

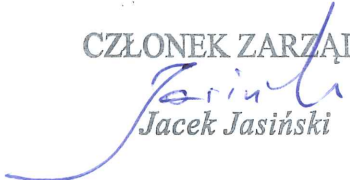
ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.
39 - 400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3

Raport OSD z konsultacji dotyczących Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej

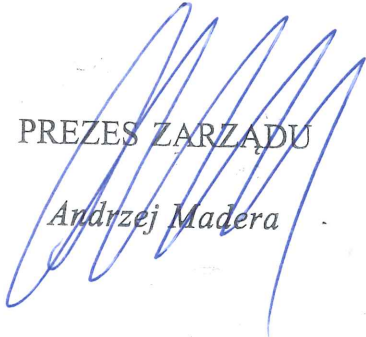
**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach
oraz sposobie ich uwzględnienia.**

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876
BDO 000020719 (1)

CZŁONEK ZARZĄDU


Jacek Jasiński

PREZES ZARZĄDU


Andrzej Madera

Tarnobrzeg, 10.07.2025 r.



Spis treści:

1. SPECYFIKACJA DZIAŁAŃ PODJĘTYCH PRZEZ OSD I UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W PROCESIE KONSULTACJI PROJEKTU INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ	3
2. LISTA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU, KTÓRZY ZGŁOSILI UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI PROJEKTU INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ ORAZ INFORMACJE WSTĘPNE	4
LISTA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU.....	4
3. ZESTAWIENIE ZGŁOSZONYCH PRZEZ UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU UWAG DO PROJEKTU INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ – TABELA UWAG	5
UWAGI OGÓLNE	5
UWAGI SZCZEGÓŁOWE.....	5
4. SPECYFIKACJA ZMIAN PROJEKTU INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ	13

1. Specyfikacja działań podjętych przez OSD i użytkowników systemu w procesie konsultacji projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej

Działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego w ramach procesu konsultacji projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej z użytkownikami systemu:

Lp.	Data	Opis działań
1.	20.05.2025 r.	Opublikowanie Komunikatu OSD dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej.
2.	23.06.2025 r.	Proces konsultacji projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej z użytkownikami systemu.
3.	10.07.2025 r.	Opracowanie informacji i analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej.
4.	22.10.2025 r.	Zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej.

2. Lista użytkowników systemu, którzy zgłosili uwagi w procesie konsultacji projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej oraz informacji wstępne

Lista użytkowników systemu

Lp.	Podmiot
1.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o., ul. Jana Kazimierza 3, 01-248 Warszawa
2.	
3.	
4.	
5.	
6.	
7.	
8.	
9.	
10.	

3. Zestawienie zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej – tabela uwag

Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1	ZUD rekomenduje uzupełnienie projektu IRiESD o postanowienia dotyczące układów przedpłatowych, w celu zapewnienia gotowości systemu dystrybucyjnego na ich ewentualne zastosowanie w przyszłości.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Wyjaśnienie – Z uwagi na wielkość systemu dystrybucyjnego OSD, niewielką liczbę odbiorców oraz aktualny brak występowania w systemie OSD przedpłatowych układów oraz punktów wyjścia typu WS, stosowne zapisy zostaną zaproponowane w ramach uzupełnienia IRiESD w przyszłości, gdyby tego typu układy miały się w systemie OSD pojawić.
2	ZUD wskazuje na brak szczegółowych zapisów dotyczących zasad prowadzenia odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia typu WS. Pomimo, że punkty typu WS nie są obecnie wykorzystywane w systemie dystrybucyjnym, uwzględnienie stosownych postanowień w IRiESD należy uznać za zasadne z uwagi na potrzebę zapewnienia kompletności dokumentu oraz przygotowania systemu do ewentualnego wdrożenia tego rodzaju rozwiązań.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Wyjaśnienie – jak w stanowisku do uwagi ogólnej nr 1

Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	2.8.1.10	Proponujemy modyfikację postanowień tego punktu, mającą	PGNiG Obrót	Uwaga nieuwzględniona – zapisy są spójne

		na celu prawidłowe wskazanie przepływu danych osobowych pomiędzy ZUD a OSD. Zgodnie z przepisami RODO, w takim przypadku mamy do czynienia z "udostępnieniem" a nie "przekazywaniem". By móc udostępnić dane ZUD musi posiadać podstawę prawną do ich udostępnienia. Propozycja zmiany: „2.8.1.10 <i>udostępniania</i> OSD dane Odbiorców - nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorców końcowych innych niż osoby fizyczne nieprowadzące działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego Odbiorcy) oraz danych teleadresowych tych Odbiorców, <i>pod warunkiem posiadania stosownej podstawy prawnej na udostępnienie danych, w zakresie niezbędnym do realizacji usługi Dystrybucji Paliwa Gazowego do Odbiorców lub Umowy kompleksowej, wykonania obowiązków wynikających z przepisów prawa oraz prowadzenia weryfikacji prawidłowości rozliczeń z tytułu bilansowania handlowego, zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne.</i> ”	Detaliczny sp. z o.o.	z IRiESD innych OSD, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.
2.	4.1.18	ZUD wnioskuję o usunięcie sformułowania „(o ile będzie zachodzić konieczność)” z treści punktu „4.1.18 CW dla Obszaru dystrybucyjnego E (o ile będzie zachodzić konieczność).” Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania (CW) dla Obszaru dystrybucyjnego E winna być publikowana niezależnie od wyniku rozliczenia bilansowania handlowego.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania (CW) dla obszaru dystrybucyjnego E jest każdorazowo wysyłana wraz z raportem HRW.
3.	23.1	IRIESP OSP nie zawiera odpowiednich zapisów odnoszących się do Procedury Wyrównania. Sposób	PGNiG Obrót	Uwaga uwzględniona – doprecyzowano zapisy

		rozliczenia różnicy bilansowej pomiędzy OSD a ZUD powinien zostać określony bezpośrednio w IRIESD danego OSD. Zgodnie z obecnie realizowanym trybem, pomiędzy OSD a ZUD dokonywane jest rozliczenie Procedury Wyrównania. W definicjach dokumentu wskazano również informacje dotyczące Okresu Wyrównania (rok kalendarzowy), a także Ceny referencyjnej gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania (CW). W związku z powyższym, ZUD wnosi o doprecyzowanie zapisów w tym zakresie w ramach punktu 23.1 IRIESD, zwłaszcza poprzez uzupełnienie ich o:	• ogólne warunki bilansowania, • cel Procedury Wyrównania, • zasady ustalania ceny CW dla celów rozliczeń w ramach Procedury Wyrównania, • zależność pomiędzy ilościami Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w Punktach Wejścia do Obszaru dystrybucyjnego a ilościami Paliwa gazowego pobranego przez ZUD w Punktach Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego w danym okresie, • sposób rozliczenia z ZUD (podstawa rozliczenia, okres rozliczeniowy, termin), • sposób rozliczenia w przypadku rozwiązania/przyjęcia PZD, • ewentualny (do decyzji OSD) sposób dokonania odrębnego rozliczenia Procedury Wyrównania w przypadku dokonania korekty rozliczeń z tytułu świadczenia Usługi dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego	Detaliczny sp. z o.o.	w punkcie 23.1
--	--	---	--	-----------------------	----------------

		Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR (wzór na wyliczenie opłaty, terminy, sposób wyznaczania stawki CW _k wraz z uzupełnieniem jej definicji w pkt 1.2).		
4.	24.6	Określony próg względnego niedotrzymania prognozy transportowej, dla którego nie są naliczane opłaty powinien być tożsamy z progiem względnego niedotrzymania Nominacji w Punkcie wyjścia, dla którego nie są naliczane opłaty. ZUD wnioskuję o zwiększenie progu względnego niedotrzymania prognozy transportowej, dla którego nie są naliczane opłaty, do 15%.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona – zapisy są spójne z IRiESD innych OSD, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.
5.	Załącznik do IRiESD 2.8.1.12	Wnoskujemy o wykreślenie zapisu z Załącznika: „2.8.1.12. przekazywania informacji niezbędnych do opracowania przez OSD planów prowadzenia ograniczeń zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym informowania OSD o Odbiorcach ZUD podlegających ograniczeniom oraz posiadających status Odbiorców elektronicznych” Plany ograniczeń są opracowywane przez OSD na podstawie posiadanych lub pozyskanych od Odbiorców informacji, zapis przerzuca na ZUD obowiązek gromadzenia i przekazywania do OSD danych, które są niezbędne OSD od opracowania planu ograniczeń. Zgodnie z obowiązującym Rozporządzeniem z dnia 17.02.2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego to odbiorca winien przekazywać informacje bezpośrednio Operatorowi.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona – OSD, z uwagi na brak relacji umownych z odbiorcami końcowymi na ograniczoną możliwość pozyskania bezpośrednio od tych odbiorców danych niezbędnych do opracowania planu wprowadzania ograniczeń, dlatego OSD może opierać się głównie na danych przekazywanych przez ZUD, będących stroną umowy zawartej z odbiorcami końcowymi. Zastrzec należy, że OSD jest podmiotem poddającym te dane analizie oraz weryfikacji, a rola ZUD jest ograniczona wyłącznie do pozyskania oraz przekazania tych danych. Przytoczony w uwadze przepis informuje, iż plan ograniczeń opracowywany jest „na podstawie danych własnych oraz informacji przekazanych przez odbiorców...”. W przepisie nie użyto definicji „odbiorcy końcowego”. Znacznie szersze zakres podmiotów objęty jest natomiast pojęciem „odbiorcy”, którym może być chociażby

		§ 6 Rozporządzenia stanowi, iż: „1. Plan opracowywany jest przez operatora systemu przesyłowego gazowego, operatora systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operatora systemu połączonego gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora na podstawie danych własnych oraz informacji przekazanych przez odbiorców, w tym na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, o których mowa w art. 9g ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm. 4)), i składa się z dwóch części”.	przedsiębiorstwo energetyczne, dokonujące zakupu lub pobierające paliwa lub energię w celu ich dalszej odsprzedaży lub zużycia na potrzeby własne.
6.	Załącznik do IRIESD 2.16.2.	Ponownie wnioskujemy o wykreślenie punktu 2.16.2. w całości lub modyfikację jego postanowień z uwagi na fakt, że OSD dysponuje innymi niż zgoda podstawami prawnymi do przetwarzania danych Odbiorców. Stoimy na stanowisku, że dla realizacji zawartej umowy z Odbiorcą (lub świadczenia usługi dystrybucji) <u>nie jest wymagane zbieranie zgód na przetwarzanie danych osobowych w zakresie określonym w umowie</u>. W innym przypadku będzie dochodziło do <u>wymuszenia zgody</u> a jedną z fundamentalnych cech zgody jest jej dobrowolność. Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych wskazuje, że <u>nikt nie ma prawa wymuszać na nikim wyrażenia zgody</u>. Taka zgoda jest nieważna. Podstawy prawne przetwarzania danych Odbiorców następują na podstawie art. 6 ust. 1 lit. b, c i f RODO, w związku z koniecznością przekazania danych do wykonywania umów kompleksowych oraz w związku z wykonywaniem obowiązków wynikających z przepisów prawa, w	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. Uwaga nieuwzględniona – OSD nie dysponuje żadną relacją umowną z odbiorcami, w ramach której tego rodzaju zgody mogłyby zostać przekazane. Z kolei brak przekazywania danych odbiorców zgody na przetwarzanie danych osobowych, może zostać uznany za naruszenie przepisów RODO.

		szczegółności ustawy Prawo energetyczne, a także w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów Stron (Sprzedawcy i OSD) polegających na zgodnej z prawem i sprawnej realizacji usługi, a także na ewentualnym ustaleniu, dochodzeniu lub obronie przed roszczeniami. Odwołanie tej zgody będzie powodowało brak możliwości realizacji umowy kompleksowej dostarczania paliwa gazowego.		
		W przypadku istnienia innych niż zgoda podstaw do przetwarzania danych osobowych, nie jest wskazanym opieranie takiego przetwarzania na zgodzie, ponieważ zgoda jest niestabilną podstawą przetwarzania danych osobowych. Zgodnie z RODO zgodę na przetwarzanie danych można w każdej chwili wycofać (po wycofaniu przez Odbiorcę takiej zgody, OSD de facto nie będzie mógł dokonać odczytu czy demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego). W związku z powyższym, w przypadku istnienia innych niż zgoda podstaw do przetwarzania danych osobowych, nie jest wskazanym opieranie takiego przetwarzania na zgodzie. Propozycja nowego zapisu : <i>„2.16.2. poinformuje Odbiorców o gromadzeniu i przetwarzaniu ich danych osobowych przez OSD w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez OSD odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów.”</i>		
7.	Załącznik do	Ponownie wnioskujemy o korektę jak poniżej, tj. o odniesienie atrybutu niezbędności do zakresu udostępnianych danych.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona – ZUD powinien poinformować odbiorców, z którymi zawiera

IRiESD 2.16.14	„2.16.14. poinformuje Odbiorców, że udostępnia ich dane osobowe OSD, który przetwarza udostępnione dane osobowe w niezbędnym zakresie, w celu związanym ze świadczeniem przez OSD usługi Dystrybucji Paliwa gazowego,” Obowiązek informowania podmiotów danych o celu i zakresie przetwarzania ich danych, zgodnie z obowiązującymi przepisami RODO nakłada na administratora, w tym przypadku OSD.	umowy kompleksowe, o zakresie w jakim OSD przetwarza ich dane osobowe. Zakres, w jakim OSD przetwarza dane odbiorców, określony jest w umowie dystrybucyjnej, a więc ZUD dysponuje szczegółową podstawą prawną przetwarzania takich danych, która powinna zostać przekazana odbiorcom. OSD nie dysponuje żadną relacją umowną z odbiorcami, w ramach której tego rodzaju informacje mogłyby zostać przekazane. Z kolei brak przekazania w/w informacji odbiorcom oraz pozyskania ich zgody na przetwarzanie danych osobowych, może zostać uznany za naruszenie przepisów RODO.	
8. Załącznik do IRiESD 2.16.16	2.16.16. umożliwi Odbiorcom wskazanie w Umowie kompleksowej lub przekazanie w inny uzgodniony z ZUD sposób, informacji niezbędnych do opracowania przez OSD Planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informacji: 2.16.16.1 o rodzaju wykonywanej przez Odbiorcę działalności, na potrzeby której Odbiorca nabywa Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub danych wynikających z innych rejestrów), a w przypadku gdy Odbiorca końcowy nabywa Gaz ziemny na potrzeby różnych rodzajów działalności, informacji w jakim zakresie pobiera Gaz ziemny na potrzeby poszczególnych rodzajów działalności; 2.16.16.2 jakim zakresie Odbiorca wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń oraz czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Gaz ziemny – w przypadku gdy Odbiorca zajmuje się wytwarzaniem ciepła; 2.16.16.3 o zakresie Moce umownej zamówionej przez	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Wyjaśnienie OSD zwraca uwagę, że w ramach kwestionowanego postanowienia zaproponowano jedynie, aby ZUD umożliwił Odbiorcy przekazanie danych niezbędnych do opracowania planów wprowadzania ograniczeń, przy czym niekoniecznie dane takie muszą być częścią umowy kompleksowej. W ocenie OSD odbiorca powinien mieć możliwość przekazania w/w danych z wykorzystaniem istniejących pomiędzy ZUD a odbiorcą kanałów komunikacji, co byłoby rozwiązaniem najszybszym, najprostszym oraz najmniej kosztowym dla odbiorcy. Zakres wskazanych w niniejszym postanowieniu danych jest niezbędny do zidentyfikowania przez OSD czy ma on status odbiorcy chronionego czy też podlega ograniczeniom.

		<i>Odbiorcę na potrzeby:</i> Podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 I 2 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, Odbiorców Gazu ziemnego, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń." Wnoszujemy o usunięcie niniejszego postanowienia w załączniku do IRiESD z uwagi na brak podstawy do uregulowania ich w załączniku do IRiESD. Zobowiązanie nie wynika z umowy dystrybucyjnej ani z treści IRiESD. To OSD odpowiedzialne jest za przygotowanie planów ograniczeń na podstawie posiadanych lub pozyskanych od Odbiorców danych.		
--	--	---	--	--

4. Specyfikacja zmian projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej

W wyniku procesu konsultacji oraz w ramach korekty redakcyjnej następujące zmiany zostały wprowadzone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej.

Punkt	Nowe brzmienie punktu
23.1	Doprecyzowano zapisy w pkt. 23.1, zgodnie ze zgłoszoną uwagą. Uzupełniono definicję CW _k w rozdziale 1.2. oraz dodano pkt. 4.1.19