.2.7. Zlecenie dotyczące Punktu wyjścia, w którym Ciśnienie Paliwa gazowego jest wyższe niż 0,5 MPa, kwalifikowane jest do PZDR.

13.2.8. Ze względu na termin realizacji usług Dystrybucji, rozróżnia się PZD długoterminowe i PZD krótkoterminowe, o których mowa w pkt. 12.1.4.

13.2.9. Zasady świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych PZDP.

13.2.9.1. PZDP są składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych dla Punktów wyjścia typu WR.

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

13.2.9.3. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSD w danym Punkcie wyjścia PZDP, po poinformowaniu ZUD na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia PZD, OSD będzie świadczył PZD w danym Punkcie wyjścia na zasadach ciągłych.

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

13.2.9.5. ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR. W ramach usług Dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w Taryfie.

13.2.9.6. PZDP dotyczy tylko jednego poziomu pewności dostaw Paliwa gazowego, określonego w Taryfie.

13.2.9.7. Warunki świadczenia przez OSD usług Dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności Dystrybucji.

13.2.9.8. W ramach PZDP dla poszczególnych poziomów pewności Dystrybucji, OSD ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w Punkcie WR.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 62 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 13.2.9.9. ZUD zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSD zgodnie z postanowieniami pkt. 13.2.9.8 ograniczeń Mocy umownej przerywanej dla Punktu typu WR.
- 13.2.9.10. Ograniczenia, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych, są wprowadzane przez OSD począwszy od Mocy umownych przerywanych o najniższym poziomie pewności Dystrybucji.
- 13.2.9.11. Ograniczenie Mocy umownej w ramach PZDP dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w Punkcie wyjścia.
- 13.2.9.12. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie Mocy umownej przerywanej w danej Dobie gazowej traktowane jest tak, jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby gazowej.
- 13.2.9.13. W przypadku niedostosowania się przez ZUD, w danej Dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., wprowadzone dla danej Doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w PZDP limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.
- 13.2.9.14. W przypadku niedostosowania się przez ZUD do wprowadzonych przez OSD ograniczeń, o których mowa w pkt. 13.2.9.8., pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie skierowanego do ZUD za pomocą faksu lub w formie elektronicznej za zwrotnym potwierdzeniem odbioru na wskazany w Umowie numer, o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 24-godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSD ma prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia usług Dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego PZD.
- 13.2.9.15. Świadczenie usług Dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w IRiESD.
- 13.2.9.16. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru Paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt. 13.2.9.8. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 63 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób gazowych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom w odniesieniu do usług Dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych.

- 13.2.9.17. Nie można wnioskować o świadczenie usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których świadczenie takiej usługi mogłoby powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 13.2.10. PZD na okres rozruchu technologicznego składane jest w celu świadczenia usługi Dystrybucji do nowego lub modernizowanego Punktu wyjścia w okresie rozruchu technologicznego, który nie przekracza ustalonego w Taryfie maksymalnego okresu świadczenia takiej usługi i stanowi jednocześnie okres rozpoczęcia świadczenia długoterminowej usługi Dystrybucji. PZD rozpoczęte okresem rozruchu technologicznego na warunkach określonych w Taryfie, powinno być złożone na okres nie krótszy niż rok. PZD na okres rozruchu technologicznego w celu świadczenia usługi Dystrybucji do modernizowanego Punktu wyjścia może zostać złożone wyłącznie w przypadku, gdy modernizacja tego Punktu wyjścia realizowana jest na podstawie nowych lub zmienionych warunków przyłączenia wydanych przez OSD, na podstawie których została zmieniona mocy przyłączeniowa dla tego Punktu wyjścia.
- 13.2.11. PZD_{OSDW} składane jest przez OSDW w celu zamówienia przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.
- 13.2.12. Zasady zamawiania przez OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}:
- 13.2.12.1. OSDW zamawia Moc umowną w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} składając do OSD PZD_{OSDW}, przy wykorzystaniu obowiązującego formularza, który jest dostępny na stronie internetowej OSD.
- 13.2.12.2. w ramach PZD_{OSDW} OSDW określa:
- MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w którym zamawiana jest Moc umowna;
 - wielkość Mocy umownej zamawianej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - proponowany termin przyznania Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW};
 - okres na jaki zamawiana jest Moc umowna w MFPWY_{OSDW}

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 64 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

lub MFPWE_{OSDW};

e) OSD rozpatruje PZD_{OSDW} zgodnie z procedurą określoną w pkt. 13.1.5.

13.2.13. Wielkość Mocy umownej określonej w PZD_{OSDW} powinna mieścić się w zakresie pomiarowym Układów pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz Przyłącza dla MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}.

13.2.14. PZD_{OSDW} obowiązuje od dnia wskazanego w treści PZD_{OSDW}.

13.2.15. W przypadku zmiany Mocy umownej przydzielonej OSDW w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, OSDW występuje z wnioskiem o zmianę PZD_{OSDW}. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 13.2.12.2.1 – 13.2.12.2.5 stosuje się odpowiednio. Zmiana Mocy umownej przez OSDW może następować zgodnie z postanowieniami Taryfy regulującymi zasady zmiany Mocy umownej.

13.2.16. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez OSDW Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, OSD poinformuje OSDW o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej i realizacji procedury przyłączeniowej określonej w rozdziale 10. W takim przypadku PZD_{OSDW} jest składane nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.

13.2.17. PZDW składane jest przez ZUD w celu świadczenia usługi Dystrybucji do PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}. Warunkiem przyjęcia do realizacji złożonego przez ZUD PZDW jest uprzednie przyjęcie przez OSD do realizacji PZD_{OSDW} złożonego przez OSDW, na podstawie którego Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MDPWE_{OSDW} wchodzących w skład odpowiednio PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, którego dotyczy PZDW, przyznana została OSDW.

13.2.18. PZD – Zmiana sprzedawcy składane jest w przypadku realizacji procedury zmiany sprzedawcy, na zasadach określonych w rozdziale 15.

13.3. Rozpatrywanie PZD.

13.3.1. OSD jest zobowiązane rozpatrywać PZD z uwzględnieniem:

13.3.1.1. Obowiązujących przepisów prawa,

13.3.1.2. Spełnienia przez ZUD warunków świadczenia usługi dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2. oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.

13.3.2. Rozpatrywanie PZD przeprowadzane jest dwuetapowo:

13.3.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,

13.3.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 65 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 13.3.3. 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).
- 13.3.4. Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni roboczych (lub 5 Dni roboczych dla usług krótkoterminowych) od daty otrzymania PZD wzywa ZUD do złożenia prawidłowo wypełnionego PZD lub uzupełnienia o wymagane dokumenty i informacje, w terminie 7 Dni roboczych od dnia wezwania.
- 13.3.5. Jeżeli ZUD nie prześle prawidłowo wypełnionego lub uzupełnionego PZD w terminie wymienionym w pkt. 13.3.4., PZD pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 13.3.6. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD OSD ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 12.2., w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług, we wskazanych w PZD punktach wejścia i wyjścia.
- 13.3.7. PZD rozpatrywane jest w kolejności wpływu. 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. W sytuacji przyjęcia PZD, OSD podaje informację do ZUD o konieczności składania nominacji dla punktów objętych PZD danego ZUD.
- 13.3.8. OSD realizuje PZD związane z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD. Data montażu gazomierza będzie przyjęta przez OSD jako data rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji na podstawie PZD.
- 13.3.9. PZD może zostać odrzucone, jeżeli ZUD nie spełnia warunków świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 12.2 oraz warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej.
- 13.3.10. Rozpatrywanie PZD może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD dokumentów, o których mowa w pkt. 13.1.6. i pkt. 13.1.8. lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień Umowy dystrybucyjnej.
- 13.3.11. Jeśli PZD, który nie został przyjęty do realizacji, miał wpływ na rozpatrzenie innych PZD, OSD przeanalizuje je ponownie na zasadach określonych w rozdziale 12 i 13.
- 13.3.12. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 Dni roboczych przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 66 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

13.3.13. PZD obowiązuje do terminu określonego w zatwierdzonym PZD lub do dnia zakończenia dostarczania Paliwa gazowego na podstawie tego PZD. PZD obowiązuje także w okresie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, zgodnie z pkt. 13.12.

13.3.14. Brak wskazania przez ZUD w PZD nadanego przez OSD numeru identyfikacyjnego Punktu wyjścia nie stanowi podstawy do odrzucenia PZD związanego z uruchomieniem usługi Dystrybucji do nowego Punktu wyjścia.

13.4. Przypadki odmowy świadczenia usługi dystrybucji.

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

13.4.1.1. nie są spełnione warunki techniczne, o których mowa w pkt. 12.3. lub warunki finansowe, o których mowa w pkt. 6.3. lub w Umowie dystrybucyjnej,

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

13.4.1.3. w przypadku, gdy ZUD nie dysponuje możliwością dostarczania Paliwa gazowego do PWE_{OSDW}, PWE_Ż lub innego Punktu wejścia, a także w przypadku, gdy nie dysponuje możliwością odbioru Paliwa gazowego w PWY_{OSDW} lub innym Punkcie wyjścia.

13.5. Zakończenie realizacji PZD.

13.5.1. Zasady zakończenia realizacji PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.6. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_Ż do Obszaru dystrybucyjnego E, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}).

13.7. PZD, w których jako Punkty wejścia wskazano PWE_{OSP}, ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).

13.8. PZDW ulega rozwiązaniu z dniem rozwiązania PZD_{OSDW}, na podstawie którego OSDW została przyznana Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} wchodzących w skład PWY_{OSDW} lub PWE_{OSDW}, których dotyczy PZDW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 67 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

13.9. Wypowiedzenie PZD.

13.6.1. Zasady wypowiedzenia PZD określa Umowa dystrybucyjna.

13.10. Warunki ustalania zamówionej mocy umownej.

13.10.1. Warunki ustalania mocy umownej dotyczące punktów wyjścia określone są w Taryfie.

13.10.2. Zmiana określonej w PZD Mocy umownej w Punkcie wyjścia odbywa się w takim samym trybie jak składanie PZD lub ZZZ.

13.10.3. Zamawiana moc umowna nie może przekraczać mocy przyłączeniowej i musi zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego zainstalowanego w punkcie wyjścia.

13.10.4. Moc umowna zamawiana przez ZUD musi być zgodna z mocą umowną wskazaną w umowie ZUD i Odbiorcy (Umowie kompleksowej).

13.11. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania gazu ziemnego do punktu wyjścia w ramach PZD na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania paliwa gazowego

13.11.1. 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. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

13.11.2. W poleceniu, o którym mowa w pkt. 13.11.1. ZUD zobowiązany jest określić:

13.11.2.1. Punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

13.11.2.2. termin wykonania polecenia, z zastrzeżeniem pkt. 13.11.4.,

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

13.11.3. Przed złożeniem polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, ZUD musi wypełnić wobec Odbiorcy wszystkie wymogi prawne określone w ustawie Prawo energetyczne.

13.11.4. ZUD ma obowiązek dostarczyć polecenie wstrzymania dostarczania gazu ziemnego nie później niż 4 dni robocze przed wskazanym w poleceniu terminem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 68 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 13.11.5. Na OSD spoczywa obowiązek wykonania polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w terminie maksymalnie 5 dni roboczych od wskazanego w poleceniu terminu wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego oraz niezwłocznego przekazania informacji o wykonaniu polecenia.
- 13.11.6. W przypadku, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.11.5. nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD. W takim przypadku przed złożeniem kolejnego polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego ZUD zobowiązany jest do zapewnienia, że Odbiorca będzie realizował obowiązki określone w pkt 8.1.3.
- 13.11.7. Do momentu zrealizowania przez OSD polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, ZUD może takie polecenie odwołać w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej lub porozumieniu zawartym pomiędzy OSD a ZUD.
- 13.11.8. Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 6d. ust. 1. Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznowia dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczania do niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego.
- 13.11.9. Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wykonane na polecenie ZUD ponosi ZUD, w wysokości określonej w Taryfie.
- 13.11.10. 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.
- 13.12. Zasady aktualizacji Zbiorczego Zgłoszenia Zapotrzebowania.
- 13.12.1. Na podstawie przyjętych PZD do realizacji w ramach Umowy dystrybucyjnej, OSD opracowuje lub aktualizuje Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowania (ZZZ) na kolejny Rok gazowy w podziale na miesiące, odrębnie dla poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych.
- 13.12.2. Wzór ZZZ publikowany jest na stronie internetowej OSD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 69 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

13.12.3. ZZZ obejmuje w szczególności:

- 13.12.3.1. nazwę Obszaru dystrybucyjnego, którego dotyczy ZZZ,
 - 13.12.3.2. ilości Paliwa gazowego w Punkcie lub Punktach wejścia dla danego Obszaru dystrybucyjnego,
 - 13.12.3.3. miesięczne ilości Paliwa gazowego i Moc umowną w Punktach wyjścia typu WR w podziale na grupy taryfowe,
 - 13.12.3.4. miesięczne ilości Paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WS w podziale na grupy taryfowe oraz liczbę Punktów wyjścia typu WS,
- 13.12.4. ZZZ jest aktualizowane przez OSD po przyjęciu PZD do realizacji lub po zatwierdzeniu wyłączenia PZD z Umowy. OSD po dokonaniu aktualizacji ZZZ co najmniej do ostatniego dnia miesiąca, którego dotyczy rozliczenie usługi Dystrybucji, udostępni lub przekaze je ZUD w formie elektronicznej. Ponadto OSD aktualizuje ZZZ w zakresie miesięcznych ilości Paliwa gazowego pobranych w Punktach typu WS. Miesięczne ilości Paliwa gazowego określone w ZZZ nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu wejścia lub wyjścia typu WR.
- 13.12.5. W przypadku zmiany Punktów wejścia, w tym PWEŻ lub Punktu wejścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP}), z których następuje zasilanie Paliwem gazowym Obszarów dystrybucyjnych, lub rozpoczęcia korzystania z Punktu wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E do Systemu przesyłowego OSP (PWY_{OSP}), ZUD z 7-dniowym wyprzedzeniem aktualizuje ZZZ, w części dotyczącej powyższych Punktów wejścia. Na żądanie OSD, ZUD załącza do wniosku PZD kserokopię Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wejścia z Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) lub Przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Obszaru dystrybucyjnego (PWY_{OSD}).
- 13.12.6. OSD przekazuje ZUD informację o przyjęciu lub odrzuceniu ZZZ, wraz z podaniem przyczyny, niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od otrzymania ZZZ.

14. SPRZEDAŻ REZERWOWA

14.1. OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku:

- 14.1.1. otrzymania od ZUD informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży Paliw gazowych lub świadczenia Usług dystrybucji do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub
- 14.1.2. powzięcia informacji o zaprzestaniu przez ZUD sprzedaży Paliw gazowych do Odbiorców końcowych, z którymi ZUD zawarł Umowy kompleksowe, lub

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 70 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 14.1.3. powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością całkowitego zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, a w szczególności:
- 14.1.3.1. otrzymania od OSP informacji o rozwiązaniu zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWYOSD), lub
- 14.1.3.2. rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZd przyjętej do realizacji na rzecz ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego.
- 14.2. W przypadku gdy sprzedawca rezerwowy zaprzestanie sprzedaży Paliw gazowych lub powstaną okoliczności skutkujące koniecznością zaprzestania świadczenia na jego rzecz Usług dystrybucji, a jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy lub innej procedury na podstawie której możliwe jest kontynuowanie dostaw do Odbiorców końcowych, OSD nie uruchamia ponownie sprzedaży rezerwowej i jednocześnie zaprzestaje dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego.
- 14.3. Procedura sprzedaży rezerwowej nie jest wszczynana w następujących przypadkach:
- 14.3.1. o których mowa w art. 6a ust. 3 i 6b Ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, lub
- 14.3.1. złożony został wniosek PZD-Zmiany sprzedawcy lub inny wniosek PZD na mocy którego możliwe jest kontynuowanie dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego, lub
- 14.3.2. ZUD lub Odbiorca końcowy poinformował OSD o zakończeniu lub zamiarze zakończenia przez Odbiorcę końcowego poboru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, lub
- 14.3.3. upłynął termin świadczenia Usługi dystrybucji określony w Umowie dystrybucyjnej lub PZD.
- 14.4. ZUD jest zobowiązany przekazać OSD informację, o której mowa w pkt. 14.1.1., nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez ZUD informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą końcowym, w formie pisemnej lub elektronicznej na adresy wskazane w Umowie dystrybucyjnej.
- 14.5. W przypadku powzięcia informacji o wystąpieniu przesłanek, o których mowa w pkt. 14.1., OSD niezwłocznie informuje OSP o konieczności wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej.
- 14.6. Niezwłocznie, nie później jednak niż w ciągu 5 dni roboczych od dnia powzięcia przez OSD informacji o wystąpieniu okoliczności, o których mowa w pkt. 14.1. 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. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest na adres poczty elektronicznej określony w ofercie sprzedawcy rezerwowego opublikowanej na jego stronie internetowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 71 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 14.7. Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku Doby gazowej, przypadającej po Dobie gazowej, w której ZUD zaprzestał dostarczać Paliwo gazowe do Odbiorców końcowych, przy czym w przypadku gdy wszczynana jest ona:
- 14.7.1. na skutek informacji przekazanej OSD przez ZUD w trybie pkt. 14.1.1., OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych w terminie przez niego wskazanym, chyba że istnieje możliwość ustalenia odmiennego terminu zgodnie z pkt. 14.7.2. - 14.7.3.,
 - 14.7.2. na skutek informacji przekazanej OSD przez OSP w trybie pkt. 14.1.3.1, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy przesyłowej lub Przydziału zdolności (PZ);
 - 14.7.3. na skutek rozwiązania Umowy dystrybucyjnej lub PZD, zgodnie z pkt. 14.1.3.2, OSD przyjmuje, że ZUD zaprzestał dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorców końcowych z upływem Doby gazowej, w której nastąpiło rozwiązanie Umowy dystrybucyjnej lub PZD.
- 14.8. W terminie 5 dni od złożenia przez OSD oświadczenia sprzedawcy rezerwowemu, OSD informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu, w jego imieniu i na jego rzecz, umowy sprzedaży rezerwowej, przekazując jednocześnie informacje dotyczące:
- 14.8.1. przyczyn zawarcia tej umowy;
 - 14.8.2. danych teleadresowych właściwego ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym;
 - 14.8.3. adresu strony internetowej ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, na której opublikowane są warunki sprzedaży rezerwowej.
- 14.9. W przypadku gdy w umowie Odbiorcy końcowego z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą nie został wskazany sprzedawca rezerwowi, albo wskazany przez Odbiorcę końcowego ZUD nie został wpisany przez OSD na listę sprzedawców rezerwowych, OSD w przypadku wystąpienia przesłanek, o których mowa w pkt. 14.1. składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w pkt. 14.1. - 14.8. stosuje się odpowiednio.
- 14.10. Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej, ustalonej zgodnie z pkt. 14.7., OSD przenosi na sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu, zgodnie z „zasadą plecaka”, moc umowną przysługującą w danym Punkcie wyjścia ZUD, który zaprzestał dostarczania Paliw gazowych do Odbiorcy końcowego.
- 14.11. 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 lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia złożenia oświadczenia o zawarciu umowy, w imieniu i na rzecz, Odbiorcy końcowego.
- 14.12. OSD prowadzi, a także udostępnia w swojej siedzibie i publikuje na swojej stronie internetowej listę sprzedawców rezerwowych wraz z ich danymi teleadresowymi, na którą może być wpisany każdy ZUD, który:
- 14.12.1. posiada koncesję na obrót paliwami gazowymi,
 - 14.12.2. złożył zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w pkt. 12.4.1., o ile zabezpieczenie takie jest wymagane.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 72 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 14.13. OSD rozpatruje wniosek ZUD o wpisanie go na listę sprzedawców rezerwowych, w terminie 14 dni roboczych od dnia jego otrzymania. W przypadku odmowy wpisania na listę sprzedawców rezerwowych, OSD podaje uzasadnienie.
- 14.14. W przypadku gdy ZUD przestaje spełniać kryteria, o których mowa w pkt. 14.12., OSD skreśla ZUD z listy sprzedawców rezerwowych.
- 14.15. 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.

15.PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

- 15.1. Odbiorca przyłączony do Sieci dystrybucyjnej OSD ma prawo do zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego. Odbiorca nie ponosi wobec OSD żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy. Procedura zmiany sprzedawcy trwa nie dłużej niż 21 dni od dnia złożenia do OSD PZD – Zmiana Sprzedawcy, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD chyba, że w PZD – Zmiana Sprzedawcy określony został termin późniejszy.
- 15.2. W ramach procedury zmiany sprzedawcy Odbiorca dokonuje wyboru nowego sprzedawcy i zawiera z nim Umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego.
- 15.3. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.
- 15.4. Procedura zmiany sprzedawcy wszczynana jest przez OSD w momencie otrzymania, PZD – Zmiana Sprzedawcy. Nowy Sprzedawca lub Odbiorca, który przejął obowiązki transportowe Paliwa gazowego do Punktu wyjścia z Sieci dystrybucyjnej OSD, musi mieć zawartą Umowę dystrybucyjną z OSD i posiadać status ZUD. Umowa dystrybucyjna z OSD powinna zostać zawarta przez lub równocześnie ze złożeniem PZD- Zmiana Sprzedawcy.
- 15.5. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje na skutek zawarcia przez Odbiorcę umowy kompleksowej z, ZUD będącym nowym sprzedawcą, ZUD ten składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa Dystrybucji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 73 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia, w którym Paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę dokonującego zmiany sprzedawcy. ZUD będący nowym sprzedawcą powinien złożyć PZD – Zmiana Sprzedawcy najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży Paliwa gazowego do Odbiorcy. PZD – Zmiana Sprzedawcy musi zawierać oświadczenie Odbiorcy o całkowitym lub częściowym rozwiązaniu umowy sprzedaży Paliwa gazowego lub Umowy kompleksowej z ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą na dzień rozpoczęcia sprzedaży przez ZUD będącego nowym Sprzedawcą.

W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.

- 15.6. W przypadku, gdy zmiana sprzedawcy następuje w związku z przejęciem obowiązku transportowania Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w szczególności w wyniku zakupu Paliwa gazowego przez Odbiorcę w punkcie wirtualnym w Sieci przesyłowej OSP lub innym punkcie wejścia do Sieci przesyłowej OSP, Odbiorca zawiera umowę przesyłową z OSP i dystrybucyjną z OSD (o ile nie jest już stroną takich umów) na transport Paliwa gazowego do Punktu wyjścia i składa PZD – Zmiana Sprzedawcy, na mocy którego usługa dystrybucji Paliwa gazowego będzie świadczona do Punktu wyjścia. W PZD – Zmiana Sprzedawcy Odbiorca oświadcza, że rozwiązał umowę kompleksową lub umowę sprzedaży Paliwa gazowego w całości lub części z dotychczasowym sprzedawcą lub dokonał zmiany miejsca dostawy Paliwa gazowego na punkt wejścia do System dystrybucyjnego OSD lub punkt w Sieci przesyłowej OSP, na dzień rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji do Odbiorcy (na podstawie PZD - Zmiana Sprzedawcy). Odbiorca składa PZD - Zmiana Sprzedawcy najpóźniej 21 dni przed planowanym dniem przejścia przez niego obowiązku transportowego.
- 15.7. Dniem zmiany sprzedawcy jest dzień określony w zatwierdzonym przez OSD PZD- Zmiana Sprzedawcy. W przypadku, gdy OSD nie zatwierdzi PZD- Zmiana Sprzedawcy złożonego przez ZUD, który jest Odbiorca lub nowym sprzedawcą, OSD kontynuuje świadczenie usługi Dystrybucji do Odbiorcy na podstawie obowiązującego PZD przysługującego ZUD będącym dotychczasowym sprzedawcą.
- 15.8. PZD – Zmiana Sprzedawcy, dodatkowo powinno zawierać w szczególności:
- 1) dane ZUD,
 - 2) datę, w której ma nastąpić rozpoczęcie sprzedaży Paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę albo zmiana miejsca sprzedaży, o której mowa w pkt. 15.6. i rozpocznie świadczenie usługi dystrybucji na podstawie nowego PZD, przy czym data ta nie powinna przypadać wcześniej niż 21 dni licząc od dnia złożenia PZD – Zmiana Sprzedawcy,
 - 3) dokładny adres poboru Paliwa gazowego i nadany przez OSD numer

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 74 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

identyfikacyjny Punktu wyjścia.

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

15.9.1. OSD rozpatruje PZD z uwzględnieniem:

15.9.1.1. obowiązujących przepisów prawa,

15.9.1.2. spełnienia przez ZUD warunków, o których mowa w pkt. 12.2. IRiESD z wyłączeniem pkt. 12.2.3.2 oraz warunków finansowych określonych odpowiednio w Umowie dystrybucyjnej lub IRiESD.

15.9.2. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy o przeprowadzane jest dwuetapowo:

15.9.2.1. Etap 1 - Weryfikacja formalna,

15.9.2.2. Etap 2 - Weryfikacja merytoryczna.

15.9.3. Etap weryfikacji formalnej OSD polega na badaniu zgodności przedstawionych danych i informacji zamieszczonych we PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz dołączonych dokumentach z wymaganiami formalnymi ich dotyczącymi (tzn. kompletność i poprawność danych oraz dokumentów).

15.9.4. W przypadku braków formalnych lub błędów w PZD – Zmiana Sprzedawcy, w szczególności, gdy nie zostały wskazane wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSD wzywa ZUD do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując elektronicznie lub na piśmie braki lub błędy, w terminie pięciu dni (5) roboczych od daty doręczenia PZD- Zmiana Sprzedawcy wyznaczając ZUD 5-dniowy termin, liczony od daty doręczenia wezwania, na uzupełnienie wskazanych braków lub błędów. W tym samym terminie, na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD, OSD może wezwać ZUD do zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego.

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

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

15.9.7. Na etapie weryfikacji merytorycznej PZD- Zmiana Sprzedawcy OSD ocenia, czy spełnione są warunki dla realizacji wnioskowanych w PZD – Zmiana sprzedawcy usług.

15.9.8. Rozpatrywanie PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać wstrzymane do czasu przedłożenia przez ZUD wymaganych dokumentów, o których

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 75 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

mowa w pkt 13.1.6 lub zwiększenia wartości zabezpieczenia finansowego na podstawie postanowień odpowiednio Umowy dystrybucyjnej lub IRiESD.

- 15.9.9. PZD – Zmiana Sprzedawcy może zostać odrzucone, jeżeli ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą nie spełnia warunków finansowych określonych w Umowie dystrybucyjnej i IRiESD.
- 15.9.10. W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.
- 15.9.11. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku, gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy.
- 15.9.12. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, do PZD-Zmiana Sprzedawcy mają zastosowanie odpowiednie postanowienia rozdziału 13 IRiESD.
- 15.10. Z dniem zmiany Sprzedawcy zamówiona Moc umowna dla Punktów wyjścia WR oraz grupa taryfowa, wg której OSD rozliczać będzie świadczenie usług Dystrybucji dla Punktów wyjścia WR i WS nie ulegają zmianie. Zmiana wielkości Mocy umownej jak i grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w Taryfie, z uwzględnieniem historii zmian tych parametrów w danym Punkcie wyjścia.
- 15.11. Z dniem zmiany sprzedawcy Moc umowna wykorzystywana przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą lub Odbiorcę przysługują ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcy („zasada plecaka”). W przypadku częściowej zmiany sprzedawcy Moc umowna przysługuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w wielkości proporcjonalnej do zakresu zmiany sprzedawcy.
- 15.12. OSD w ramach procedury zmiany sprzedawcy dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą.
- 15.13. Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12., OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania ilości odebranego Paliwa gazowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 76 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 15.14. Dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 15.12. OSD przekazuje ZUD będącym dotychczasowym i nowemu sprzedawcy ZUD będącym nowym sprzedawcą lub Odbiorcą w terminie 5 dni roboczych od dnia dokonania odczytu lub oszacowania.
- 15.15. Postanowienia niniejszego rozdziału stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy, odbierając Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WR, dokonuje zmiany sprzedawcy polegającej na zawarciu kolejnej Umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu Mocy umownej u ZUD będącego dotychczasowym Sprzedawcą.
- 15.16. W przypadku zmiany sprzedawcy Paliwa gazowego przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSDW, podmiotem odpowiedzialnym za realizację procedury zmiany sprzedawcy jest OSDW. W takim przypadku, w celu dostarczenia paliwa gazowego przez OSD do systemu dystrybucyjnego OSDW, stosuje się następującą procedurę:
- 15.16.1. Odbiorca zawiera umowę z nowym sprzedawcą,
- 15.16.2. Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej mocy umownej w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSDW,
- 15.16.3. OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD, o ile nie została ona zawarta, wcześniej oraz składa PZD_{OSDW} - Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w MFPWY_{OSDW}, o ile nie została ona przyznana OSDW wcześniej w zakresie umożliwiającym dokonanie procedury zmiany sprzedawcy. Z zastrzeżeniem pkt. 15.16.4. – 15.16.6., procedura zawarcia MUD odbywa się na zasadach określonych w pkt. 11.12., a przyznania OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w pkt. 13.2.11. – 13.2.14.
- 15.16.4. W przypadku, gdy wniosek, o którym mowa w pkt. 15.16.3. dotyczy MFPWY_{OSDW}, w którym Moc umowna przysługuje ZUD innemu niż OSDW, OSDW składając PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy w celu zamówienia całości lub części Mocy umownej w tym MFPWY_{OSDW}, wskazuje zakres Mocy umownej, który jest niezbędny dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy oraz termin, w którym Moc umowna powinna zostać mu przyznana na potrzeby realizacji procedury zmiany sprzedawcy. OSDW jest zobligowany do zawarcia MUD z OSD oraz złożenia PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w zakresie niezbędnym dla realizacji procedury zmiany sprzedawcy, najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży do Odbiorcy przez nowego sprzedawcę.
- 15.16.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.16.4., OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, w terminie oraz zakresie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, całości lub części Mocy umownej przysługującej ZUD w tym MFPWY_{OSDW} i przyznania tej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 77 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Mocy umownej OSDW („zasada plecaka”). OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Moc umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.

- 15.16.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 15.16.4., OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW} – Zmiana sprzedawcy, w szczególności o terminie odebrania ZUD Moc umownej w MFPWY_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.
- 15.16.7. W przypadku, gdy OSDW przysługuje w MFPWY_{OSDW} Moc umowna w zakresie umożliwiającym realizację procedury zmiany sprzedawcy lub OSDW złożył PZD_{OSDW} w celu zamówienia Moc umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt. 15.16.3., nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSD Umowę dystrybucyjną, o ile nie pozostaje stroną takiej Umowy, oraz składa PZDW, na mocy, których usługi Dystrybucji będą świadczone na jego rzecz przez OSD do PWY_{OSDW}.
- 15.16.8. ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą powinien złożyć PZDW najpóźniej na 21 dni przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy, przy czym termin zmiany sprzedawcy nie może zostać określony na dzień przypadający przed dniem przyznania OSDW Moc umownej w MFPWY_{OSDW} w trybie określonym w pkt. 15.16.3.-15.16.6. Na formularzu PZDW należy złożyć oświadczenie, iż Odbiorca rozwiązał umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, a nowy sprzedawca lub Odbiorca dysponuje umową o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDW i dysponuje możliwością wprowadzenia paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW. W przypadku gdy oświadczenie o rozwiązaniu przez Odbiorcę umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, składane jest przez ZUD będącego nowym sprzedawcą, ZUD ten zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy na złożenie takiego oświadczenia oraz złożyć OSD oświadczenie o posiadaniu takiego pełnomocnictwa.
- 15.16.9. Z zastrzeżeniem pkt. 15.16.7. – 15.16.8. PZDW rozpatrywane jest na zasadach opisanych w rozdziale 13.

16.PRACE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

16.1. Ocena stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

16.1.1. OSD ma obowiązek prowadzenia oceny stanu technicznego Sieci dystrybucyjnej.

16.1.2. Na podstawie przeprowadzonej oceny OSD opracowuje okresowe plany

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 78 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

remontów/modernizacji. Planowane powinny być również inne działania korygujące i zapobiegawcze zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa i utrzymania Sieci dystrybucyjnej na odpowiednim poziomie technicznym.

16.1.3. OSD, na mocy obowiązujących przepisów, jest zobowiązany do powiadamiania ZUD oraz operatorów Systemów współpracujących, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych/modernizacyjnych, o terminach i czasie trwania planowanych przerw lub ograniczeń w dystrybucji Paliwa gazowego.

16.1.4. OSD koordynuje terminy planowanych prac remontowych, modernizacyjnych z ZUD, OSW oraz dużymi odbiorcami, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac.

16.2. Planowanie i realizacja prac remontowych / modernizacyjnych.

16.2.1. 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 przez ich rozpoczęciem.

16.2.2. OSD powiadamia użytkowników Systemu dystrybucyjnego o terminach i czasie trwania planowanych przez 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:

16.2.2.1. 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie Paliwa gazowego dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,

16.2.2.2. 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostawie paliw gazowych dla pozostałych Odbiorców.

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

16.2.4. 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.

17. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ

17.1. Korespondencja pomiędzy OSD a ZUD lub OSW.

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 79 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 17.1.2. Zasady współpracy służb dyspozytorskich i eksploatacyjnych stron w ramach świadczenia usługi Dystrybucji stanowią załączniki do Umowy dystrybucyjnej lub Umowy kompleksowej.
- 17.1.3. Procedura wymiany informacji związanych ze składaniem wniosku o usługę dystrybucji i zawieraniem umowy dystrybucyjnej opisane są w rozdziale 12.
- 17.1.4. Procedura wymiany informacji związanych z procesem składania ZZZ ilości Paliwa gazowego przekazywanego do dystrybucji opisane są w rozdziale 14.
- 17.1.5. Korespondencja związana z Umową dystrybucyjną lub Umową kompleksową inna niż opisana w pkt. 17.1.2. – 17.1.4., będzie dostarczana w formie pisemnej na adresy stron podane w umowie dystrybucyjnej listem poleconym za zwrotnym potwierdzeniem odbioru lub przesyłką kurierską, lub przez posłańca, lub faksem za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.
- 17.1.6. PZD, ZZZ oraz informacje o alokacjach będą przesyłane przy wykorzystaniu poczty, poczty elektronicznej lub Internetu przy wykorzystaniu formatu plików określonych w IRiESD.

17.2. Wymiana informacji pomiędzy OSD, OSW i ZUD.

- 17.2.1. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją świadczenie usługi dystrybucji pomiędzy OSP, OSW oraz ZUD docelowo będzie oparta na standardach elektronicznej wymiany dokumentów publikowanych na stronie internetowej OSD lub poprzez udostępnione przez OSD elektroniczne systemy wymiany informacji.
- 17.2.2. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji związany będzie z implementacją przez OSD wymaganych Systemów informatycznych.
- 17.2.3. Termin wprowadzenia elektronicznej wymiany informacji zostanie ogłoszony na stronie internetowej OSD przynajmniej z 6 miesięcznym wyprzedzeniem.
- 17.2.4. Zmiana podstawowego standardu niewymagająca przebudowy systemu informatycznego po stronie ZUD oraz wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnego standardu wymiany danych, wymaga ogłoszenia na stronie internetowej OSD przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej.

17.3. Cena referencyjna gazu.

- 17.3.1. Cena referencyjna gazu (CRG), wykorzystywana na potrzeby rozliczeń OSD, ustalana jest przez OSD dla gazu grupy E na podstawie średniej ważonej ceny zakupu Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 80 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpił zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązuje poprzednia CRG.

17.3.2. OSD ustala CRG w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

17.3.3. OSD publikuje CRG na stronie internetowej.

17.4. Poufność.

17.4.1. 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 w związku z zawarciem lub realizacją Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej (dalej „informacje poufne”), zgodnie z przepisami Ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji, 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 osobom trzecim jakichkolwiek informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, oraz innych związanych z organizacją przedsiębiorstwa każdej ze stron, otrzymanych od drugiej strony w związku z procedurą zawierania Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej oraz jej wykonywaniem. Informacje poufne podlegają ochronie bez względu na formę ich ujawnienia (dokumenty pisemne, wykresy, projekty). Charakter informacji poufnych powinien być przez stronę przekazującą te informacje oznaczony w sposób wyraźny i jednoznaczny.

17.4.2. Strony Umowy dystrybucyjnej/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.

17.4.3. Zobowiązanie o którym mowa w pkt. 17.4.1. i 17.4.2. nie dotyczy informacji które:

17.4.3.1. zostały podane do wiadomości publicznej w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,

17.4.3.2. są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku ich zachowania w tajemnicy i bez naruszenia Umowy,

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

17.4.3.4. zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 81 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 17.4.4. Zobowiązanie, o którym mowa w punkcie 17.4.1. -17.4.2. nie dotyczy przekazywania informacji doradcom stron wykonującym prace doradcze mające związek z realizacją 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. 17.4.5.
- 17.4.5. Ochrona informacji poufnych nie będzie dotyczyć sytuacji, w której obowiązek ujawnienia takich informacji wynika z bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, w tym na żądanie uprawnionych organów – w 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.
- 17.4.6. 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. 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 zachowaniu poufności w zakresie informacji poufnych.
- 17.4.7. Obowiązek nieujawniania informacji poufnych wiąże strony umowy dystrybucyjnej w trakcie jej obowiązywania, jak również w okresie pięciu (5) lat od dnia jej rozwiązania lub wygaśnięcia.

17.5. Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach Bilansowania.

- 17.5.1. OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z Systemem OSW.

17.6. Procedura udzielania informacji.

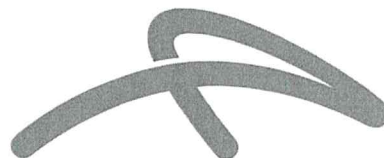
- 17.6.1. Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucyjnych publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
- 17.6.2. Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych oraz adres OSD.
- 17.6.3. Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w trybach obowiązujących w OSD.
- 17.6.4. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji w terminie 14 dni od złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw dotyczących parametrów jakościowych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 82 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

paliw gazowych dostarczanych z Sieci gazowej, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

- 17.6.5. W przypadku zapytania telefonicznego będą udzielane informacje podstawowe dotyczące: nazwy operatora i zakresu działania, adresów kontaktowych, adresu strony internetowej.
- 17.6.6. 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.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 83 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		



ArcelorMittal

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

BILANSOWANIE I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 84 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

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

- 18.1. Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:
- 18.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
 - 18.1.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w normach wymienionych w pkt. 6.6.1.1, w przypadku awarii Układów pomiarowych,
 - 18.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami rozdziału 21.
 - 18.1.4. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
 - 18.1.5. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
 - 18.1.6. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
 - 18.1.7. Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określone przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.
 - 18.1.8. Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia rejestrator lub przelicznik do gazomierzy wynika

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 85 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.

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

18.1.10. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt 6.6.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

18.2. Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

18.2.1. Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:

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

18.2.1.2. gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,

18.2.1.3. gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,

18.2.1.4. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości Paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość Paliwa gazowego w Warunkach normalnych; w przelicznikach do gazomierzy stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą pkt. 6.6.1.1 lit. b),

18.2.1.5. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru; rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,

18.2.1.6. przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną

18.2.1.7. chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,

18.2.1.8. gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego

18.2.1.9. wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.

18.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 86 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów są podane w normie określonej w pkt. 6.6.1.1 lit. e). Wymagania odnośnie chromatografów określone są w pkt. 6.6.1.1 lit. u).

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

18.3. Układy pomiarowe – wymagania techniczne.

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

18.3.2. Rozwiązania techniczne Układów pomiarowych są zależne od wielkości przepływu Paliwa gazowego i ciśnienia w Punkcie wejścia lub wyjścia:

18.3.2.1. Punkty wyjścia typu WS będą wyposażone w gazomierze mechaniczne o wielkościach od G 1,6 do G 6 dla gazu E oraz od G 1,6 do G 16 dla gazów Lw, Ls, Ln.

18.3.2.2. Punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem nie wyższym niż 5kPa, będą wyposażone w gazomierze mechaniczne o wielkościach od G10 do G65 wyposażone w nadajniki impulsów,

18.3.2.3. Punkty wyjścia typu WR zasilane ciśnieniem wyższym niż 5kPa będą wyposażone w gazomierze rotorowe lub gazomierze turbinowe.

18.4. Pomiary.

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

18.4.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego.

18.4.3. W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w normach i przepisach prawa, o których mowa w pkt. 6.6.1.

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

18.4.4.1. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

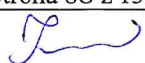
- a) godzinowej objętości Paliwa gazowego,
- b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
- c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 87 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- e) minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.2. w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
 - a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- 18.4.4.3. w Punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,
- 18.4.4.4. w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.7,
- 18.4.4.5. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.
- 18.4.5. 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 lub kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.6. 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 pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt. 18.4.4 oraz przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 18.4.7. Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.

18.5. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowych:

- 18.5.1. Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 88 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 18.5.2. Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 18.5.3. ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaze Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
- 18.5.4. Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.
- 18.5.5. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.
- 18.5.6. OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 18.5.7. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 18.6. Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej:
- 18.6.1. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m³/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.
- 18.6.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.
- 18.6.3. Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 89 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- lub przeciążeniu gazomierza.
- 18.6.4. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:
- 18.6.4.1. oględziny zewnętrzne;
 - 18.6.4.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;
 - 18.6.4.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.
- 18.6.5. Wzorcowanie gazomierzy powinno być wykonywane:
- 18.6.5.1. Powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;
 - 18.6.5.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;
 - 18.6.5.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.
- 18.6.6. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:
- 18.6.6.1. 2% w zakresie od Q_{\min} do Q_t ;
 - 18.6.6.2. 1% w zakresie od Q_t do Q_{\max} .
- 18.6.7. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 18.6.6., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.
- 18.6.8. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:
- 18.6.8.1. dane identyfikujące:
 - a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,
 - b) wnioskodawcę,
 - c) nazwę gazomierza,
 - d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia.
 - 18.6.8.2. numer fabryczny gazomierza,
 - 18.6.8.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;
 - 18.6.8.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;
 - 18.6.8.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,
 - 18.6.8.6. datę sporządzenia protokołu;
 - 18.6.8.7. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.
- 18.6.9. Wynik przeprowadzonej Kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.
- 18.6.10. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt. 18.6.1. - 18.6.9.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 90 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 18.6.11. 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.ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH

- 19.1. Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.
- 19.1.1. OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO). Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.
- 19.1.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS albo w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać odczyt Układu pomiarowego poprzez oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców.
- 19.2. ZUD zobowiązany jest do:
- 19.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,
- 19.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.
- 19.3. OSD zobowiązany jest do:
- 19.3.1. przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego Roku gazowego, z uwzględnieniem Punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,
- 19.3.2. przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt 19.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu, chyba że informacje w tym zakresie przekazywane są poprzez ich udostępnienie zgodnie ze standardami wymiany informacji, o których mowa w pkt. 17.2.
- 19.3.3. zachowania cykli odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 91 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- został wykonany w danym Miesiącu gazowym wykazanym w SHO,
- 19.3.4. niezwłocznego przekazywania danych odczytowych ZUD nie później niż w terminie pięciu (5) Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,
- 19.3.5. przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją Układów pomiarowych w Punktach wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego,
- 19.3.6. przekazywanie ZUD w terminie pięciu (5) Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,
- 19.3.7. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,
- 19.3.8. przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do siedmiu (7) dni roboczych od daty planowanego w SHO odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób,
- 19.3.9. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny,
- 19.3.10. przekazywania ZUD odczytów podanych przez Odbiorców lub oszacowań w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie odczytu przez przedstawicieli OSD.
- 19.4. Dla Punktów wyjścia typu WR, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień miesiąca gazowego.
- 19.5. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w gazomierz bez przelicznika lub rejestratora do gazomierza, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień okresu rozliczeniowego, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, nie później niż w ciągu trzech (3) pierwszych Dni roboczych Miesiąca następnego po zakończeniu Miesiąca gazowego.
- 19.6. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden (1) odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.7. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych wykonane poza SHO, związane z:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 92 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 19.7.1. wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą Układu pomiarowego, albo rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 19.7.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
 - 19.7.2.1. poprawności wskazania Układu pomiarowego,
 - 19.7.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
 - 19.7.2.3. poprawności działania Układu pomiarowego.
- 19.8. 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 w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 19.9. 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.
- 19.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:
 - 19.10.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.10.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
 - 19.10.3. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m^3],
 - 19.10.4. wartość Współczynnika konwersji KWR [kWh/m^3],
 - 19.10.5. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 - 19.10.6. rodzaj odczytu (rzeczywisty lub szacunkowy),
 - 19.10.7. wartość liczbowa maksymalnej mocy wykonanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3] oraz jednostkach energii [kWh],
 - 19.10.8. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.,
- 19.11. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:
 - 19.11.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.11.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
 - 19.11.3. stan wskazań Układu pomiarowego na początku okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],
 - 19.11.4. stan wskazań Układu pomiarowego na końcu okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],
 - 19.11.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 93 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

odczytem, o którym mowa w pkt. 19.7,

- 19.11.6. wartość Współczynnika konwersji K_{ws} , w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem związanym ze wstrzymaniem dostaw, montażem, demontażem lub wymianą układu pomiarowego,
 - 19.11.7. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym określonym w SHO [kWh],
 - 19.11.8. rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 19.12. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowy:
- 19.12.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.12.2. ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDPS, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh];
 - 19.12.3. wartość Współczynnika konwersji K_{WS} [kWh/m³], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt.18.7.7.
- 19.13. System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 19.13.1. Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
 - 19.13.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
 - 19.13.2.1. zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowych określonych w pkt. 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 19.13.2.2. bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD zgodnie z pkt 19.13.1.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
 - 19.13.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 94 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt 19.13.2.

- 19.13.4. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny i na których rozliczenia dokonywane są tylko dla jednego ZUD i tylko dla jednego Odbiorcy. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych ZUD realizowane jest na wniosek ZUD, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD wnioskującym o udostępnienie danych. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy i obejmuje dane pomiarowe z punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych w danym Punkcie wyjścia.
- 19.13.5. OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 19.13.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 19.13.6. OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 19.13.7. OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.13.8. W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 95 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

19.13.9. W przypadku gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowego.

20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR

20.1. OSD w każdym ORCS określa dla okresu rozliczeniowego wartość współczynnika konwersji (K_{WR}) dla punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_{WR} = \frac{Q_m}{V_m}$$

gdzie:

Q_m – ilość paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

V_m – objętość paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [m³].

20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest, jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego wg pkt. 20.1.

20.3. Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m³], ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt. 20.1.

20.4. W przypadku Punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości Ciepła spalania, z częstotliwością przeliczeń jednostek objętości na jednostki energetyczne wynikającą z częstotliwości pomiarów dokonywanych przez urządzenia pomiarowe.

21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 96 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS

- 21.1. Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.
- 21.2. Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów wyjścia wyposażonych w Systemy telemetrii, o których mowa w pkt. 19.13, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec okresu rozliczeniowego.
- 21.3. Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} \cdot V_o$$

gdzie:

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

K_{ws} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],

V_o – różnica wskazań układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem wyrażona w jednostkach objętości [m³].

- 21.4. Współczynnik konwersji K_{ws} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z punktem 6.2.5, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, według następującego wzoru:

$$K_{ws} = \frac{1}{N_o} \frac{\sum_{m=M_p-1}^{M_k-1} cs_m}{3,6}$$

gdzie:

K_{ws} – Współczynnik konwersji dla Punktu typu WS [kWh/m³],

M_k – Miesiąc gazowy w którym dokonano bieżącego odczytu Punktu WS,

M_p – Miesiąc gazowy, w którym przypada pierwszy dzień po poprzednim odczycie Punktu WS,

N_o – liczba miesięcy okresu rozliczeniowego, przy czym $N_o = M_k - M_p + 1$,

cs_m – wartość Ciepła spalania w miesiącu M opublikowana przez OSD [MJ/m³].

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

$$V_{ws} = V_o + V_{Db} - V_{Dp}$$

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 97 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

gdzie:

V_{ws} - objętość paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla punktów WS w danym okresie rozliczeniowym [m^3],

V_0 - objętość paliwa gazowego dostarczonego do punktu wyjścia typu WS lub suma ilości paliwa gazowego dostarczonych do punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikających z różnicy między stanem odczytu danego punktu wyjścia typu WS dokonany w bieżącym okresie rozliczeniowym a stanem odczytu poprzedniego dla tego punktu wyjścia [m^3],

V_{Db} - szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona na dzień okresu rozliczeniowego [m^3],

V_{Dp} - szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m^3].

- 21.6. Bieżąca szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia Paliwa gazowego zgodnie z wzorem:

$$V_{Db} = D \cdot \bar{SDZ} + WSK \cdot \Delta LDG$$

gdzie:

V_{Db} - szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej [m^3],

D – ilość dni objętych szacowaniem,

\bar{SDZ} – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane przyjmuje się wartości średnie dla grupy Odbiorców) [m^3],

WSK – wskaźnik temperaturowy określający zmiany średniodobowego zużycia gazu w jednostkach objętości spowodowane zmianą temperatury o jednej stopień Celcjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [$m^3/^\circ C$],

ΔLDG – zmiana gazowego zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie gazowe zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniach grzania określone jest, jako różnica między temperaturą bazową ($15^\circ C$) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym gazowe zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur wyższych od temperatury bazowej gazowe zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0) [$^\circ C$].

- 21.7. Wyliczenie ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS odbywa się

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 98 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

według następującego wzoru:

$$Q_{ws} = Q_{OE} + C_{SN} \cdot (V_{Db} - V_{Dp})$$

gdzie:

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

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

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

V_{Dp} – szacowana objętość paliwa gazowego dla punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości paliwa gazowego dla punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określona w poprzednim okresie rozliczeniowym [m^3],

C_{SN} – nominalna wartość ciepła spalania [kWh/m^3].

22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

22.1. Zasady wykonywania alokacji dla Punktów wyjścia z wyłączeniem PWY_{OSP}

22.1.1. Alokacje dla Punktów wyjścia, w których Paliwo gazowe dostarczane jest do systemu OSW lub bezpośrednio do instalacji Odbiorcy końcowego na podstawie co najmniej dwóch PZDR, wykonuje OSW lub Odbiorca końcowy.

22.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia do Odbiorcy końcowego wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe przekazywane jest do tego Punktu wyjścia.

22.1.3. Alokacje dla Punktu wyjścia PWY_{OSW} wykonywane są przez OSW dla każdego ZUD, dla którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia. Obowiązuje zasada całkowitego podziału ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do sieci OSW.

22.1.4. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana zgodnie z postanowieniami rozdziału 21, przypisana będzie przez OSD do tego PZDW lub PZDR. W takim przypadku OSW lub Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.

22.1.5. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 99 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące temu ZUD.

- 22.1.6. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDR przysługujące poszczególnym ZUD.
- 22.1.7. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, lub w przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD, na podstawie więcej niż jednego PZDR, maksymalna dobową ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy mocy umownej w ramach zleceń PZDR.
- 22.1.8. Alokacja wykonana przez OSW lub Odbiorcę końcowego na zasadach określonych w pkt. 21.1.5. – 22.1.7. zawiera całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego w tym Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt. 13.8. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.
- 22.1.9. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW nie przekaże Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1.5. - 22.1.8. , w terminie określonym w pkt. 22.6. lub 22.7., OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR. dla Odbiorcy lub poprzez zastosowanie proporcji ostatnich przesłanych Alokacji w przypadku OSW.
- 22.1.10. W przypadku, gdy OSDW jest stroną MUD i przysługuje mu Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, OSDW wykonuje Alokacje dla PWY_{OSDW} w następujący sposób:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 100 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

22.1.10.1. dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pomiędzy PZDW przysługujące poszczególnym ZUD lub ZUD i OSDW korzystającym z Mocy umownej przyznanej OSDW w MFPWY_{OSDW}, wchodzących w skład tego PWY_{OSDW},

22.1.10.2. dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w MFPWY_{OSDW} w każdej Dobie gazowej pomiędzy PZD_{OSDW} przysługujące OSDW a PZDR przysługujące ZUD.

Do Alokacji wykonanej przez OSDW, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW}, pozostałe zasady określone w pkt. 22.1. stosuje się odpowiednio

22.1.11. OSDW wykonuje Alokacje dla PWE_{OSDW} na ZUD w przypadku, gdy do Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez tego ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW. OSDW informuje OSD o ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w źródłach przyłączonych do sieci OSDW.

22.1.12. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZD, i OSD otrzyma od ZUD zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZD, Alokacja będzie wykonywana przez OSW lub Odbiorcę końcowego pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZD nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego.

22.1.13. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma zlecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania zlecenia wstrzymania.

22.1.14. Zapisy określone w pkt. 22.1.12. i pkt. 22.1.13. nie dotyczą Alokacji wykonywanych dla PWY_{OSDW}.

22.2. Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i Punktów wyjścia PWY_{OSP}.

22.2.1. Alokacje dla PWE_{OSP}, PWY_{OSP} wykonywane są przez OSD, na podstawie wyników pomiarów, Alokacji wykonanych przez Odbiorców końcowych oraz OSW dla Punktów wyjścia w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1, oraz danych przekazywanych przez podmioty eksploatujące PWEŻ.

22.2.2. OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia PWE_{OSP} lub odbierających Paliwo gazowe w Punktach wyjścia PWY_{OSP}:

22.2.2.1. wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP} lub odebrane w PWY_{OSP} w trakcie trwania Doby gazowej za pierwsze cztery (4) i osiem (8) godzin Doby gazowej oraz w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 101 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

w jednostkach energii (kWh);

- 22.2.2.2. wykonuje Alokacje rozliczeniowe, określające ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP} lub odebrane w PWY_{OSP} w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, wyrażone w jednostkach energii (kWh).
- 22.2.3. Zasady wykonywania Alokacji operatywnych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP}:
- 22.2.3.1. Dobową Alokację operatywną ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP do Obszaru dystrybucyjnego E w PWE_{OSP} (które to punkty odpowiadają punktom PWY_{OSD} zdefiniowanym w IRiESP) lub odebranego z Obszaru dystrybucyjnego E w PWY_{OSP} (które to Punkty odpowiadają Punktom PWE_{OSD} zdefiniowanym w IRiESP), wyznacza się w oparciu o operatywną wartość Ciepła spalania (kWh/m³) dla Obszaru dystrybucyjnego E wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP oraz podmiotów eksploatujących PWE_Ż oraz zgodnie z postanowieniami pkt. 22.2.3.2;
- 22.2.3.2. W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUP w PWE_{OSP} ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem

$$QWE_{o,i} = QWR_{o,i} + QWS_{o,i}$$

gdzie:

$QWE_{o,i}$ - operatywna dobową ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP [kWh],

$QWR_{o,i}$ - operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz operatywnej wartości Ciepła spalania (kWh/m³) dla Obszaru dystrybucyjnego E, a także na podstawie Alokacji wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych w Punktach wyjścia na zasadach określonych w pkt. 22.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh].

$QWS_{o,i}$ - operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 102 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

$$Q_{ws_{oj}} = \sum G_{i,t} * (\dot{S}DZ_t + WSK_t * \Delta LDGo)$$

gdzie:

$Q_{WS_{o,i}}$ - operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS [kWh],

$G_{i,t}$ - ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie,

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

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

$\Delta LDGo$ - operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych,

22.2.4. Alokacja operatywna w PWY_{OSP} jest wyznaczana przy uwzględnieniu operatywnej ilości Paliwa gazowego dostarczonej do Obszaru dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP ze Źródeł przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E. Dla ZUD, który nie zleca usługi Dystrybucji ze Źródła przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E pozycja ta ma wartość zerową.

22.2.5. Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. 22.2.3.2 oraz 22.2.3.3, przy czym jeżeli dla wszystkich Punktów wyjścia typu WR, w których istnieją możliwości techniczne pozyskania danych pomiarowych za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej, na potrzeby Alokacji operatywnej wykorzystywane są dane pomiarowe za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej - w takim przypadku jako wartości wskaźników $\dot{S}DZ$ i WSK przyjmowane są wartości 1/6 dla 4 godzin i 1/3 dla 8 godzin z wartości wskaźników dla całej bieżącej Doby gazowej.

22.3. W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych za 4 lub 8 godzin doby bieżącej z wszystkich Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 103-z138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

22.4. Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP}.

22.4.1. W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do PWE_{OSP} (które odpowiadają PWY_{OSP} określonym w IRiESP), OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Obszarze dystrybucyjnym E:

22.4.1.1. w ramach PZDR - w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt 22.2.4.2,

22.4.1.2. w ramach PZDS - w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt 22.2.4.3.

22.4.2. Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczane są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt. 22.1.

22.4.3. Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDS wyznaczane są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{WS,i} = \sum_i G_{i,t} * (\acute{S}DZ_t + WSK_t * \Delta LDGr)$$

$Q_{WS,i}$ - rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobrana we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD w indeksie i [kWh],

$G_{i,t}$ - ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie t,

$\acute{S}DZ_t$ - średniodobowe zużycie w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh],

WSK_t - wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh/°C],

$\Delta LDGr$ - rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 104 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 22.4.4. W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP podmiot eksploatujący Źródło lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD/ZUP w PWEż przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E, wyrażonych w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez podmiot eksploatujący Źródło, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania w/w danych zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 22.4.5. W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP wprowadzających Paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego E ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, ilości pobrane w PWY_{OSP} określone są jako dobowe ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD/ZUP w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w PWEż, zgodnie z postanowieniami w pkt. 22.2.4.6 - 22.2.5.
- 22.4.6. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia PWEż Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD/ZUP, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD/ZUP.
- 22.4.7. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia PWEż Paliwo gazowe dostarczane jest przez więcej niż jednego ZUD/ZUP, ilość Paliwa gazowego wprowadzana przez danego ZUD/ZUP wyznaczana jest wstępnie według wzoru:

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

gdzie:

$Q'_{n,j}$ - wstępnie określona ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe do jednego lub kilku Punktów wejścia PWEż do Obszaru dystrybucyjnego E [kWh],

Q_j - ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii, wprowadzona w Punkcie wejścia PWEż o indeksie j [kWh],

Q_k - ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii wprowadzona w Punktach wejścia PWEż, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe [kWh],

J_n - ilość Punktów wejścia PWEż, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

Q_n - sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w Systemie dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.2.4.6. Jeżeli S_n jest mniejsze od zerwa w miejsce S_n

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 105 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

podstawia się zero [kWh].

- 22.5. W związku z tym, że sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana do wszystkich ZUD/ZUP korzystających z danego Punktu PWEż, wyliczona zgodnie z pkt. 22.2.4.7, może być różna aniżeli ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii określona dla tego Punktu, wyznaczenie ostatecznych ilości Paliwa gazowego wprowadzonych przez ZUD/ZUP w tych Punktach przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{n,j} = Q'_{n,j} \frac{Q_j}{\sum n Q'_{n,j}}$$

gdzie:

$Q'_{n,j}$ - ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUP/ZUD o indeksie n, zgodnie z pkt. 22.2.4.7 [kWh],

$Q_{n,j}$ - ostateczna ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD/ZUP o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe do jednego lub kilku Punktów wejścia PWEż do Obszaru dystrybucyjnego E [kWh],

$\sum n Q'_{n,j}$ - sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP zgodnie z pkt. 22.2.4.7, którzy wprowadzają Paliwo gazowe w Punkcie wejścia o indeksie j [kWh],

Q_j - ilość Paliwa gazowego przeliczona na jednostki energii, wprowadzona w Punkcie wejścia PWEż o indeksie j [kWh].

- 22.6. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową.

22.6.1 Podmioty eksploatujące Źródło (PWEż) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.6.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie do najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do godziny 8.15 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 17.2.

22.6.3 OSD informuje OSW z którego systemu dystrybucyjnego jest zasilany Obszar dystrybucyjny OSD (w PWEosw, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD PSG Sp. z o.o. Punktom wyjścia do Systemu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 106 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

dystrybucyjnego OSDW – PWY_{OSDW}) o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w IRIESD PSG Sp. z o.o.

22.6.4 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 15.00, Alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 15.00, OSD przekazuje dobową Alokację operatywną do godz. 10.00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

22.6.5 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:

22.6.5.1 Podmioty eksploatujące Źródło (PWEż) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.6.5.2 Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.30 i 15.30 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00). Informacje nie są przesyłane w przypadku gdy Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

22.6.5.3 OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12.00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operatywną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11.00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 107 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m^3) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, jednakże nie później niż do godziny 14:00 i 16:00, Alokacja operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych. W przypadku otrzymania od OSP danych po godz. 14:00 i 16:00, OSD przekazuje Alokację operatywną za 4 i 8 godzin do godz. 10:00 dnia następującego po dniu, w którym nastąpiło przekazanie danych.

22.6.6 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt. 22.6.4 oraz 22.6.5.3.

22.6.7 Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.

22.6.8. W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt. 22.6.5. uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

22.7. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.7.1 Podmioty eksploatujące Źródło (PWEż) przyłączone do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności:

- a) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego,
- b) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego,
- c) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

22.7.2. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do 3-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. OSD ma prawo weryfikować dane przekazane przez Odbiorcę końcowego lub OSW, niemniej jednak nie ponosi odpowiedzialności w przypadku błędnych danych lub Alokacji przekazanych przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 108 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Odbiorcę końcowego lub OSW.

22.7.3. OSD informuje OSW z którego systemu dystrybucyjnego jest zasilany Obszar dystrybucyjny OSD (w PWE_{OSW}, które odpowiadają zdefiniowanym w IRiESD PSG sp. z o.o. Punktom wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSDW - PWYOSDW) o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD PSG sp. z o.o.

22.7.4. OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego. W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

23. Alokacje wykonywane dla Punktów wejścia (PWE_Ż) oraz (PWE_{OSDW}).

22.2.1. Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w PWE_Ż przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E, wyrażone w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez Operatora Źródła, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania tych danych zgodnie z postanowieniami IRiESD.

22.2.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia PWE_Ż Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 109 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 22.2.3. W przypadku, gdy w danym PWEż Paliwo gazowe wprowadzane jest przez więcej niż jednego ZUD Alokacji ilości Paliwa gazowego w tym punkcie dokonuje Operator Źródła;
- 22.2.4. Operator Źródła dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w PWEż w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w PWEż;
- 22.2.5. OSD może naliczyć opłaty z tytułu różnicy w Alokacjach przekazanych w trybie operatywnym i rozliczeniowym przez Operatora Źródła w wysokości odpowiadającej opłacie naliczonej OSD przez OSP z tytułu różnic pomiędzy przekazywaną przez OSD alokacją operatywną a rozliczeniową w PWY_{OSP} (zdefiniowanym w IRiESP PWE_{OSD}). Opłaty mogą być naliczane jeżeli różnica w przekazanych alokacjach przez Operatora Źródła jest większa od różnicy wynikającej z zastosowania, do określenia ilości paliwa gazowego, innej wartości ciepła spalania w trybie operatywnym i w rozliczeniowym
- 22.2.6. OSDW wykonuje Alokacje dla PWE_{OSDW} w przypadku, gdy Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW. OSDW informuje OSD o ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w źródłach przyłączonych do sieci OSDW.
- 22.2.7. W przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Obszar dystrybucyjny, Alokacja dla tej instalacji (PWEż) wykonywana jest przez OSD i odpowiada ona:
- 22.2.7.1 Ilości Paliwa gazowego zmierzonej w Punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe;
- 22.2.7.2 Ilości Paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia Usługi dystrybucji w Punktach wyjścia typu WS.
- 22.2.8. W przypadku Instalacji LNG zasilającej Obszar dystrybucyjnego E:
- 22.2.8.1 Ilość Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG przypisywana jest proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących, na podstawie zatwierdzonych PZD, w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji;
- 22.2.8.2 jeżeli więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG, Alokacja w zakresie ilości Paliwa gazowego wprowadzonego z tej Instalacji regazyfikacji LNG (PWEż) wykonywana jest proporcjonalnie do przysługujących ZUD Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 110 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji;

22.2.8.3 w przypadku gdy w wyniku Alokacji wykonanej na zasadach określonych w pkt 22.2.8.2, okaże się, że ilości Paliwa gazowego wprowadzone przez ZUD w danej Dobie gazowej z Instalacji regazyfikacji LNG są wyższe niż ilości odebrane przez ZUD w tej Dobie gazowej w ramach Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego o ograniczonej Przepustowości zasilanego z tej instalacji, ilości te przypisywane są proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących na podstawie zatwierdzonych PZD, w kolejnych Dobach;

22.2.8.4 W okresie Miesiąca gazowego ilość Paliwa gazowego wprowadzona przez ZUD z Instalacji regazyfikacji LNG i przypisana do Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 22.2.8.1, nie może przekraczać 24 – krotności Mocy umownej warunkowej ciągłej obowiązującej dla tego Punktu wyjścia.

23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

23.1. Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne.

23.1.1. W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje:

dotyczące PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, gdy ZUD przysługuje w tym Punkcie moc umowna na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla obszaru dystrybucyjnego E.

23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową oraz miesięczną, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt. 23.1.1.

23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości Paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach naturalnych.

23.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.

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

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 111 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 23.2. lub pkt. 23.3. o braku możliwości dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 23.1.9. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub 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.
- 23.1.10. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 23.2. oraz pkt. 23.3.
- 23.1.11. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w Systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości Paliwa gazowego.
- 23.1.12. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz PWY_{OSD}, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.
- 23.1.13. W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt. 23.1.12., wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.
- 23.1.14. W zakresie Systemów gazu koksowniczego, wielkopieczowego i konwertorowego nie składa się nominacji i w odniesieniu do tych systemów postanowień pkt 23.1 – 23.3. oraz pkt 25.4. IRiESD nie stosuje się. W odniesieniu do tych systemów zasady zgłaszania do realizacji ilości paliwa gazowego mającego podlegać dystrybucji określają umowy dystrybucyjne/kompleksowe tych paliw gazowych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 112 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

23.2. Proces Nominacji.

23.2.1. ZUD przekazują nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy nie później niż do godz. 8:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy. Nominacje złożone wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której dotyczą, zostaną rozpatrzone przez OSD w okresie 10 dni przed Dobą gazową, której dotyczą. Nominacje przekazywane są poprzez przeznaczoną do tego celu stronę internetową <https://gaz.ipssa.pl/>, a w razie awarii – pocztą elektroniczną na adres: kierownikzmiany.pedkz1@arcelormittal.com

23.2.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 23.2.1., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

23.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja. Brak przekazania informacji w powyższym terminie uznaje się za zatwierdzenie nominacji o ile jest ona zgodna z Umową i spełnia wymagania IRIESD.

23.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:

- 1) niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRIESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt. 17.2. lub 23.2.1.,
- 2) przekroczenia Mocy umownej,
- 3) nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,
- 4) braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,
- 5) złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.

23.2.5. W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

23.2.6. W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD w terminie określonym w pkt. 23.2.1., Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

23.2.7. W przypadku odrzucenia Nominacji dla danego Punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

23.3. Proces Renominacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 113 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 23.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 6:00 do godziny 14:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 4 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja. Jeżeli renominacja na bieżącą dobę jest składana po godzinie 20:00 (czasu polskiego) należy zgłosić złożenie renominacji telefonicznie na właściwy nr telefonu podany w Umowie.
- 23.3.2. Procedura rozpatrywania Renominacji dla danego Punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią Renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 23.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył Renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu Renominacji, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania Renominacji, jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy Renominacja.
- 23.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 23.2.4.
- 23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 23.1.7.
- 23.4. Nominacje i Renominacje w zakresie Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu rolniczego – zasady ogólne.
- 23.4.1. ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biogazu rolniczego składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biogazu rolniczego planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWEb), dla każdej godziny Doby gazowej.
- 23.4.2 W Nominacjach i Renominacjach ilości Biogazu rolniczego określone są w kWh/h w liczbach naturalnych.
- 23.4.3 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.
- 23.4.4 W Nominacjach i Renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni.
- 23.4.5 Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego OSD.
- 23.4.6 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biogazu rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD informację o zastosowaniu redukcji ilości Biogazu rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, wynikającej z nieprzewidzianych ograniczeń.
- 23.4.7 Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 114 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

przekazywane są zgodnie z pkt 23.5. oraz pkt 23.6.

- 23.4.8 W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD Nominacji na kolejną Dobę gazową w terminie określonym w pkt 23.5 oraz pkt 23.6. przyjmuje się wartości zatwierdzone dla poprzedniej Doby gazowej.

23.5. Proces Nominacji w zakresie Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu rolniczego – zasady szczegółowe.

- 23.5.1. ZUD przekazuje Nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy i nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy.
- 23.5.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 23.5.1, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 23.5.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu, odrzuceniu lub redukcji Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż do godz. 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 23.5.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 23.5.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 23.5 oraz pkt 23.6,
 - 23.5.4.2. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
 - 23.5.4.3. W przypadku redukcji Nominacji, OSD podaje powód tej redukcji.
- 23.5.5. Odrzucenia Nominacji z przyczyn technicznych może nastąpić w sytuacji gdy:
- 23.5.5.1. OSD ma prawo wprowadzić techniczne ograniczenia lub wstrzymać odbiór Biogazu rolniczego, w przypadku gdy:
 - a) w przypadkach określonych w pkt 6.7.1.4. lub Porozumieniu,
 - b) Zapotrzebowanie Strefy, zgodnie z definicją zawartą w Porozumieniu będzie niższe od złożonej Nominacji,
 - c) Chromatograf ulegnie Awarii, a w konsekwencji OSD nie jest w stanie kontrolować jakości Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,
 - d) wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biogazu rolniczego w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,
 - e) wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biogazu rolniczego (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).

23.6. Proces Renominacji.

- 23.6.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Biogazu rolniczego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy.
- 23.6.2. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.5.4. oraz 23.5.5.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 115 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 23.6.3. W przypadku redukcji Renominacji, OSD podaje powód tej redukcji z uwzględnieniem przyczyn określonych w pkt 23.5.5.
- 23.6.4. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem redukcji.

24. PROCEDURA WYRÓWNIANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1. Ogólne warunki Bilansowania.

24.1.1. W Obszarze dystrybucyjnym E:

- 1) Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;
- 2) Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego realizowane jest przez OSD z zastrzeżeniem ppkt. 24.1.1.3) – 24.1.1.5);
- 3) W przypadku, gdy OSP utworzy obszar bilansowania, na zasadach określonych w IRiESP, obejmujący Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E, Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego nie jest realizowane przez OSD;
- 4) OSP może utworzyć obszar bilansowania, o którym mowa w ppkt 24.1.1.3), w przypadku, gdy OSD dysponuje możliwościami technicznymi określenia dobowych ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w Obszarze dystrybucyjnym E z uwzględnieniem rzeczywistych poborów paliwa gazowego. W takim przypadku ilości takie są przypisywane temu ZUD w tej Dobie gazowej oraz przekazywane OSP na zasadach określonych w pkt. 22.6. i 22.7.
- 5) Różnica pomiędzy ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w PWE_{OSP} a ilością Paliwa gazowego odebraną z Obszaru dystrybucyjnego E jest rozliczana pomiędzy OSP a OSD po cenie CSRB zdefiniowanej w IRiESP.

24.1.2. W ramach Obszaru dystrybucyjnego K, W oraz Kw z uwagi na specyfikę podsystemu gazu koksowniczego, wielkopiecowego i konwertorowego, bilansowanie fizyczne i handlowe realizowane jest przez OSD z zastrzeżeniem, że bilansowanie handlowe dokonywane jest, jeżeli Paliwo gazowe do tego obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD.

24.1.3. Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.

24.1.4. Celem Bilansowania handlowego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Obszaru dystrybucyjnego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 116 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

24.2. Bilansowanie fizyczne Obszarów dystrybucyjnych.

- 24.2.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne obszaru dystrybucyjnego E na zasadach określonych w IRiESP.
- 24.2.2. OSD może podejmować działania wspomagające Bilansowanie fizyczne obszaru dystrybucyjnego E realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.3. W celu zrównoważenia ilości Paliwa gazowego dostarczonego i pobieranego z Obszarów dystrybucyjnych innych aniżeli Obszar dystrybucyjny E tworzących System dystrybucyjny OSD, OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.4. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym, ograniczenia:
- 1) w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,
 - 2) w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.
- 24.2.5. W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego wchodzącego w skład Obszaru dystrybucyjnego E przyłączona jest należąca do OSD Instalacja regazyfikacji LNG, która potencjalnie może być wykorzystana przez OSP w ramach Bilansowania fizycznego, OSD informuje OSP o parametrach, charakterystyce technicznej oraz lokalizacji tej instalacji oraz określa poziom wolnej zdolności Instalacji regazyfikacji LNG, która może zostać wykorzystana przez OSP na potrzeby bilansowania fizycznego bez uszczerbku dla potrzeb OSD lub innych ZUD korzystających z tej instalacji.

24.3. Zasady ustalania ceny CW dla celów rozliczeń w ramach procedury Wyrównania oraz ceny CRGBIL dla celów rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego.

- 24.3.1. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CW_E) dla Obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_Z) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CW_E jest publikowana na stronie internetowej OSW, bądź OSP do 10 Dnia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 117 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

roboczego następującego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.

- 24.3.2. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego (CRGBIL) dla Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG (CRGBILLNG) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRGBIL jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRGBIL wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.
- 24.3.3. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego (CRGBIL) dla gazu wysokometanowego grupy E dla obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRGBILOSDW) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRGBIL jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRGBIL wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.
- 24.3.4. OSD ustala CRGBIL w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.
- 24.3.5. OSD publikuje CRGBIL na stronie internetowej.
- 24.6.4. Procedura wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E.
- 24.4.1. W przypadku, gdy suma Alokacji rozliczeniowych określających ilość Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w Okresie Wyrównania jest różna od ilości Paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w Punktach Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania.
- 24.4.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWEż oraz PWEOSP, bądź PWEOSW, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od wcześniej przyjętego, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Wyrównania.
- 24.4.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 118 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_z oraz PWE_{osp}, bądź PWE_{osw}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Wyrównania.

24.4.4. Rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania wykonywane są w Okresach Wyrównania, w oparciu o wartość CWE ustaloną dla Okresu Wyrównania na zasadach określonych w pkt 24.3.1.

24.4.5. Podstawą rozliczeń jest HRW.

24.4.6. W przypadku gdy Umowa dystrybucyjna zostanie:

24.4.6.1 rozwiązana w trakcie Okresu Wyrównania - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CWE wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania Umowy dystrybucyjnej;

24.4.6.2. zawarta w trakcie Okresu Wyrównania - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CWE wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia Umowy dystrybucyjnej.

24.6.5. Bilansowanie handlowe w Obszarach dystrybucyjnych innych niż Obszar dystrybucyjny

24.5.1. ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości Paliwa gazowego dostarczanego przez niego w Punkcie wejścia i pobieranego przez niego w Punktach wyjścia w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego.

24.5.2. Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego w ramach Obszarów dystrybucyjnych innych aniżeli Obszar dystrybucyjny E dokonywane jest, jeżeli Paliwo gazowe do tego Obszaru jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD. Jeżeli sytuacja powyższa nie występuje postanowień 24.5.3-24.5.11 nie stosuje się.

24.5.3. Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach rozliczeniowych, po zakończeniu Miesiąca gazowego dla każdego Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

24.5.4. W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 19.1 – 19.13 oraz zasady Alokacji określone w rozdziale 22.

24.5.5. W ramach Bilansowania handlowego Systemu dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych wyjścia określone są w HRD oraz IIRB.

24.5.6. OSD określa, dla każdego Okresu rozliczeniowego, Niezbilansowanie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 119 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

ZUD jako różnicę pomiędzy ilością Paliwa gazowego pobraną we wszystkich Punktach wyjścia i ilością Paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich Punktów wejścia w danym Obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

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

gdzie:

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

Q_n – ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wyjścia w danym Obszarze dystrybucyjnym [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia PWEż, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowego,

$Q'_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wyjścia do danego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

24.5.7. Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRB. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh.

24.5.8. Cena referencyjna gazu dla celów Bilansowania Systemu dystrybucyjnego innego niż System dystrybucyjny E (CRGBIL), ustalana jest przez OSD odrębnie dla gazu K, W i Kw na podstawie średniej ważonej ceny sprzedaży Paliwa gazowego przez OSD w Miesiącu gazowym poprzedzającym Miesiąc gazowy, w którym zostanie ona opublikowana na stronie internetowej OSD. Cena ta będzie miała zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym została opublikowana. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpiła sprzedaż Paliwa gazowego przez OSD obowiązuje poprzednia CRGBIL. OSD ustala CRGBIL w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

24.5.9. Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Obszarze dystrybucyjnym jest większa od zera, tzn. pobrał on z Systemu dystrybucyjnego więcej Paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

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

gdzie:

OPM - opłata z tytułu Bilansowania [zł],

MOD - wartość bezwzględna,

DNS_n - Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

CRGBIL - Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 120 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 24.5.10 Po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego, gdy wartość Niezbilansowania jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

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

gdzie:

OPM - opłata z tytułu Bilansowania [zł],
 MOD - wartość bezwzględna,
 DNS_n - Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],
 CRGBIL - Cena referencyjna gazu [zł/kWh],

- 24.5.11. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 24.5.9 - 25.5.10, wartość DNS ustala się na zero.

24.6.6. Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji i Bilansowania handlowego systemu dystrybucyjnego.

- 24.6.1. OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

- 1) objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,
- 2) wartość Współczynnika konwersji Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.

- 24.6.2. HRD, HRN, HRB stanowią podstawę wystawienia faktury. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.

- 24.6.3. OSD sporządza dla każdego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.

- 24.6.4. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD, HRN lub HRB, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

- 24.6.5. W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRD, HRB lub HRN ilości Paliwa gazowego obarczona było błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

- 24.6.6. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 121 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

24.6.7. W terminie do 15-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRB, HRN.

24.6.8. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym w tym Punkcie, przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.

24.6. Szczególne zasady Bilansowania Obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest Instalacja regazyfikacji LNG.

24.6.1. ZUD jest zobowiązany do dostarczania do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Obszar dystrybucyjny skroplony gaz ziemny w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego obszaru.

24.6.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG ustalonym przez OSD. OSD ustala harmonogram dostaw LNG z uwzględnieniem parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG, zapotrzebowania Odbiorców ZUD oraz przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw.

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

24.6.3.1. na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 24.6.2 - OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej,

24.6.3.2. pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 24.6.2 - OSD niezwłocznie aktualizuje harmonogramu dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD.

24.6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.6.3.1, OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdziale 14, chyba że zastosowanie znajdzie procedura określona w pkt. 24.6.5

24.6.5. W przypadku gdy OSD nie skorzysta z prawa do wypowiedzenia PZD, zgodnie z pkt 24.6.3.1, co w szczególności może mieć miejsce gdy ZUD wykaże, że niedotrzymanie harmonogramu dostaw nastąpiło z przyczyn od niego niezależnych, stosuje się pkt 24.6.3.2.

24.6.6. W przypadku gdy po dniu rozwiązania wszystkich PZD, na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi Dystrybucji Paliw gazowych w Obszarze dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, pozostanie w Instalacji regazyfikacji LNG wprowadzony przez ZUD skroplony gaz ziemny, ZUD zobowiązany jest w terminie 7 dni od dnia rozwiązania PZD do:

24.6.6.1. odsprzedaży tego skroplonego gazu ziemnego innym ZUD korzystającym z tej Instalacji regazyfikacji LNG i niezwłocznego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 122 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- poinformowania o tym OSD, nie później niż w terminie 3 dni od daty dokonania sprzedaży,
- 24.6.6.2. odebrania - w razie istnienia możliwości technicznych - na własny koszt należącego do ZUD skroplonego gazu ziemnego z Instalacji regazyfikacji LNG, przy czym powinno to nastąpić po wcześniejszym poinformowaniu OSD i w uzgodnieniu z OSD, a także do pokrycia kosztów OSD związanych z takim odebraniem,
- chyba że ZUD przed upływem powyższego terminu ponownie rozpocznie korzystanie z usług Dystrybucji przy wykorzystaniu tego Obszaru dystrybucyjnego.
- 24.6.7. W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt 24.6.6, OSD jest uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu skroplonego gazu ziemnego w Instalacji regazyfikacji LNG, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego skroplony gaz ziemny, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaze ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Na potrzeby rozliczeń prowadzonych na zasadach określonych w niniejszym punkcie stosuje się CRGBILLNG.
- 24.6.8. W przypadku gdy w Obszarze dystrybucyjnym funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje skroplony gaz ziemny ZUD, zgodnie z pkt 24.6.7, na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług Dystrybucji na rzecz tych ZUD.
- 24.6.9. Zawierając Umowę dystrybucyjną z OSD, ZUD wyraża zgodę na przekazanie przez OSD innym ZUD informacji o korzystaniu przez niego z Instalacji regazyfikacji LNG, na potrzeby wykonania pkt 24.6.6.1.,
- 24.6.10. OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego na zasadach określonych w pkt 24.6, przy czym:
- 24.6.10.1. ilość wprowadzonego przez ZUD Paliwa gazowego do Obszaru dystrybucyjnego (QWE) ustala się według wzoru:

$$QWE = (SPO - SKO) + T$$

gdzie:

QWE – ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

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

SPO- ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na początku Okresu rozliczeniowego [kWh],

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

- 24.6.10.2. ilość Paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, określona w pkt 24.5.2 symbolem „Zw”, obejmuje także ilość Paliwa gazowego pobraną na zużycie technologiczne Instalacji regazyfikacji LNG, w tym upusty z tej instalacji,

- 24.6.10.3. na potrzeby rozliczeń przyjmuje się CRGBILLNG,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 123 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 24.6.10.4. Okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia CRGBILLNG jest okres Roku gazowego,
- 24.6.10.5. wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRNLNG [w kWh].
- 24.6.11. OSD ustala ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. OSD może dopuścić ustalanie ilości skroplonego gazu ziemnego wprowadzonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie innego sposobu uzgodnionego, w formie pisemnej, pomiędzy OSD a ZUD.
- 24.6.12. OSD na koniec każdego Okresu rozliczeniowego ustala ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji.
- 24.6.13. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt 24.6., stosuje się postanowienia pkt 24.5.

25. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1. Ograniczenia Systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

- 1) przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:
 - a) zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
 - b) nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
 - c) wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,
 - d) awariami w Sieciach operatorów Systemów gazowych,
 - e) zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,
 - f) zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
 - g) zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
 - h) koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,
- 2) następującymi sytuacjami:
 - 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,
 - d) prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w Systemach współpracujących,
 - e) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRIESD lub umowy dystrybucyjnej.

25.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 124 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 25.2.1. OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług Dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.
- 25.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:
- a) analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
 - b) programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
 - c) rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - d) rozbudowę Systemu w miejscach ograniczonej Przepustowości,
 - e) monitorowanie parametrów technicznych Paliwa gazowego,
 - f) zarządzanie pracą Systemu przy wykorzystaniu procedur nominacji,
 - g) wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.
- 25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD oraz w przypadku niewykorzystania tych Przepustowości, podejmuje działania, o których mowa w pkt. 25.2.4.
- 25.2.4. Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę Dystrybucji okaże się, że brak jest wolnej Przepustowości technicznej, a w ramach dotychczas realizowanych Umów istnieją zarezerwowane, a niewykorzystywane Przepustowości, OSD po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUD, który wykorzystuje mniej niż 80% zarezerwowanej Mocy umownej Systemu dystrybucyjnego, przez okres kolejnych 6 miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu 30 dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 25.2.5. Jeżeli na skutek zmian warunków Umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna Przepustowość techniczna w Systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę Przepustowość ZUD, który zawarł Umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i Taryfy.
- 25.2.6. Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może wystąpić do Użytkownika Systemu dystrybucyjnego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 125 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

25.2.7. Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt 25.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.2.8. W przypadku gdy w okresie co najmniej 3 kolejnych lat w danym Punkcie wejścia lub wyjścia o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h wykorzystywane jest mniej niż 80 % Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika Systemu dystrybucyjnego dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wejścia lub wyjścia, OSD ma prawo do przyznania niewykorzystywanej Przepustowości Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego lub podmiotom ubiegającym się o przyłączenie, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.3. Wstrzymanie, ograniczanie lub wznowianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

25.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:

- 1) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
- 2) gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- 3) gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
- 4) gdy pobór Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia przekracza maksymalny poziom Mocy przyłączeniowej ustalonej w Umowie o przyłączenie dla tego Punktu wyjścia, jeżeli powoduje to zagrożenie dla bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, niekorzystną zmianę zakresu dostarczania Paliw gazowych innym odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego lub uniemożliwia wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska,
- 5) gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, zgodnie z postanowieniami art. 6b Ustawy Prawo energetyczne,
- 6) prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,
- 7) wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego,
- 8) realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 126 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

13.8.

25.3.2. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż w sytuacji:

- 25.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWEż stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
- 25.3.2.2 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
- 25.3.2.3 gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
- 25.3.2.4 gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRiESD

25.3.3. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny, w przypadkach, o których mowa w pkt 25.3.2, a ponadto w sytuacji:

- 25.3.3.1. braku wystarczających pojemności zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG lub zdolności regazyfikacyjnych Instalacji regazyfikacji LNG,
- 25.3.3.2. wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, jeżeli uniemożliwia ono wprowadzenie skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG,
- 25.3.3.3. braku urządzenia do pomiaru masowego zainstalowanego na cysternie dostarczającej skroplony gaz ziemny, jeżeli z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta więcej niż jeden ZUD lub w przypadku gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD, ale nie został ustalony inny sposób wykonania pomiaru zgodnie z pkt 24.6.11.,
- 25.3.3.4. braku możliwości wykonania pomiaru na zasadach ustalonych zgodnie z pkt 24.6.11., jeżeli cysterna nie dysponuje urządzeniem do pomiaru masowego - w przypadku gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD,
- 25.3.3.5. braku okazania lub dostarczenia przez przedstawiciela ZUD dokumentów dostawy, określających w szczególności pochodzenie skroplonego gazu ziemnego oraz parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego,
- 25.3.3.6. zidentyfikowania okoliczności stanowiących zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska, w szczególności spowodowanych awarią lub stanem technicznym cysterny

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 127 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

dostarczającej skroplony gaz ziemny lub urządzeń służących do wprowadzenia tego gazu do Instalacji regazyfikacji LNG,

25.3.3.7. awarii Instalacji regazyfikacji LNG oraz prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,

25.3.3.8. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych w Instalacji regazyfikacji LNG.

25.3.4. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt. 25.3.1.

25.3.5. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki wprowadzonych ograniczeń.

25.3.6. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.

25.3.7. W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do wstrzymania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.

25.3.8. W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.

25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczanych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.

25.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E na podstawie nominacji przekazanych przez ZUD i zatwierdzonych w sposób opisany w IRiESD.

25.4.2. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom Systemowym.

25.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 25.4.2., przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.13. OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 25.5.1.

25.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD

25.5.1. Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 128 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

naliczana w następujący sposób:

- a) względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \left| \frac{MOD(N_Z - I_G)}{N_Z} \right| \cdot 100\%$$

gdzie:

PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z - dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

- b) jeśli $PNWW > 15\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 15\%) \cdot N_Z \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

N_Z - dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

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

$$ONWW = I_G \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

I_G - dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

- 25.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 129 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD.

25.5.4. Opłaty za niedotrzymanie Nominacji przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu w zakresie Punktów wyjścia objętych procedurą sprzedaży rezerwowej, mogą być pobierane przez OSD nie wcześniej niż za drugą Dobę gazową przypadającą po dniu złożenia przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.5.

25.6. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do Systemu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.6.1. Z zastrzeżeniem pkt. 25.6.2. ppkt. 1) OSD odmawia odebrania w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, o ile umowa dystrybucji/umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

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

- 1) dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację umów innych ZUD,
- 2) wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt. 25.6.1. oraz realizację umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD, w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.
- 3) niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 25.6.2. ppkt. 2).

25.6.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 25.6.1. oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE_{OSP}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

25.6.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.

25.6.5. Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE_Ż Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 130 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 25.7. – 25.9., co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

25.7. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego

25.7.1. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt 6.7.2 OSD naliczy opłaty dodatkowe lub udzieli bonifikaty.

Postanowienia określone w pkt 25.7.2. – 25.9.3. IRIESD stosuje się jedynie w odniesieniu do Systemu gazu ziemnego wysokometanowego typu E. Natomiast w odniesieniu do gazu koksowniczego, wielkopieczowego i konwerterowego skutki niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określają umowy dystrybucyjne lub kompleksowe dotyczące dostarczania tych paliw gazowych.

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

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

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD,

CRG – Cena referencyjna gazu,

X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona,

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia.

25.7.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, za przyjętą ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt. 25.7.2.

25.8. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.8.1. ZUD, OSDW oraz OSD zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazywanego do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 131 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

dystrybucji w umownych punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- 1) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi $+3,7^{\circ}\text{C}$ (276,85K),
- 2) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5°C (268,15K).

25.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego dostarczy paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt. 25.8.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

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

gdzie:

ONT- opłata za niedotrzymanie parametru temperatury Punktu rosy wody [zł],

IN - odebrana w umownym Punkcie wejścia PWEż do Systemu ilość Paliwa gazowego o nieodpowiednim parametrze,

CRG – Cena Referencyjna Gazu,

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego przekazanego do dystrybucji w Punkcie wejścia [K],

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

25.9. Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.9.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z punktem 6.7.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEż [zł],

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 132 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{zw} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m³],

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.7.1.2. [MJ/m³],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{zw} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}, określonej zgodnie z punktem 6.7.1.2., ale niższej niż HSN_{min}, określonej zgodnie z punktem 6.7.1.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

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

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{zw} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m³],

HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.7.1.1. [MJ/m³],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.9.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji - opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt. 25.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.7.1.1., może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1. Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 133 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

28.SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1. Awarie i ich usuwanie.

- 28.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.
- 28.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom Systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronach internetowych OSD.
- 28.1.3. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostaw.
- 28.1.4. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe itp.
- 28.1.5. Na obszarze Systemu dystrybucyjnego objętym skutkami awarii lub działań związanych z ich usuwaniem OSD może wprowadzić ograniczenia w dystrybucji Paliwa gazowego.
- 28.1.6. W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.
- 28.1.7. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
- 28.1.8. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

28.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego

- 28.2.1. ZUD opracowuje oraz uzgadnia z OSD procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.
- 28.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców ZUD. ZUD podejmuje działania mające na celu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 134 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze Spółki Dystrybucyjnej, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

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

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

28.2.5. W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

28.3. Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń.

28.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach wraz z obowiązującymi rozporządzeniami wykonawczymi.

28.3.2. 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:

1) 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, dla tego Punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m³/h, która to wartość w odniesieniu do Planów ograniczeń odpowiada 4600 kWh/h Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

2) którzy zostali ujęci w Planach Ograniczeń.

28.3.3. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Paliwa gazowego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 135 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

- 28.3.4. Odbiorcy w tym ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania.
- 28.3.5. ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do dnia 31 lipca każdego roku informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego. Zakres informacji przekazywanych przez ZUD obejmuje nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, Moc umowną.
- 28.3.6. Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego w trybie określonym w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, pobiera w danym Punkcie wyjścia Gaz ziemny m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza Gaz ziemny do Odbiorców w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 28.3.4., objętości Gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom w gospodarstwach domowych.
- 28.3.7. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 28.3.8. 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.
- 28.3.9. Minimalne godzinowe i dobowe ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zostają wprowadzone do Planu Ograniczeń jako odpowiadające 10-temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 136 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

- 28.3.10. Po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 28.3.4. o ustalonej dla Odbiorców w zatwierdzonym Planie Ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt. 28.3.11.
- 28.3.11. 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 Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 28.3.10.
- 28.3.12. Maksymalne ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych
- 28.3.13. Odbiorcy, o których mowa w pkt. 28.3.5., 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.
- 28.3.14. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów oraz na wniosek OSP.

29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

- 29.1. Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.
- 29.2. W przypadku gdy OSDW do dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD nie nabył całości Mocy umownej w MFPWE_{OSDW} lub MFPWY_{OSDW}:
- 29.3.1. OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD oraz składa PZD_{OSDW} w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} nie później niż w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD.
- 29.3.2. OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, któremu dotychczas przysługiwała Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w terminie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW}, całości Mocy umownej przysługującej temu ZUD w MFPWY_{OSDW} i przyznania tej Mocy umownej OSDW. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 137 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		

29.3.3. OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW}, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW.

29.3.4. Wnioski PZD_{OSDW} oraz PZDW rozpatrywane są przez OSD na zasadach opisanych w rozdziale 13.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej ArcelorMittal Poland S.A.		
Data: 28 kwietnia 2021 roku	Wersja 3.0.	Strona 138 z 138
Obowiązuje od 08.06.2021 roku		