

*Instrukcja Ruchu i Eksploatacji
Systemu Dystrybucyjnego gazowego
IRiESDg*

**PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY**


Miroslaw Marcinkowski

Tekst obowiązuje od 13 maja 2016r


Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 1 z 57
Zatwierdzono:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r	

Spis treści

1. Wstęp	3
2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESDg	9
3. Dokumenty powiązane.	10
4. Informacje Dodatkowe	10
5. Procedura wprowadzania aktualizacji IRiESDg	10
CZĘŚĆ II:	12
6. System dystrybucyjny	13
7. Współpraca OSDg z OSW.	17
9. Planowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego	23
10. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnego	23
11. Umowy dystrybucyjna oraz prawa i obowiązki Stron	26
12. Warunki świadczenia usługi dystrybucji	30
13. Procedura uzyskiwania dostępu do sieci dystrybucyjnej	34
14. Procedura zmiany sprzedawcy	37
CZĘŚĆ III:	42
17. Prowadzenie pomiarów rozliczeniowych dla usługi dystrybucji	43
18. Alokacje ilości Paliwa gazowego w punktach wejścia i wyjścia	47
20. Rozliczanie usługi dystrybucji	54
21. Fakturowanie i płatności	55

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 2 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

Część I
POSTANOWIENIA OGÓLNE

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 3 z 57
Zatwierdzono: 	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r	

1. Wstęp

1.1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Gazowej IRiESDg reguluje warunki świadczenia Usług dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna z siedzibą w Kielcach, działających jako Operator Systemu Dystrybucyjnego gazowego zwanych dalej OSDg.

1.2. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP albo ZUD ilości lub objętości paliwa gazowego odpowiednio przekazanego do dystrybucji lub odebranego w punkcie wyjścia
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 koniecznością przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i mogące powodować ograniczenia w dostarczaniu, Dystrybucji lub poborze Paliwa gazowego
Bilansowanie	Bilansowanie fizyczne i handlowe prowadzone przez OSDg
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSD mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego z systemu dystrybucyjnego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu dystrybucyjnego
Bilansowanie handlowe	Działalność OSD polegająca na określeniu i rozliczaniu wielkości nie zbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i pobieranego ze strefy dystrybucyjnej
Cena referencyjna gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego, opublikowana na stronach internetowych OSD i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESD
Ciepło spalania	Ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, Kpa 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) został doprowadzone do temperatury 25 ° C
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy
Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego.
Dystrybucja	Transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia Odbiorcom lub transport do innego Systemu gazowego.

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 4 z 57
Zatwierdzono:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r	

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna

Gaz ziemny (PN-C-04750)	Gaz palny, którego głównym składnikiem jest metan i który wydobywany jest ze złóż podziemnych
Instrukcja (IRiESDg)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej
Karta aktualizacji	Wykaz planowanych zmian w IRiESDg
Metr sześcienny (m ³)	Metr sześcienny suchego Paliwa gazowego w warunkach odniesienia: ciśnienie 101,325 kPa i temperatura 273,15 K (warunki normalne)
Liczba Wobbego (PN-C-04750)	Stosunek wartości kalorycznej odniesionej do jednostki objętości gazu do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym,
Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna	Rodzaj umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy OSD i OSW, będącym operatorem systemu dystrybucyjnego, którego system dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD.
Moc umowna	Określona w Umowie o świadczenie usług dystrybucji i w Umowie kompleksowej, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w kWh/h, która może być dostarczana do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobrana z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia
Moc przyłączeniowa	Planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub pobierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w [m ³ /h].
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczanego do dystrybucji w punkcie wejścia i pobieranego w punkcie wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy dystrybucyjnej
Nominacja	Oświadczenie Odbiorcy ZUD przekazane do OSDg dotyczące ilości paliwa gazowego, które zostanie pobrane przez Odbiorcę ZUD w określonym czasie systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia.
Nominalna wartość Ciepła spalania	Wartość ciepła spalania wyznaczana odrębnie dla każdego rodzaju gazu i wynosi: 10,972 kWh/m ³ [39,5 MJ/m ³] w przypadku gazu ziemnego wysokometanowego grupy „E”
Obszar dystrybucyjny „E”	Obszar dystrybucyjny obejmujący podsystem gazu ziemnego wysokometanowego grupy „E”
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy dystrybucyjnej, umowy kompleksowej z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliw gazowych na własny użytek.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją Paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w Systemie dystrybucyjnym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty Sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym w zakresie połączeń z innymi Systemami gazowymi

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 5 z 57
Zatwierdzono:	Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r	

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna

Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSDg)	Przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach zwane dalej operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego nie połączonych bezpośrednio z siecią przesyłową OSP
Operatora Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A. przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci przesyłowej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSP lub innych niż OSD Operatora Systemu Dystrybucyjnego współpracującego z systemem dystrybucyjnym OSD
Operatora systemu gazowego	Operatora Systemu Dystrybucyjnego lub Operatora Systemu Przesyłowego
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, a także Biogaz rolniczy, niezależnie od ich przeznaczenia
Plan Ograniczeń	Plan wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego w rozumieniu Ustawy o zapasach
Pojedyncze zlecenie dystrybucji (PZD)	Składane na podstawie umowy dystrybucyjnej/kompleksowej zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego do jednego punktu wyjścia. Jedna umowa dystrybucji może zawierać wiele PZD
Pojedyncze zlecenie dystrybucji typu R (PZDR)	Pojedyncze zlecenie dystrybucji Paliwa gazowego od Punktu lub wielu Punktów wejścia do pojedynczego Punktu wyjścia WR, wchodzących w skład jednego Obszaru dystrybucyjnego składane w celu świadczenia usługi Dystrybucji na zasadach ciągłych
Przepustowość techniczna	Maksymalna przepustowa ciągłość Systemu dystrybucyjnego, w ramach której OSDg może świadczyć usługi Dystrybucji Paliwa gazowego
Przepustowość zarezerwowana	Część Przepustowości Systemu dystrybucyjnego zarezerwowana w związku z zawartymi przez OSDg Umowami o świadczenie usług dystrybucji, Umowami kompleksowymi oraz Umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia Umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
Przesyłanie gazu	Transport Paliw gazowych Sieciami przesyłkowymi OSP.
Przyłącze do sieci gazowej	Odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służącej do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
Punkt wejścia	Punkt określony w PZD, z którego ZUD zasila strefę dystrybucyjną oraz dla którego następuje rozliczenie usług Dystrybucji.
Punkt wyjścia	Punkt określony w PZD, w którym następuje rozliczenie usług Dystrybucji.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,
Sieć dystrybucyjna	Sieć gazowa ciśnienia średniego za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSDg.
Sieć gazowa	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, obejmujące m.in. gazociągi wraz

Wersja nr 003

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej

Strona 6 z 57


Zatwierdzono:



Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna

	ze stacjami gazowymi i Układami pomiarowymi, służące do przesyłania lub Dystrybucji Paliwa gazowego, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
Sieć przesyłowa	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie Umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania Umowy, ani też uniknąć bądź przewyciężyć.
Sprzedawca z urzędu	Wyznaczony przez Prezesa URE, w trybie określonym przepisami Ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót Paliwami gazowymi, świadczące usługi kompleksowe Odbiorcom Paliw gazowych w gospodarstwie domowym nie korzystającym 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, OSDg danych pomiarowych z Układu pomiarowego lub parametrów pracy Sieci w punkcie jego montażu
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez OSDg i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników systemu dystrybucyjnego w trybie określonym Ustawą Prawo energetyczne.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub innych parametrów Paliwa gazowego pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń
Umowa	Umowa o przyłączenie lub Umowa dystrybucyjna lub Umowa kompleksowa.
Umowa dystrybucyjna	Umowa o świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUD a OSDg, na podstawie której OSDg świadczy usługi dystrybucji na rzecz ZUD
Umowa kompleksowa	Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Paliwa gazowego i Umowy dystrybucyjnej zawartej pomiędzy ZUD a Odbiorcą lub OSW; umowa ta może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania i lub magazynowania tych paliw.
Umowa o przyłączenie	Umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania podmiotu do Sieci dystrybucyjnej.
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1190).
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012r., poz. 1059, z późn. zm.).


Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 7 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna

Użytkownik systemu dystrybucyjnego	Podmiot dostarczający Paliwa gazowe do Systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUD lub Odbiorca.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K
Współczynnik konwersji	Współczynnik służący do określania ilości paliwa gazowego i jest wyznaczany na zasadach określonych w IRiESDg.
Zarządzanie ograniczeniami	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSDg w ramach świadczonych usług Dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych Paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowanie (ZZZ)	Wcześniejsze powiadomienie OSDg przez Odbiorcę ZUD o faktycznej ilości Paliwa gazowego, którą Odbiorca ZUD zamierza wprowadzić do systemu dystrybucyjnego i z niego odebrać.
Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSDg
Pojedyncze zlecenie Dystrybucji typu OSDW (PZD) 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}

1.3. Wykaz stosowanych skrótów

CEIDG	Centralna Ewidencja i Informacja o Działalności Gospodarczej
CRG	Cena Referencyjna gazu OSD dla danej grupy gazu E
BNC	Bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia.
BNP	Bonifikata za niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego w punkcie wyjścia.
BNT	Bonifikata za niedotrzymanie parametrów temperatury punktu rosy wody. w punkcie wyjścia.
E	Gaz ziemny wysokometanowy.
HRD	Handlowy Raport Dystrybucji.
HRN	Handlowy Raport Niezbilansowania.
HSN _{mingr}	Minimalna wartość ciepła spalania paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym poniżej dolnej granicy.
HZW	Rzeczywiste Ciepło Spalania Paliwa gazowego dostarczanego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego.
I _G IG	Ilość paliwa gazowego dostarczana 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 IRiESDg
IRiESDg	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Chemar S.A. (sieć dystrybucyjna nie połączona bezpośrednio z siecią przesyłową)
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PSG Sp. z o.o.
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
m ³	Metr sześcienny w Warunkach normalnych
MOD	Wartość bezwzględna
MUD	Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna
kWh	Kilowatogodzina
KWR	Współczynnik konwersji dla Punktów WR
Nz	Dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD
MPa	Megapaskal
ONC	Oplata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 8 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna

ONP	Oplata za niedotrzymanie parametrów Paliwa gazowego w Punkcie wejścia
ONT	Oplata za niedotrzymanie parametrów temperatury punktu rosy wody w Punkcie wejścia
ONWW	Oplata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej Nominacji ZUD w Punkcie wyjścia
ORCS	Obszar Rozliczeniowy Ciepła Spalania
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDg	Operator Systemu Dystrybucyjnego (nie połączonego bezpośrednio z siecią przesyłową)
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PZD	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji
PZDR	Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu R
SHO	Szczegółowy Harmonogram Odczytów
URE	Urząd Regulacji Energetyki
WR	Punkty wyjścia rozliczne z zamówionej Mocy i ilości dostarczanego Paliwa gazowego, w tym Punkty wyjścia do innych systemów gazowych
X _{SJNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 26.6.1
X _{STNmax}	Najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X _{STW}	Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] Paliwa gazowego dostarczonego do dystrybucji w punkcie wejścia lub pobranego w punkcie wyjścia.
ZUD	Zleceniodawca Usługi Dystrybucji
ZUP	Zleceniodawca Usługi Przesyłania
Z.Z.Z.	Zbiorcze Zgłoszenie Zapotrzebowanie
Z _w	Ilość Paliwa gazowego zużyta na potrzeby własne OSDg.

- 1.4. Użyte w IRiESDg odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w „kWh”, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej „ilość” oraz :objętość paliwa gazowego” wyrażona jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

2. Podstawy prawne i warunki obowiązywania IRiESDg

- 2.1. IRiESDg, opracowana przez OSDg zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa zasady świadczenia usług dystrybucji. IRiESDg stanowi integralną część umowy dystrybucyjnej/kompleksowej.
- 2.2. Zgodnie z wymogami art. 9g ust. 5 Ustawy Prawo energetyczne niniejsza IRiESDg uwzględnia wymagania określone przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (Operator Systemu Przesyłowego – OSP) w Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP).
- 2.3. IRiESDg została zatwierdzona w drodze Uchwały Zarządu Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Chemicznej „Chemar” S.A. z siedziba w Kielcach zwanych dalej „Chemar” S.A..
- 2.4. Wszystkie zmiany IRiESDg wprowadzane są z zachowaniem postanowień art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne oraz zgodnie z procedurą przedstawioną w Pkt 5. przedmiotowej IRiESDg.
- 2.5. Przed podpisaniem umowy dystrybucyjnej, umowy kompleksowej strony umowy zobowiązują się w całym okresie jej obowiązywania do przestrzegania wszystkich zapisów IRiESDg, zgodnie z aktualną jej wersją.
- 2.6. IRiESDg jest ustalona zgodnie z art. 9g Ustawy Prawo energetyczne i określa w szczególności:

Wersja nr 003	<i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej</i>	Strona 9 z 57
Zatwierdzono:		<i>Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r</i>

- 2.6.1. Prawa i obowiązki OSDg, Odbiorcy ZUD, ZUD Sprzedawcy i innych Użytkowników Systemu dystrybucyjnego
- 2.6.2. Warunki świadczenia usług dystrybucji Paliwa gazowego
- 2.6.3. Procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług dystrybucji Paliwa gazowego
- 2.6.4. Zakres współpracy OSDg z Użytkownikami Systemu oraz OSW
- 2.7. Do stosowania postanowień IRiESDg zobowiązani są Użytkownicy systemu, w tym Odbiorcy ZUD, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu dystrybucyjnego lub korzystający z usług świadczonych przez OSDg.
- 2.8. IRiESDg i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim

3. Dokumenty powiązane.


- 3.1. Dokumentami powiązаныmi z IRiESDg są:
- a) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej współpracującej OSW IRiESD.
 - b) karta/y aktualizacji,
 - c) Plan Ograniczeń Operatora Systemu Dystrybucyjnego gazowego,
 - d) obowiązująca Taryfa OSDg
 - e) akty prawne, Polskie Normy i Normy Zakładowe, związane z zakresem działalności OSDg

4. Informacje Dodatkowe

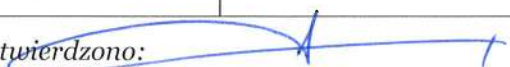
- 4.1. OSDg publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty wymagane obowiązującymi przepisami, w szczególności:
- IRiESDg
 - karta aktualizacji zatwierdzona Uchwałą Zarządu Zakładów Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.,
 - plan ograniczeń w poborze paliwa gazowego
 - wzory wniosków, umów i formularzy związanych ze świadczeniem usług dystrybucyjnych.

5. Procedura wprowadzania aktualizacji IRiESDg

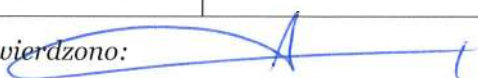
- 5.1. Zmiany w IRiESDg wprowadzone są przez OSDg
- 5.2. IRiESDg, jak również wszelkie zmiany IRiESDg podlegają zatwierdzeniu, w drodze Uchwały Zarządu „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach.
- 5.3. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESDg wiążą OSDg, ZUD, Użytkowników Systemu, w tym Odbiorców, OSW, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego, po ich zatwierdzeniu w drodze Uchwały Zarządu „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach.

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 10 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

- 5.4. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESDg stają się integralną częścią Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej począwszy od dnia określonego w decyzji Uchwały Zarządu „Chemar” Spółka Akcyjna z siedziba w Kielcach w sprawie ich zatwierdzenia.
- 5.5. Użytkownik Systemu dystrybucyjnego lub potencjalny Użytkownik Systemu dystrybucyjnego może zgłosić do OSDg uwagi dotyczące obowiązującej IRiESDg, które będą analizowane przez OSDg na etapie przygotowania kolejnej wersji IRiESDg.
- 5.6. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESDg, Odbiorcy ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami zawartymi w Umowie dystrybucyjnej. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej skutkuje m.in. rozwiązaniem Umowy dystrybucyjnej zawartej na czas określony oraz PZD zawarte na czas określony. Wypowiedzenie Umowy dystrybucyjnej nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania IRiESDg w nowym lub zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSW.

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 11 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

CZĘŚĆ II:
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA
Z SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 12 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

6. System dystrybucyjny


6.1. Opis systemu dystrybucyjnego.

- 6.1.1. Zgodnie z klasyfikacją, System dystrybucyjny zarządzany przez OSDg stanowi sieć gazową o ciśnieniu 0,02 MPa i 0,1MPa zbudowaną z rurociągów stalowych.
- 6.1.2. System dystrybucyjny OSDg nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń gazowych, do których OSDg nie przysługuje tytuł prawny. W szczególności System dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych za kurkiem głównym, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 6.1.3. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSDg projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r., w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. poz. 640 z 4 czerwca 2013r.) oraz odpowiednimi normami.
- 6.1.4. Sieć dystrybucyjna zarządzana przez OSDg połączona jest z systemem dystrybucyjnym Operatora Nadrzędnego OSD - Polskie Sieci Gazownicze Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie Oddział w Tarnowie.

6.2. Wymagania techniczne dla urządzeń i sieci wraz z infrastrukturą pomocniczą

6.2.1. Nadzór nad prawidłową pracą układów pomiarowych w Systemie dystrybucyjnym pełni OSDg, stosując wymogi określone w następujących normach:


- 6.2.1.1. ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa,
- 6.2.1.2. ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrole,
- 6.2.1.3. ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 6.2.1.4. ZN-G-4006:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Wymagania, badania i instalowanie,
- 6.2.1.5. ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania,
- 6.2.1.6. ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe, Budowa zestawów montażowych,
- 6.2.1.7. ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe, Budowa zestawów montażowych,
- 6.2.1.8. ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe, Wymagania, badania i instalowanie,
- 6.2.1.9. PN-EN 1359:2004: Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- 6.2.1.10. PN-EN 1359:2004/A1:2006 Gazomierze. Gazomierze miechowe,
- 6.2.1.11. PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 13 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

- 6.2.1.12. PN-EN 12405-1:2007/A1:2008 Gazomierze – Przeliczniki – Część 1: Przeliczenie objętości,
- 6.2.1.13. PN-EN 60079-0 Urządzenia elektryczne w przestrzeniach zagrożonych wybuchem gazu-Część 0: Wymagania ogólne,
- 6.2.1.14. PN-C-045752 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci przesyłowej,
- 6.2.1.15. PN-C-04753 2011 Gaz ziemny – Jakość gazu dostarczana odbiorcom w sieci dystrybucyjnej,
- 6.2.1.16. Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2013r., poz. 1069 z późn. zm.),
- 6.2.1.17. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2007r., w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2008r., nr 18 poz. 115),
- 6.2.1.18. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 7 stycznia 2008 r., w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. nr 5, poz. 29, z późn. zm.),
- 6.2.1.19. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania Systemu gazowego (Dz. U. z 2014r., poz. 1059, tj. ze zm.) - dalej „Rozporządzenie systemowe”.
- 6.2.2. Gazociągi, urządzenia oraz inne elementy Systemu dystrybucyjnego OSDg projektowane są i wykonywane zgodnie z wymogami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. 2013 poz. 640) – dalej „Rozporządzenie techniczne”

6.3. Parametry jakościowe Paliwa gazowego - Ciepło Spalania

- 6.3.1. Ustala się, że wartości Ciepła Spalania Paliwa gazowego (HSN) dla Paliwa gazowego transportowanego Systemem dystrybucyjnym gazu wysokometanowego E wynosi: od $10,555 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$) do $11,555 \text{ kWh/m}^3$ ($41,6 \text{ MJ/m}^3$), gdzie $HSN_{\min} = 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$)
- 6.3.2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być wprowadzane Paliwo gazowe o wartości Ciepła Spalania niższej niż: $HSN_{\min gr} = 9,444 \text{ kWh/m}^3$ ($34,0 \text{ MJ/m}^3$)
- 6.3.3. OSDg może odmówić przyjęcia do przesłania Paliwa gazowego o Ciepłe spalania w zakresie $9,444 \text{ kWh/m}^3$ ($34,0 \text{ MJ/m}^3$) $\leq HSN < 10,555 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w punkcie jeżeli mogłoby to spowodować:

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 14 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

- a) obniżenie jakości Paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSDg Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej,
- b) niekorzystną zmianę zakresu dostarczania Paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego,
- c) naruszenie praw lub interesów odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego.

6.3.4. Za okres wstrzymania odbioru Paliwa gazowego z powodu niedotrzymania przez ZUD Ciepła spalania w umownym punkcie wejścia, OSDg pobiera opłatę dodatkową zgodnie z IRiESDg,

6.4. Pozostałe parametry jakościowe.

6.4.1. Paliwo gazowe dostarczone do i transportowane Systemem dystrybucyjnym OSDg spełnia parametry jakościowe zgodnie z Normą PN-C-04753:2011 (warunki odniesienia 298,15 K; 273,15 K; 101,325 kPa):

System gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)			
Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartości
1.	liczba Wobbego		
1.1	-nominalna	MJ/m ³	53,5
		kWh/m ³	45-56,9
1.2.	-zakres zmienności	MJ/m ³	45,0-56,9
		kWh/m ³	12,500-15,805
2.	Intensywność zapachu gazu wyczuwalna w powietrzu przy stężeniu*	%(V/V)	1,0
3.	Zawartość siarkowodoru**	mg/m ³	≤7,0
4.	Zawartość siarki merkaptanowej**	mg/m ³	≤16,0
5.	Zawartość siarki całkowitej**	mg/m ³	≤40,0
6.	Zawartość par rtęci**	μg/m ³	≤30,0
7.	Zawartość tlenu	%(mol/mol)	≤0,2

* wymagane dla gazociągów niskiego i średniego ciśnienia

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


6.4.2. OSP oraz ZUD jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wejścia do Systemu dystrybucyjnego OSDg Paliwa gazowego spełniającego Wymagania określone powyżej.

6.4.3. OSDg jest odpowiedzialny za dostarczenie do punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego spełniającego wymagania określone powyżej.

6.5. Ciśnienie Paliwa gazowego.

6.5.1. Ciśnienie nominalne obowiązujące w sieci dystrybucyjnej wynosi 0.02MPa oraz 0.1MPa.

6.5.2. Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego podany jest w Umowie dystrybucyjnej/kompleksowej.

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 15 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

6.5.3. W przypadku niedotrzymania przez OSDg minimalnego ciśnienia Paliwa gazowego w umownym punkcie wyjścia, Odbiorca ZUD może odmówić przyjęcia Paliwa gazowego. Za okres wstrzymania odbioru z powodu niedotrzymania ciśnienia w umownym punkcie wyjścia Odbiorcy ZUD przysługuje bonifikata zgodnie z IRiESDg.

6.6. Połączenia Systemu dystrybucyjnego z instalacjami Odbiorców.

6.6.1. System dystrybucyjny OSDg nie obejmuje gazociągów, instalacji i urządzeń, do których tytuł prawny posiadają Odbiorcy. W szczególności system dystrybucyjny nie obejmuje instalacji zlokalizowanych w halach i budynkach za kurkiem głównym.

6.6.2. W przypadku zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych w obrębie instalacji Odbiorcy, Odbiorca jest zobowiązany zapewnić dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego i umożliwić jego kontrolę na każde wezwanie OSDg.

6.6.3. W przypadku umownych punktów wyjścia, dla których układy pomiarowo-rozliczeniowe zlokalizowane są w obrębie instalacji Odbiorcy, a w szczególności w halach i budynkach, w których instalacje rozprowadzają paliwo gazowe do wielu Odbiorców końcowych, przyjmuje się następujące warunki postępowania:

6.6.3.1. miejscem, w którym kończy się zobowiązanie OSDg wynikające z Umowy dystrybucyjnej i niniejszej IRiESDg, związane z dystrybucją paliwa gazowego, jest kurek główny zlokalizowany na wejściu do instalacji

6.6.3.2. rozliczenia związane ze świadczoną usługą dystrybucji prowadzone są przy wykorzystaniu układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców (układ pomiarowy stanowi własność Odbiorcy),

6.6.3.3. w przypadku, gdy dla jednego punktu wyjścia istnieje wiele układów pomiarowo-rozliczeniowych zlokalizowanych w obrębie instalacji, usługa dystrybucji rozliczana jest dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego osobno,


6.6.3.4. OSDg nie odpowiada za awarie i inne przypadki losowe, ani za żadne szkody, związane z rozprowadzaniem Paliwa gazowego w instalacjach i sieciach za punktem wyjścia (za kurkiem głównym), do których OSDg nie posiada tytułu prawnego.

6.7. Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

6.7.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego zarządzanego przez OSDg oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:

6.7.1.1. zapewnienie przepustowości Systemu dystrybucyjnego umożliwiającej realizację zawartych umów dystrybucyjnych,


6.7.1.2. utrzymywanie określonego w IRiESDg i w umowach dystrybucyjnych ciśnienia Paliwa gazowego w poszczególnych punktach wyjścia,

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 16 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r

- 6.7.1.3. utrzymywanie określonych w IRiESDg i w umowach dystrybucyjnych parametrów jakościowych i Ciepła spalania Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym.
- 6.7.1.4. opracowanie Planu ograniczeń
- 6.7.1.5. utrzymanie stanu technicznego Systemu dystrybucyjnego zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
- 6.7.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSDg podejmuje następujące działania:
 - 6.7.2.1. na bieżąco zarządza Systemem dystrybucyjnym w sposób gwarantujący zapewnienie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tego systemu,
 - 6.7.2.2. nie dopuszcza do wprowadzenia przez ZUD lub inne podmioty do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o nieodpowiedniej jakości lub nieodpowiednim Ciepłe spalania,
 - 6.7.2.3. utrzymuje i rozbudowuje systemy pomiarowo – kontrolne ilości, mocy, ciśnienia, Paliwa gazowego,
 - 6.7.2.4. opracowuje, we współpracy z Operatorami Systemów Współpracujących, Plan ograniczeń dla Odbiorców zamawiających Paliwa gazowe oraz wprowadza ograniczenia wynikające z tych Planów w przypadkach określonych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 roku w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. 2007r., Nr 178, poz. 1252),
 - 6.7.2.5. uzgadnia i realizuje zasady współpracy z Operatorami Systemów Współpracujących określające tryb postępowania na wypadek wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania tych systemów,
 - 6.7.2.6. utrzymuje stan techniczny systemu zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
 - 6.7.2.7. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych,
 - 6.7.2.8. zabezpiecza newralgiczne elementy systemu dystrybucyjnego przed dostępem osób niepowołanych.

7. Współpraca OSDg z OSW.

- 7.1. Warunki współpracy pomiędzy OSDg a OSW określone są dwustronnych porozumieniach o współpracy.
- 7.2. Porozumienia o współpracy określają:

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 17 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r


- 7.2.1. Zasady przekazywania i sprawdzania informacji dotyczących Nominacji i Renominacji,
- 7.2.2. Zasady przekazywania wyników pomiarów ilości i jakości oraz alokacji
- 7.2.3. Zasady udostępniania danych pomiarowych,
- 7.2.4. Zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących Systemów gazowych,
- 7.2.5. Zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu paliw gazowych,
- 7.2.6. Zasady przekazywania innych informacji dotyczących pracy sieci rozdzielczej i przesyłowej,

7.3. Międzyoperatorska Umowa Dystrybucyjna MUD.

- 7.3.1. OSW, którego System dystrybucyjny zasilany jest z obszaru dystrybucyjnego OSD (nadrzędnego) może wystąpić do OSD (nadrzędnego) z wnioskiem o zawarcie MUD na zasadach opisanych w IRiESD .

8. Prawa i obowiązki Odbiorców i ZUD

- 8.1. Odbiorca ZUD, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSDg stosuje zapisy i postanowienia IRiESDg, w szczególności :
 - 8.1.1. Zapewnia dostęp OSDg do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonanie niezbędnych prac eksploatacyjnych lub zabezpieczających oraz pomiarów następujących wielkości:
 - 8.1.1.1. godzinowej objętości Paliwa gazowego,
 - 8.1.1.2. Dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - 8.1.1.3. Miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - 8.1.1.4. maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej,
 - 8.1.1.5. minimalnego ciśnienia w Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym (minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się jako minimalne dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu),
 - 8.1.1.6. zapewnia wprowadzanie do układu przeliczników gazowych składu chemicznego gazu zgodnie ze składem wprowadzonym przez OSD w punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego OSDg.
 - 8.1.2. Zapewnia dostęp do układu pomiarowego oraz instalacji gazowej (za stan której, odpowiada Odbiorca ZUD lub właściciel budynku) i urządzeń gazowych w celu

Wersja nr 003	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej gazowej	Strona 18 z 57
Zatwierdzono:		Uchwała Zarządu ZUCH i AP „Chemar” Spółka Akcyjna nr 1305 z dnia 13 maja 2016r