

Lp.	Rodzaj Uwagi (Pole Wyboru)	Nr pkt, którego dotyczy uwaga	Treść uwagi	Uzasadnienie i/lub propozycje zmian w treści	Stanowisko PSG sp. z o.o.
1.	Ogólna	-	<p>Poneżenie kosztów zamówienia mocy przez PGNiG OD w punkcie połączenia sieci OSD (PSG) z siecią przesyłową (OSP) - „Szczycielce“</p> <p>PNiG OD został zobowiązany do zamawiania mocy w punkcie połączenia sieci OSD i OSP – „Szczycielce”. W ocenie PGNiG OD podejście takie budzi wątpliwości w szczególności biorąc pod uwagę, że jako ZUD, Spółka nie pobiera tego palnego gazowego na potrzeby własne, a jedynie zleca tą usługę w związku z realizacją umów kompleksowych na rzecz swoich kontrahentów będących obywatelami końcowymi przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej.</p> <p><i>W przypadku „Szczycielce” opłata za usługę dystrybucyjną pobierana jest dwa razy.</i></p> <p>1) OSD pobiera opłaty za dystrybucję paliwa w punkcie Szczycielce (w tym przypadku opłaty te ponosi wyłącznie ZUD, który następnie zmuszony jest uwzględnić koszt ten w Taryfie Sprzedawcy jak i w wycenach indywidualnych), 2) oraz ponownie od odbiorców końcowych w ramach świadczonej usługi dystrybucyjnej na sieci do której odbiorcy są przyłączeni (sieć dystrybucyjna stanowiąca punkt wyjścia z sieci przesyłowej).</p>	Pragniemy zauważyć, iż aktualnie na rynku funkcjonuje model w którym rozliczenia w punktach międzyoperatorów (dot. punktów wejścia z sieci przesyłowej do dystrybucyjnej) czy punktów na styku PSG i OSDW) realizowane są pomiędzy operatorami w ramach umów międzyoperatorów. PGNiG OD wnioskuję o przeniesienie tego obowiązku w ramach relacji PSG-OSP.	<p>Wyjaśnienie - W systemie dystrybucyjnym nie istnieje system „entry – exit”, a tym samym Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. (dalej: „PSG” lub „OSD”) ma prawo pobierać opłaty z tytułu świadczenia usług dystrybucyjnej paliw gazowych wyłącznie w punktach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej. W przypadku gdy paliwo gazowe wprowadzone jest do systemu dystrybucyjnego ze źródła, a następnie transportowane do systemu przesyłowego, punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego jest miejsce połączenia tego systemu z siecią przesyłową i wyłącznie w tym punkcie mogą zostać pobrane przez OSD opłaty za świadczone usługi. Zastosoowanie przedstawionej w uwadze propozycji oznaczałoby, że OSD Transportowaliby paliwo gazowe wprowadzone ze źródła bez pobierania opłat (za darmo), co jest rozwiązaniem niedopuszczalnym i niezgodnym z obowiązującymi przepisami prawa. Należy zauważyć, że polecanie może wystąpić sytuacja, w której paliwo gazowe wprowadzone ze źródła do sieci dystrybucyjnej nie wchodzi już do systemu dystrybucyjnego (nie zostanie dostarczone odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej). Eventualna zmiana w tym obszarze wymagałaby przebudowy systemu taryfowego i wykracza poza zakres IRESD.</p> <p>Zaproponowany w uwadze model mógłby bowiem zostać wdrożony tylko przez OGP „Gas-System S.A. (dalej: „OGP” lub „OSP”) natomiast w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego usługi dystrybucyjnej od OSD – wówczas nie połączeniach międzyoperatorów OSD mogłyby odstąpić od pobierania opłat od ZUD, a rozliczenia zostałyby przeniesione na grunt międzyoperatorów. Niemniej jednak takie rozwiązanie powinno zostać przewidziane w ramach rozporządzenia taryfowego i wymagałoby podjęcia odpowiednich działań legislacyjnych przez odpowiednie organy. Tak więc zmiana relacji PSG – ZUD wiązałaby się ze zmianą relacji (fakturyjną - opłacającą) w tym punkcie pomiędzy PSG a OGP, co wymaga zmiany prawa - OSD nie ma wiedzy o toczących się pracach w tym obszarze, brak jest więc podstaw do wprowadzenia jakichkolwiek zmian do instrukcji.</p> <p>Należy zauważyć, że taka relacja, w której PSG pobiera opłaty za dystrybucję od ZUD, istnieje również w innych punktach. Istnieją jeszcze 4 takie punkty wyjścia z sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej, w których OSD pobiera opłaty od ZUD. Można powiedzieć, że taka praktyka jest już ugruntowana i nie możliwości jej zmiany bez zaangażowania odpowiednich organów, a także OGP.</p>
2.	Szczegółowa	4.1	<p>Wnoskujemy o uzupełnienie publikacji wykazanych w pkt. 4.1. o:</p> <ul style="list-style-type: none"> - CRGaux dla wszystkich Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, - listę aktywnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z instalacji regazyfikacji LNG, - listę stacji dostarczających Obszary dystrybucyjne wraz ze wskazaniem, których Obszarów dotyczą oraz w jakim okresie były aktywne. 	Uzupełnienie brakujących publikacji na stronie PSG w celu zwiększenia transparentności dla podmiotów rynku oraz narzędzia weryfikacji kwestii rozliczeniowych z Operatorem.	<p>Uwaga częściowa uwzględniona - CRG_BIL_K jest publikowana na stronie internetowej PSG dla wszystkich Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych. Analizując publikowaną listę instalacji regazyfikacji LNG zasilających system gazu wysokociśnieniowego E (tzw. „ścieślenie „dostarczające”), Katalog publikowanych informacji określony w IRESD został uzupełniony zgodnie z uwagą. Ponadto do instrukcji wprowadzono definicję CRG_BIL_K.</p> <p>Nie ma natomiast potrzeby wprowadzania do katalogu listy obszarów dystrybucyjnych zasilanych z instalacji regazyfikacji LNG. W pkt 4.1.5 IRESD istnieje już bowiem obowiązek publikacji „listy obszarów dystrybucyjnych”, co obejmuje także obszary zasilane z instalacji LNG. W ramach projektu instrukcji dodano natomiast informację o obowiązku publikacji listy instalacji LNG zasilających system gazu E.</p>
3.	Szczegółowa	4.1.31	Wnoskujemy o uzupełnienie publikacji o dane wsadowe stosowane w metodzie SLP. Dane pozwolą na poprawę ZUD w obszarze bilansowania i fakturowania odbiorców końcowych względem rozliczeń usługi dystrybucyjnej z OSD.	Uzupełnienie publikacji punktu 4.1.31 o wszystkie dane wykorzystywane do szacowania zgodnie z metodą SLP w celu wyznaczenia przez ZUD zgodnych wolumenów z PSG. Istotnym jest, aby dane były spójne gdyż ewentualne różnice w temperaturach wpłyną na wartość wyniku i w efekcie niezgodność obliczeniową względem PSG. Podmioty pragnące wykorzystać metodę na potrzeby szacowania WS i polepszenia wyników w obszarze bilansowania czy szacowania odbiorców winny oznaczyć za strony PSG wszystkie dane wsadowe. Jeżeli publikacja nie jest możliwa z przyczyn prawnych Operator winien udostępnić wszystkie dane na zlecenie danego ZUD. Operator winien stosować metodę, która również jest możliwa do zastosowania przez ZUD.	<p>Wyjaśnienie - OSD nie jest w stanie opublikować wszystkich danych wykorzystywanych do szacowania zgodnie z metodą SLP. Należy bowiem wyjaśnić, że metodologia szacowania opiera się przede wszystkim na danych dotyczących zużycia paliwa gazowego w punktach wyjścia, a więc opublikowanie danych wsadowych wymagałoby opublikowania danych dotyczących ok. 7 milionów punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego. Rozwiązanie takie jest technicznie niewykonalne, a dodatkowo mogłoby skutkować koniecznością opublikowania – dla każdej z tych – danych wsadowych dotyczących średniego zużycia odbiorców (co mogłoby budzić wątpliwości natury prawnej). OSD już aktualnie publikuje szeroki zakres danych, tj. parametry dotychczas współpracowników A, B, C, D oraz współczynniki obrotowy (W/D), współczynniki zużycia (WZPOD) dla nowo uruchamianych punktów wyjścia (współdzielni startowej). Ponadto OSD standardowo przekazuje dane dotyczące zużycia w punkcie wyjścia, do którego ZUD dostarcza paliwo gazowe. W ocenie OSD zakres przekazywanych danych jest wystarczający dla potrzeb ZUD.</p>
4.	Szczegółowa	4.1.33 (nowy pkt)	Wnoskujemy, aby Operator analogicznie jak OSP publikował wykaz wszystkich punktów połączonych ze swoją siecią - w szczególności jeżeli chodzi o połączenia z innymi OSDW.	Wnoskujemy o wprowadzenie zapisu: <p>“4.1.33. listę MFPWYOSDW lub MFPWEOSDW, w których Moc umowna przysługuje OSDW oraz listę ustanowionych na ich podstawie PWYOSDW lub PWEOSDW.”</p>	Uwaga uwzględniona.
5.	Szczegółowa	5.2	“5.2 CRG ustalane są na podstawie średniej ważonej ceny zakupu danego rodzaju Paliwa gazowego przez OSD z okresu dwunastu (12) Miesiący gazowych poprzedzających Miesiąc gazowy, w którym zostaną one opublikowane na stronie Internetowej OSD. Ceny te będą miały zastosowanie w Miesiącu gazowym następującym po Miesiącu gazowym, w którym zostały opublikowane. Jeżeli w Miesiącu gazowym będącym podstawą wyznaczenia Ceny referencyjnej gazu nie nastąpi zakup Paliwa gazowego na potrzeby własne OSD obowiązując poprzednia CRG.”	<p>1. Brak informacji czy CRG będzie ważona. Zakładamy, że wolumen zakupu - niemniej jednak należy doprecyzować zapis.</p> <p>2. Brak informacji do którego dnia miesiąca nastąpi publikacja.</p> <p>Zapis jest nieprecyzyjny i wymaga uszczegółowienia w kwestii obliczeniowej (ważenia) oraz terminu publikacji.</p>	<p>Uwaga częściowo zaakceptowana - Brak jest przeciwwskazań dla doprecyzowania czym ważona jest CRG - wskazano, że wagę jest liczbę zakupionego paliwa gazowego. Jeżeli chodzi o wagę dotyczącą określenia w instrukcji terminu publikacji CRG - nie ma w przepisach prawa wymogu określania takiej daty (nie została ona wskazana w przepisach rozporządzenia taryfowego). OSD każdorazowo ustala CRG przed rozpoczęciem kolejnego miesiąca, w którym będzie ona stosowana. ZUD jest więc z wyprzedzeniem informowany o wiążącej CRG.</p>
6.	Szczegółowa	5.3	Wnoskujemy o doprecyzowanie, iż punkt dotyczy wyłącznie sytuacji tymczasowej a nie permanentnej. W sytuacji, w której Operator pragnie zabezpieczyć się tym zapisem stałe na dany przykład Obszaru o innym rodzaju paliwa gazowego prosimy o jego wskazanie wraz z uzasadnieniem dlaczego CRG nie wynika z cen zakupu paliwa przez OSD. Jeżeli powyższe stanowi sytuację tymczasową - lepszym rozwiązaniem wydaje się zapis, iż Operator może w sytuacji utworzenia Obszaru dystrybucyjnego niewymienionego w pkt. 5.1 stosować CRG w oparciu o koszty zakupu dla tego paliwa gazowego, które to CRG zostanie publikowane na stronie Operatora.	<p>Zapis jest nieprecyzyjny i wymaga doprecyzowania bądź uzasadnienia stosowania w intencji innej niż wskazana w treści uwagi.</p> <p>“5.3 W przypadku utworzenia przez OSD Obszaru dystrybucyjnego niewymienionego w pkt 5.1, dla takiego obszaru stosuje się CRG ustaloną dla Gazu ziemnego wysokociśnieniowego grupy E dystrybuowanego w Obszarze dystrybucyjnym E, o którym mowa w 5.1.1. do momentu wydirbienia właściwego CRG dla powyższego Obszaru dystrybucyjnego.”</p>	Uwaga uwzględniona.
7.	Szczegółowa	6.1.4	Propozycja doprecyzowania postanowienia o wskazanie elementów jakie powinny być określone w porozumieniu. Są to niezbędne elementy regulujące przede wszystkim zasady rozliczeń. Jest wskazane także zobowiązanie do wskazania przesłanek, jakie powinny nastąpić, aby móc dostosować tą część systemu do „standardowych” zasad. Rozumiemy, że taki sposób uregulowania tego przypadku stanowi wyjątek, jednakże mogą pojawić się przesłanki, aby taką część systemu przyłączyć na zasadach ogólnych z dostosowaniem do nich zasad.	<p>“6.1.4 W przypadku gdy Paliwo gazowe jest przekazywane z jednej części Systemu dystrybucyjnego do innej części Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu instalacji lub urządzeń, do których OSD nie przysługuje tytuł prawny, OSD może nie tworzyć Punktu wyjścia do takich instalacji lub urządzeń, ani Punktu wejścia z takich instalacji lub urządzeń. W takim przypadku zawierane jest porozumienie określające warunki współpracy, w tym rozliczeń, zasad przekazywania danych, pomiędzy OSD a podmiotem zarządzającym tymi instalacjami lub urządzeniami, a także postanowienia określające przesłanki powodujące utworzenie punktu wyjścia lub punktu wejścia.”</p>	<p>Uwaga częściowo uwzględniona - Doprecyzowany został zakres porozumienia, tj. wskazano podstawowe elementy (jakie powinny zostać uregulowane w ramach porozumienia, tj. zasady współpracy służb dyspozytorskich, wymiary danych i informacji), a także postępowania w sytuacjach awaryjnych. Odnosi się do kwestii rozliczeń należy wyjaśnić, że OSD może prowadzić rozliczenia wyłącznie na podstawie obowiązujących przepisów prawa oraz Taryfy. Porozumienie tego rodzaju powinno być więc dokumentem technicznym, a nie wprowadzającym dodatkowe, nieprzewidziane przepisami prawa rozliczenia. W ocenie OSD nie ma także konieczności każdorazowego regulowania w ramach porozumienia przesłanek powodujących utworzenie punktu wejścia lub wyjścia. Rozwiązanie zaproponowane w pkt 6.1.4 IRESD ma charakter szczególnego wyjątku, a tym samym punkty wejścia lub wyjścia będą tworzone w sytuacji gdy odpada przesłanka do zastosowania w/w wyjątku (tj. paliwo gazowe przesłanie być transportowane przez instalację podmiotu trzeciego transportu). Należy zwrócić uwagę, że katalog zgodności jakie mają zostać uregulowane w porozumieniu ma charakter otwarty, a więc w uzasadnionych przypadkach strony będą miały możliwość rozszerzenia jego treści o w/w kwestie, niemniej jednak - w ocenie OSD - brak jest podstaw, aby przesłać to na poziomie instrukcji.</p>
8.	Szczegółowa	6.2.1.2.6	Zapis jest zbyt ogólny i nieprecyzyjny - wprowadzenie ogólnej definicji punktu nie jest precyzyjne i w naszej ocenie potrzebne. Jeżeli Operator decyduje się na dodanie powyższej grupy punktów prosba o doprecyzowanie i wskazanie w IRESD, których punktów/przypadków może to dotyczyć. Jeżeli natomiast ogólna informacja winna zostać wykreślony z uwagi na ogólnikość.	<p>“6.2.1.2.6 Miejsca fizycznego dostarczania Paliwa gazowego z innych systemów lub instalacji aneżeli System przesyłowy OSP (PWEZ), którym są: ... 6.2.1.2.6 inne Punkty wejścia określone przez OSD.”</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona - W dobie dynamicznego rozwoju gazu odnawialnych i innowacji technologicznej nie można tworzyć zamkniętego katalogu punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego. Aktualnie nie istnieją punkty wejścia np. z punktów wprowadzania gazu odnawialnych np. biogaz, CNG, instalacji wodociągowej). Rodzi natomiast zainteresowanie wykorzystywaniem nowych i niestandardowych dotad - możliwości i rozwiązań technicznych. W konsekwencji nie można wykluczyć, że w niedlegi przyszłości pojawią się podmioty zainteresowane utworzeniem punktów wejścia niewymienionych aktualnie w IRESD. Aktualnie jest za wcześnie, aby móc jednoznacznie przewidzieć jakie rozwiązania technologiczne będą preferowane przez wytwórców gazu odnawialnych. Nie jest więc możliwe wskazanie w IRESD jednoczesnego katalogu punktów wejścia z wyprzedzeniem. Jednocześnie, PSG nie powinna zamykać się na rozwiązania rozwojowe oraz innowacyjne, które miałyby to bowiem rozwój gazu odnawialnych i renowacyjnych, a niewątpliwie także działania będący sprzeczne z wytycznymi wynikającymi z prawa Unii Europejskiej.</p>
9.	Szczegółowa	6.6.3.3	Wnoskujemy, aby Operator udostępnił listę miejscowości wraz z przycięwanymi do nich obszarami Ciepła spalania. Aktualnie dostępna mapa nie stanowi wygodnego rozwiązania, które pozwalałoby uzyskać w krótkim czasie listy obszarów do dużej liczby miejscowości. Powyższe usprawni działalność operacyjną Sprzedawców.	<p>“6.6.3.3 OSD publikuje na stronie internetowej obszary ORCS (ze wskazaniem listy miejscowości obejmujących dany ORCS) wraz z wyznaczoną wartością Ciepła spalania, na zasadach określonych w Rozporządzeniu taryfowym.”</p>	<p>Wyjaśnienie - Aktualnie na stronie PSG (Mapa) prezentowane są wartości ciepła spalania - bilansowe oraz archiwalne. Dodatkowo można zobaczyć ze strony pliki w Mapach, który będzie zawierał wartości ciepła spalania dla wybranych/wybranych obszarów za wskazany okres czasu. Nie planuje się zmian w tym zakresie i PSG nie widzi konieczności wprowadzania zmian w treści IRESD. W ocenie PSG z zastosowaniem Mapy możliwe jest pozyskanie szczegółowych danych dotyczących konkretnych obszarów.</p>

10.	Szczegółowa	6.8.6	Wnioskuję się o podwyższenie dopuszczalnej wartości stężenia azotu do 4 % mol. Wg wedyz PNGIG OD LNG o jakości paliwa gazowego o stężeniu N2 w granicach (4 % mol) - przekraczającym wskazane w pkt. 6.8.6. IRIEDS wymagania jakościowe (N2 <3 % mol) może zostać bezpiecznie wprowadzany do instalacji odbiorców oraz Państwowego systemu dystrybucyjnego i nie spowoduje to zakłóceń jego pracy.	Potrzeba zwiększenia tolerancji stężenia azotu wynika z charakterystyki pracy krajowych źródeł zaopatrzenia w LNG, które nie są w stanie zapewnić w charakterze ciągłym swojej pracy stężenia N2 na poziomie < 3 % mol.	Uwaga nieuwzględniona - Obecność w LNG azotu, który jest związkami najbardziej lotnym w skroplonym gazie, wpływa na równowagę cieczy w zbiorniku. Odparowanie azotu powoduje obniżenie gęstości cieczy, co może prowadzić do jej rozwarstwiania. Z punktu widzenia eksploatacji stacji LNG, istnieje trudność sprawna miana zawartości azotu. Co istotne, azot z uwagi na swoją temperaturę wrzenia -196 st.Cj jest pierwszym składnikiem uwalniającym się podczas wzrostu temperatury LNG w zbiorniku. Powoduje to, że po wznowieniu dostaw gazu ze stacji LNG nawet po niedługim postoju (występuje to bardzo często, gdy wystąpił brak poboru gazu) przeważa partia gazu posiadająca bardzo wysoki stopień zasobowania przekraczający dopuszczalny poziom. Powyższy fakt został potwierdzony w PSG pomiarami doświadczalnymi. Gaz tak zasobowany nie może być wprowadzony do sieci dystrybucyjnej i musi być spuszczony do atmosfery, co wiąże się ze stratami LNG w procesie reazyfikacji. PSG nie może sobie pozwolić z jednej strony na zbyt wysokie straty, a z drugiej strony na nieuzasadnione zanieczyszczenie środowiska, w tym w szczególności mające na względzie wymogi wynikające z Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1787 w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym. Wymagane doł. zawartości azotu w LNG zapisane jest również w przyjętym do stosowania w PSG Standardzie Technicznym ST-IGG-4403. Ponadto warto mieć na uwadze, że z uwagi na powyższe zjawiska, również niektóre terminy morskich LNG (m. In. Świnoujście) dopuszczają niski poziom azotu, który umożliwia wprowadzenie LNG wyłącznie w sytuacji zachowania azotu na poziomie do 1%.
11.	Szczegółowa	6.1.7	Konieczne jest doprecyzowanie tj. wskazanie grupy odbiorców, których dotyczyć ma zobowiązanie się do dostosowania się do wezwań OSD do nieprzekraczania mocy umownej. Zwracamy uwagę, iż w załączniku do IRIEDS został określony skutek niedostosowania się do powyższego zobowiązania - prawo OSD do wypowiedzenia PZD. Proponujemy, aby przy postanowieniu dodać prawo Operatora do wypowiedzenia PZD - Odbiorca powinien wiedzieć o skutkach takiego działania, a skoro jest to określone w załączniku do IRIEDS to może też być w treści IRIEDS. Jest to i tak powtarzanie tych postanowień, więc mogą one być uzupełnione o możliwość wypowiedzenia przez OSD.	"6.1.7 posiadając status Punktu Wyjścia WR dostosowuje się do wezwań OSD do nieprzekraczania Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń. W takiej sytuacji OSD ma prawo wypowiedzieć PZD z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy."	Uwaga uwzględniona.
12.	Szczegółowa	8.1.8	Propozycja wykreślenia	Wystarczające są punkty 8.1.4; 8.1.5 i 8.1.6	Uwaga nieuwzględniona - Przywołane w uwadze punkty dotyczą zabezpieczenia układu pomiarowego. W punkcie 8.1.8 jest natomiast mowa o utrzymaniu nabeżonej do odbiorcy sieci lub instalacji we właściwym stanie technicznym. Zaznacza się bowiem, że niewłaściwe utrzymanie instalacji odbiorcy może negatywnie wpływać na bezpieczeństwo pracy systemu gazowego. Nie ma więc podstaw do usunięcia w/w punktu.
13.	Szczegółowa	8.1.9	Propozycja wykreślenia - regulacje w kodeksie cywilnym	Sytuacja regulowana przez art.142 kodeksu cywilnego	Uwaga nieuwzględniona - Art. 142 KC traktuje o stanie wyższej konieczności. Nie kaźna awaria sieci stanowi idm wyższej konieczności, a więc art. 142 KC nie zawsze znajduje zastosowanie. W ramach IRIEDS precyzyjnie uregulowano obowiązki odbiorców, co ułatwia ich egzekwowanie w praktyce. W praktyce operacyjnej trudno byłoby każdorazowo odwoływać się do ogólnych przepisów Kodeksu cywilnego, mogłoby to bowiem powodować spory interpretacyjne czy zasady przesłanki kodeksowe czy też nie. PSG nie widzi więc podstaw do uwzględnienia uwagi. Proponowane rozwiązanie w znaczny sposób mogłoby bowiem utrudnić działanie OSD w sytuacjach awarii. Obowiązek odbiorcy powinien być dla niego sformułowany w sposób jasny i precyzyjny.
14.	Szczegółowa	8.2.4	Niepoprawny zapis wymagający zredagowania. Aktualnie pkt. 8.2.4 w odniesieniu do pkt. 8.2 wskazuje na obowiązek kontaktu Odbiorcy z Odbiorcą. Być może intencją zapisu było wskazanie na kontakt Odbiorcy z OSD, ale pozostawiamy tą kwestię do rozstrzygnięcia Operatorów.	"8.2.4 Nie potrzeby wykonania przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń, niezależnie od obowiązków określonych w pkt 8.1. Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego OSD. 8.2.4 w przypadku gdy jest Odbiorcą podlegającym ograniczeniom uwzględnianym w Planie ograniczeń, za wyjątkiem Odbiorców podlegających ograniczeniom wyłącznie w 12 stonich załączenia w Rozporządzeniu o ograniczeniach, zapewnia możliwość całodobowego kontaktu - e-dobrowolną - na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczenia Gazu ziemnego do Odbiorcy."	Uwaga uwzględniona.
15.	Szczegółowa	8.5.3	Wnioskujemy o pozostawienie punktu w dotychczasowym brzmieniu - wprowadzamy zapis ograniczenia czasu ograniczenia i niezobowiązujący dostęp do informacji Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego wprowadzając niezależnie czynności po stronie OSD jak i Odbiorców/Użytkowników. Publikacja na stronie pozwoliłaby skrócić czas dostępu do informacji jak również czynności komunikacyjne w tym obszarze. Nie zgadzamy się na ograniczenie dostępu do informacji wyłącznie do przypadku zdarzenia Odbiorcy bądź Użytkownika Systemu. Informacja o terminie wznowienia dostarczenia paliwa gazowego winna być publikowana na stronie OSD niezwłocznie po jej ustaleniu niezależnie od zgłoszonej potrzeby. Proponujemy utrzymanie pierwotnej wersji zapisu oraz wykreślenie proponowanych zmian w IRIEDS.	Propozycja podania terminu wznowienia dostarczenia paliwa gazowego po usunięciu awarii, na żądanie Odbiorcy nie przewiduje sytuacji, w których awaria dotyczył bądź wielu (kilku kilkunastu tysięcy) odbiorców jednocześnie. Ponadto OSD jako podmiot odpowiedzialny za dostarczenie paliwa gazowego powinien nie tylko informować o Awarii, ale także w zakresie przewidywanego czasu jej naprawy. Jest to istotne z punktu widzenia zapewnienia nieprzerwanego dostaw paliwa czyli wypełnienia zobowiązań wobec ZUD oraz odbiorcy ZUD, a także pod kątem wystąpienia o bonifikaty przez odbiorców. Nie zgadzamy się na ograniczenie dostępu do informacji wyłącznie do przypadku zdarzenia Odbiorcy bądź Użytkownika Systemu. Informacja o terminie wznowienia dostarczenia paliwa gazowego winna być publikowana na stronie OSD niezwłocznie po jej ustaleniu niezależnie od zgłoszonej potrzeby. Proponujemy utrzymanie pierwotnej wersji zapisu oraz wykreślenie proponowanych zmian w IRIEDS.	Uwaga nieuwzględniona - Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa OSD jest zobowiązany do informowania odbiorców o przewidywanym terminie wznowienia dostaw na ich żądanie. Zgodnie bowiem z § 17 pkt 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2019 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1156) (dalej: rozporządzenie systemowe), przedsiębiorstwo energetyczne, zawiązując usługę przesyłania lub dystrybucji (...) i prowadząc użytkownikom systemu gazowego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia paliwa gazowego, przenanego z powodu awarii sieci gazowej". Przywołany powyżej przepis nie określa żadnego szczególnego trybu przekazywania informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia paliwa gazowego, w tym w szczególności nie precyzuje czy informacje w tym zakresie powinny być przekazywane wyłącznie na żądanie użytkowników systemu, czy też informacje takie powinny być przekazywane w/w użytkownikom nawet w sytuacji gdy nie wystąpił z żadnym stosownym żądaniem. Z uwagi na powyższe, przywołany powyżej przepis powinien być interpretowany w kontekście § 41 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia 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. 250) (dalej: rozporządzenie taryfowe), zgodnie z którym: "W przypadku niedostarczenia przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom przysługują bonifikaty: (...) 1) za odmowę udzielenia odbiorcy, za jego żądaniem, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przenanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zawieszenia taryfy, ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski"; 2) powyższemu Jednocześnie wynika, że OSD zobowiązany jest do informowania odbiorców, na ich żądanie, o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przenanego z powodu awarii sieci. Propozycja analitycznego postawienia jest zgodna z istniejącym brzmieniem pkt 28.1.3 IRIEDS. Zgodnie z którym, "OSD niezwłocznie powiadamia Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przenanego z powodu Awarii", i stanowi w zakresie implementacji oraz powiadzanie powyższego § 41 rozporządzenia taryfowego. Dodatkowo informujemy, że PSG widziała następujące kanały komunikacji: komunikaty publikowane na stronie internetowej w przypadku wystąpienia awarii obwarowanych oraz informowanie dzwonionych na ogólnopolski numer alarmowy 992. Informacja o twójących włączeniach jest dostępna we wskazanych kanałach komunikacji i na bieżąco aktualizowana.
16.	Ogólna	11.8.4.12 (nowy pkt)	Wprowadzenie obowiązku zapewnienia przez PSG niezakłóconych dostaw paliwa gazowego do MPFWY _{OSDW} , a w przypadku wystąpienia ewentualnych zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do MPFWY _{OSDW} 2 którego załani są odbiorcy końcowi na sieci danego OSDW (a które powstały wskutek okoliczności po stronie PSG).	Zakłócenia w dostawach paliwa gazowego do MPFWY _{OSDW} jednego z OSDW załączonego z sieci PSG miały miejsce w styczniu 2024 r. Zaistniała sytuacja pokazała brak odpowiednich regulacji w zakresie poniesienia odpowiedzialności/pokrywania ewentualnych szkód na linii PSG-OSDW-odbiorcy końcowi na sieci OSDW. W IRIEDS powinno się znaleźć zobowiązanie PSG do zapewnienia nieprzerwanego dostarczenia paliwa gazowego do MPFWYOSDW. Jednocześnie w przypadku wystąpienia awarii OSD powinien być zobowiązany do pokrycia powstałych szkód i roszczeń ze strony odbiorców końcowych na sieci danego OSDW.	Wyjaśnienie - IRIEDS jest dokumentem technicznym, który nie powinien co do zasady rozstrzygać zagadnień związanych z dochodzeniem roszczeń odszkodowawczych. Z uwagi na powyższe, nie ma możliwości wprowadzenia do treści proponowanych rozwiązań. W przypadku gdy zaistniała okoliczność, w których w ocenie ZUD lub OSDW wystąpił odpowiedzialność odszkodowawcza po stronie OSD, rozszczenie tego rodzaju powinny być dochodzone na zasadach ogólnych. PSG nie widzi możliwości regulowania zagadnień związanych z dochodzeniem roszczeń odszkodowawczych na gruncie instrukcji - wykraczałoby to bowiem poza ustalony zakres zagadnień, które powinna ona uregulować. W zasadzie w razie przyjęcia propozycji ZUD przy każdym obowiązku OSD można by dopisać, że jego niedotrzymanie może potencjalnie uprawniać drugą stronę do dochodzenia odszkodowań. Nie taka jest jednak rola IRIEDS. Co istotne, PZD/OSDW na charakter ciągły, tak więc OSD niewątpliwie jest zobowiązany już aktualnie do zachowania ciągłości dostaw do odbiorców i nie ma w tym zakresie potrzeby wprowadzania jakichkolwiek zmian.
17.	Szczegółowa	11.8.5 (nowy pkt)	Jako ZUD wnioskujemy o wprowadzenie analogicznego obowiązku OSD wobec ZUD - vide zapisy pkt 11.9.11. IRIEDS Powyższe ma na celu wypracowanie dobrej praktyki współdziałania OSD i ZUD w takich sytuacjach - w szczególności w sprawach, gdy odbiorcy kwestionują przekazane przez OSD korekty rozliczeń lub na przykład w sprawach, w których doszło do nieprawidłowości po stronie OSD.	"11.8.5 współdziałanie z ZUD, w przypadku gdy ZUD prowadzi w stosunku do Odbiorców, którzy mieli zawartą z ZUD Umowę kompleksową, postępowania sądowe w przedmiocie dotyczącym wystawianych przez OSD korekt obciążań, a w szczególności przekazywanie dokumentów i dowodów niezbędnych do skutecznego prowadzenia tych postępowań sądowych"	Uwaga uwzględniona.

18.	Szczegółowa	11.9.5	Doprecyzowanie zapisu, aby jasno określić zakres obowiązków ZUD wobec Odbiorców. Obecne sformułowanie „podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków” jest zbyt ogólne i może prowadzić do przetrzucania na ZUD nieokreślonych zobowiązań związanych z realizacją wymagań IRESD.	Propozycja zmiany zapisu: "11.9.5. Informowanie Odbiorców o postanowieniach IRESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, o celu podejmowania działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD oraz przekazywanie Odbiorcom ZUD niezbędnych informacji dotyczących realizacji tych obowiązków, w przypadku zawarcia przez ZUD Umowy kompleksowej z Odbiorcami."	Uwaga nieuwzględniona - W pierwszej kolejności należy wskazać, że postanowienie o analogicznym brzmieniu funkcjonowało już w dotychczasowej IRESD. Ponadto to ZUD jest stroną umowy zawartej z odbiorcą, a więc tylko ZUD ma możliwość podjęcia działań celem wyegzekwowania przestrzegania przez odbiorcę postanowień IRESD. OSD jako podmiot niebędący podjąca stosunkami zobowiązanym z odbiorcą - nie dysponuje żadnymi narzędziami wpływami na odbiorcę.
19.	Szczegółowa	11.9.10	Zakres danych mających być przekazywany do OSD nie został określony w IRESD - prosimy o jego doprecyzowanie.	Jako ZUD widzimy ryzyko, iż w ramach tak ogólnego postanowienia OSD może przetrzucić na ZUD obowiązek zbierania i przekazywania od odbiorców danych i informacji nadmiarowych lub np. tych, które powinien samodzielnie zebrać OSD.	Uwaga uwzględniona.
20.	Szczegółowa	12.3.8	"12.3.8 Dostawy skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG odbywają się na zasadach określonych w Regulaminie dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG (Regulaminie LNG), opublikowanym na stronie internetowej OSD. ZUD, który dostarcza LNG do instalacji regazyfikacji ma prawo zgłaszania zmian i zastrzeżeń do Regulaminu LNG. Morsge zapisy są do 30 września każdego roku kalendarzowego przedmiotem konsultacji z ZUD. Brak możliwości uwzględnienia proponowanych przez ZUD zmian wymaga uzasadnienia po stronie OSD co najmniej w formie dokumentowej."	Regulamin LNG stanowi integralną część Umowy dystrybucyjnej, która jest podstawowym źródłem współpracy Stron w zakresie dostaw LNG, w tym świadczenia usług regazyfikacji i dystrybucji. Zasadnym jest więc, aby ZUD miał realny wpływ na jego treść. Aktualnie zapisy tego dokumentu są narzucone na ZUD bez możliwości ich konsultacji.	Wyjaśnienie - Regulamin LNG ma charakter techniczny i co do zasady nie podlega negocjacji. W razie negocjowania regulaminu może powstać sytuacja, w której różne ZUD wynegocjują sobie różne warunki techniczne, co może prowadzić do ich dyskryminacji. Należy zauważyć, że poszczególne ZUD mogą stopniowo rozpocząć działalność na obszarach zasilanych z instalacji LNG - tym samym mogłyby powstać sytuacja, w której w konsultacjach widmie udział część ZUD zamierzających włączyć do obszaru (core feed) miały wpływ na kształt Regulaminu LNG, a następnie na ten sposób widzieć nowe ZUD, który nie miał takiej możliwości. Proponowane rozwiązanie mogłoby więc skutkować nierównym traktowaniem ZUD. Co istotne, Regulamin LNG jest publikowany na stronie internetowej, a więc każdy ZUD ma możliwość się z nim zapoznać i ewentualnie zgłosić uwagi, które zostaną przez OSD przeanalizowane.
21.	Szczegółowa	13.1.8	"13.1.8 ZUD zobowiązany jest do niezwłocznego -przekazywania OSD informacji o każdorazowej zmianie danych dotyczących Odbiorcy ZUD wskazanych w treści PZD, co ich aktualizacji przez Odbiorcę ZUD zgłoszone do ZUD. W przypadku nieprzyjęcia przez OSD informacji o zmianie danych Odbiorcy, ZUD złoży do OSD stosowną reklamację, którą OSD jest zobowiązany uwzględnić"	Propozycja doprecyzowania, w taki sposób, że ZUD może zaktualizować dane dopiero wtedy gdy o nich się dowie. Nie można wymagać od ZUD, że będzie wiedział o każdej zmianie i niezwłocznie taką informację przekaze OSD. ZUD aktualizuje dane na bieżąco. Zaznaczamy, iż OSD w wielu sytuacjach stosuje nazwy ulic tzw. umowne nie zarejestrowane w bazie GUS - co powoduje powielanie różnic w danych. ZUD i PSG, OSD powinno każdorazowo przyjmować zmiany danych przekazywane przez ZUD - analogicznie jak ZUD przyjmuje zmiany danych PPG przekazujące przez OSD.	Uwaga nieuwzględniona - ZUD, jako strona umowy kompleksowej, powinien posiadać aktualnie dane swoich odbiorców oraz posiadać stały, aby aktualizować te dane w razie ich zmiany. Brak aktualnych danych może uniemożliwić lub znacząco utrudnić realizację przez OSD części obowiązków wynikających z IRESD lub obowiązujących przepisów prawa, np. utrudnić przeprowadzenie procedury zmiany sprężarki lub procedury sprzedaży rezerwowego urzędu. Szczególny ryzyko w tym obszarze istnieje na etapie sprzedaży rezerwowego urzędu, w imieniu i na rzecz niewłaściwego odbiorcy, co może prowadzić do komplikacji prawnych i trudności po stronie ZUD pełniącego funkcję sprzedawcy rezerwowego urzędu. Z tego względu jest istotne, aby ZUD na bieżąco dokładał wszelkich starań celem aktualizowania danych odbiorcy i przekazywania zaktualizowanych danych OSD.
22.	Szczegółowa	13.1.9.	Wnoskujemy o wykreślenie punktu 13.1.9-W przypadku gdy ZUD nie przekazuje informacji o której mowa w pkt 13.1.8, o OSD w inny sposób pozycja informacji o zmianach danych kontaktowych Odbiorcy ZUD- OSD przekaże tę informację do ZUD, który zobowiązany jest do jej weryfikacji i ewentualnego udzielenia aktualizacji danych kontaktowych Odbiorcy ZUD.	W przypadku poskywania nowych danych o Odbiorcy przez OSD, OSD powinno poinformować Odbiorcę, aby zaktualizował te dane w ZUD (taki obowiązek leży po stronie Odbiorcy a nie ZUD).	Uwaga uwzględniona - OSD nie jest stroną umowy zawartej z odbiorcą i nie dysponuje tytułem prawnym, który mógłby stanowić podstawę do nakazania takiego odbiorcy aktualizacji danych w ramach umowy będącej jego odbiorcą z ZUD. Działania w tym zakresie powinny być podejmowane przez ZUD, jako stronę umowy kompleksowej. Wyłącznie bowiem ZUD - jako strona umowy kompleksowej - ma prawo i możliwość zeweryfikowania aktualnych danych odbiorcy i ich ewentualnego zaktualizowania.
23.	Szczegółowa	13.3.3.2	Prosimy o weryfikację fragmentu zapisu zaznaczonego kolorem czerwonym "13.3.3.2 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR lub jednego Punktu wyjścia typu WR lub WS w przypadku określonym w pkt 13.3.3.5"	W naszej ocenie powinien być dodany zapis wskazany kolorem zielonym "13.3.3.2 ZUD może złożyć PZDR na zasadach ciągłych i PZDP na zasadach przerywanych dotyczące jednego Punktu wyjścia typu WR lub WS w przypadku określonym w pkt 13.3.3.5"	Uwaga uwzględniona.
24.	Szczegółowa	13.4.10.3.	Jako ZUD nie możemy złożyć PZD, jeśli nie będziemy mieli wiedzy od Odbiorcy o usunięciu przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji	"13.4.10.3 w przypadku, o którym mowa w pkt 13.4.10.2, ZUD składa do OSD kolejne PZD, przy czym w sytuacji gdy brak możliwości realizacji PZD nastąpił z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, ZUD składa PZD po- będąc w posiadaniu informacji od Odbiorcy o usunięciu przez Odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi Dystrybucji składa PZD."	Wyjaśnienie - Z punktu widzenia OSD nie ma znaczenia w jaki sposób ZUD poweźmie wiedzę o usunięciu przyczyn odbiorce przyczyn uniemożliwiających uruchomienie PZD. Nie ma potrzeby nadmiernego zawężenia niniejszego punktu. OSD proponuje postawienie postanowienia bez zmian.
25.	Szczegółowa	13.4.14	Wnoskujemy o zmianę okresu 3 Dni robocze na 1 Dzień roboczy "13.4.14. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierzonego PZD. Wniosek o wycofanie zatwierzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 dni robocze i Dzień roboczy przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierzonego PZD, z zastrzeżeniem pkt 13.13.7."	ZUD powinien mieć możliwość wycofania wniosku przed zaprzestaniem sprzedaży paliwa gazowego z przyczyn windykacyjnych, jeśli takie przesłanki wypowiedzenia ustają.	Uwaga nieuwzględniona - OSD nie jest w stanie skłócić zaprogramowanego terminu z przyczyn organizacyjno - systemowych. Ewentualne skrócenie terminu do 1 dnia roboczego mogłoby skutkować, że zgłoszenie PZD nie zostanie obsługane przez odpowiednie służby OSD. Należy mieć świadomość, że służby OSD mają z wyprzedzeniem zaplanowane harmonogramy działań i ewentualne wycofanie PZD na dzień roboczy może nie zostać obsługane przez OSD z przyczyn organizacyjnych (OSD może nie być w stanie zmienić harmonogramów służb monterskich). Skład konieczne jest utrzymanie dłuższego terminu.
26.	Szczegółowa	13.6.2	Wnoskujemy o zmianę okresu 3 Dni robocze na 1 Dzień roboczy 13.6.2. ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD-Zakończenie nie później niż na 3-Dni-robocze i Dzień roboczy przed wskazany w nim terminem zakończenia realizacji PZD. W przypadku złożenia takiego wniosku w terminie późniejszym, odstąpienie od realizacji PZD-Zakończenie może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym w przypadku gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do jego realizacji	ZUD powinien mieć możliwość wycofania wniosku przed zaprzestaniem sprzedaży paliwa gazowego z przyczyn windykacyjnych, jeśli takie przesłanki wypowiedzenia ustają.	Uwaga nieuwzględniona - Uzasadnienie jak do uwag wyżej.
27.	Szczegółowa	13.13.1.	Proponujemy usunąć zapisu: "13.13.1 Wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczenia Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczenia Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczenia Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub bezpieczeństwa ludzi- zaniechaniem będą zaniechaniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD- ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymanie dostarczenia Paliwa gazowego jest zobowiązany do wskazania uzgodnionego z Odbiorcą ZUD terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie oraz wznowienie dostarczenia paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD."	OSD nie może oberwać ZUD obowiązkiem wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczenia Paliwa gazowego, gdyż taki obowiązek nie wynika z przepisów Prawa energetycznego. ZUD nie posiada wiedzy, kiedy OSD będzie dysponowało służbami technicznymi, aby dokonać wstrzymania lub wznowienia. Odbiorcy zalegający z płatnościami, co do zasady nie występują zgony na demontaż, dlatego też uzgodnienie terminu demontażu gazomierza z Odbiorcami w takiej sytuacji jest bardzo trudne.	Uwaga nieuwzględniona - Niniejsze postanowienie funkcjonuje od wielu lat i nie budziło dotąd zastrzeżeń. OSD nie może wykonać polecenia wstrzymania jeżeli mogłoby wystąpić przyczyn wskazanych w niniejszym postanowieniu. Co istotne, zdarzenia opisane w niniejszym punkcie mogą wystąpić w obiekcie odbiorcy (niezależnie od czasu dostarczenia paliwa gazowego) i wstrzymanie dostarczenia paliwa gazowego może prowadzić do uszkodzenia obiektów odbiorcy. OSD nie jest stroną umowy z odbiorcą, a więc nie ma tytułu do poskywania wiedzy o jego procesach technologicznych. Zagrożenia w tej materii powinny być uregulowane w zawieranych przez ZUD umowach kompleksowych, bądź weryfikowane przez ZUD przed złożeniem polecenia wstrzymania.
28.	Szczegółowa	13.13.6.1	Propozycja zmiany zapisu wynika ze zbyt nieprecyzyjnych zapisów pozwalających Operatorów zaniechać kolejnych prób wykonania polecenia w oparciu o własne subiektywne spożycie. Kwesie staranności traktujemy jako co najmniej dwukrotne podjęcie próby wykonania polecenia. Pagniemy uzyskać większą pewność w zakresie staranności działań OSD, aby najwyższa staranność nie kończyła się np. na pierwszej próbie realizacji wstrzymania.	"13.13.6 W sytuacji gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.13.5 nie będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczenia Paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu Odbiorcy, na którym znajduje się Układ pomiarowo - rozliczeniowy - rozliczeniowy - urządzenie umożliwiające wstrzymanie dostarczenia Paliwa gazowego, 13.13.6.1 OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku - gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczenia Paliwa gazowego do Odbiorcy."	Uwaga nieuwzględniona - Postanowienie ma na celu ograniczenie kosztów związanych z realizacją procedury wstrzymania i jest wynikiem wieloletnich doświadczeń w realizacji zadań związanych ze wstrzymaniami dostaw. Wielokrotnie w przeszłości zdarzało się, że pracownicy OSD podejmowali próby wstrzymania, mimo, że nie zmieniły się żadne okoliczności, które powodowały na ich skuteczne wykonanie. Taka sytuacja generowała znaczne koszty, które następnie były przeliczone na wszystkich odbiorców (w taryfach). Słęd OSD - aby uniknąć niepotrzebnych kosztów i konieczności podejmowania prób w sytuacji gdy nie ma perspektyw na skuteczne wstrzymanie - wyprowadził rozwiązanie pozwalające na podejmowanie kolejnych prób wyłącznie w sytuacji gdy zidentyfikowane zostały okoliczności, które wskazały, że mogą one zakończyć się powodzeniem. Warto dodatkowo wyjaśnić, że pracownicy OSD z reguły dysponują wiedzą o uwarunkowaniach lokalnych dotyczących odbiorców, która pozwala im na dokonanie prawidłowej oceny czy możliwe jest dokonanie wstrzymania, czy też podejmowanie kolejnych prób byłoby działaniem niecelowym i generującym niepotrzebne koszty.
29.	Szczegółowa	13.13.8	"13.13.8 Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczenia Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczenia Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczenie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie. Zgodnie z art. 65 ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, OSD wznowia dostarczenie Paliwa gazowego do Odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 3 dni od dnia dostarczenia do OSD reklamacji tego Odbiorcy na wstrzymanie dostarczenia od niego Paliwa gazowego, do czasu rozpatrzenia tej reklamacji. OSD niezwłocznie przekazuje ZUD informację o wykonaniu polecenia wznowienia dostarczenia Paliwa gazowego. W przypadku gdy z uszczelnieniu przyczyn niezależnych od OSD wznowienie dostarczenia Paliwa gazowego we wskazanym powyżej terminie okaże się niemożliwe, OSD niezwłocznie informuje ZUD, wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji polecenia wznowienia dostarczenia Paliwa gazowego oraz podejmując działania w celu wznowienia dostarczenia Paliwa gazowego."	Do uszczegółowienia ostatnie zdanie punktu, jakie to mogą być przyczyny i kto poniesie ewentualny koszt roszczeń odbiorcy cofającego w takiej sytuacji? Jednocześnie proponują doprecyzowanie. Zgodnie z uPc OSD informuje o przyczynach niemożności wykonania wznowienia dostarczenia paliwa gazowego, jednakże biorąc pod uwagę zapisy Ustawy, powinien on nadal podejmować działania, aby przywrócić dostawę do odbiorcy. Słęd proponujemy dodania zobowiązania.	Uwaga nieuwzględniona - Nie jest możliwe ustalenie jednego katalogu przypadków uniemożliwiających wznowienie dostaw, mogą być bowiem przyczyniające po stronie odbiorcy (np. niedopuszczenie pracowników OSD) przyczyny techniczne lub inne przyczyny niezależne od OSD. W ocenie OSD w sytuacji gdy brak wznowienia będzie następstwem przyczyn leżących po stronie odbiorcy (co jest najczęstszym przypadkiem) przy przyczyn niezależnych od OSD, odbiorca nie ma tytułu prawnego do dochodzenia jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych. Ze względu na powyższe, OSD nie widzi uzasadnienia uwzględnienia zgłoszonej uwagi.
30.	Szczegółowa	14.1.	"14.1. OSD wszczynają procedurę sprzedaży rezerowej niezwłocznie i nie dłużej niż w terminie 3 miesięcy, w przypadku: (...)"	Doprecyzowanie przepisu ma na celu zawężenie okresu, w jakim może OSD zawrzeć umowę rezerwową lub umowę z urzędu (zapisy te stosuje się odpowiednio do sprzedaży z urzędu). W dotychczasowym doświadczeniu z Operatorami, zdarzały się przypadki zawierania umowy z urzędu lub rezerowej np. po kilku latach. Takie doprecyzowanie ograniczy zawieranie umów po kilku latach i rozliczanie wsteczne klientom.	Uwaga nieuwzględniona - Obowiązujące przepisy prawa nie ograniczają terminu na uruchomienie sprzedaży rezerowej / z urzędu. Brak jest podstaw do wprowadzania tego rodzaju terminów w IRESD. Dotąd zawsze OSD podejmował niezwłocznie działania celem uruchomienia sprzedaży rezerowej. Należy przypomnieć, że w przeszłości zdarzało się, że OSD z opóźnieniem stosownie informował o zaistniałym stanie rzeczy procedurę sprzedaży rezerowej / z urzędu - wprowadzenie proponowanych przez ZUD rozwiązań mogłoby powodować pozbawienie części odbiorców prawa do sprzedaży rezerowej / z urzędu (w sytuacji powiadomienia OSD z opóźnieniem o zaistniałym stanie rzeczy) i przyczyniłyby się do niecelowego i kosztownego dla odbiorców wykorzystania zgłoszonej uwagi.
31.	Szczegółowa	14.2.	"14.2.4 po terminie 3 miesięcy od spełnienia się przypadków określonych w pkt 14.1"	Dodanie nowej przesłanki, na podstawie której nie będzie możliwe zawarcie umowy rezerowej. Postanowienie jest konsekwencją ograniczenia czasowego zawarcenia umowy rezerowej w pkt. 14.1. Celowe jest, aby w tym postanowieniu wskazać w jakich sytuacjach nie dochodzi do zawarcia tego typu umów. W ten sposób ograniczenie zostanie zawieranie umów rezerowych po długim okresie lub nawet kilku latach od spełnienia się przesłanek do ich zawarcia.	Uwaga nieuwzględniona - Uzasadnienie jak wyżej.

32.	Szczegółowa	14.6 - 14.8 (nowy pkt)	<p>Wprowadzenie do IRIEDS nowych zapisów dot. jakości przekazywanych danych w procesie sprzedaży rezerwowej / z urzędu, co podkreslowane jest następującymi czynnikiem:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Notoryczne awarie przez OSD do ZUD błędnych i niezwyfikowanych danych (w tym danych osobowych) odbiorców objętych procedurą sprzedaży rezerwowej z urzędu, co w wielu przypadkach skutkowało naruszeniem ich danych zgodnie z Rozporządzeniem RODO. • Brak udzielenia odpowiedzi na zgłoszenie przez ZUD reklamacje w zakresie Oświadczeń dot. sprzedaży rezerwowej / z urzędu w terminie 14 dni, co znacznie skłania czas na przygotowanie i przesłanie umów do Klientów. • Zawieranie przez OSD umów w imieniu osób zmarłych. • Bardzo często w procesach przez OSD oświadczeń brakujące danych odbiorców, danych PPG, zamówień ilości paliwa gazowego – które są niezbędne dla prawidłowego przygotowania umowy. • Zawierane są przez OSD umowy w imieniu i na rzecz odbiorców, którymi są „S.C.” lub „Spółki komandytowe” bez zgody wszystkich współlokatorów, np. po zakończeniu umowy terminowej zawartej z PGNiG OD lub innym Sprzedawcą. • W przypadku przesłania oświadczeń dotyczących sprzedaży rezerwowej z urzędu często spotykamy się z sytuacją wielokrotnego korygowania i aktualizowania przez OSD tych samych oświadczeń. • Przekazywane są Oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej z urzędu z datą wstępną (niezaznaczoną do 2 lat wstecz). 	<p>“14.6. OSD w oświadczeniu o którym mowa w pkt 14.5. zobowiązany jest do przekazania ZUD aktualnych na dzień jego złożenia i kompletnych danych Odbiorcy, które umożliwią zwarcie z nim prawnie wiążącej Umowy. 14.7. W przypadku złożenia reklamacji przez ZUD, która uniemożliwiła ZUD skuteczne zawarcie Umowy z Odbiorcą z uwagi na błędne lub nieaktualne dane wskazane przez OSD w oświadczeniu o którym mowa w pkt 14.5., OSD jest zobowiązany w terminie 7 dni kalendarzowych do przekazania ZUD właściwych danych pod rygorem odnowy przyjęcia przez ZUD takiej Umowy. 14.8. OSD ponosi odpowiedzialność odszkodowawczą względem ZUD w sytuacjach będących następstwem okoliczności przekazania nieprawidłowych danych Odbiorców w ramach oświadczenia, o którym mowa w pkt 14.5.”</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona - Należy wyjaśnić, że ewentualne błędy w danych dotyczących odbiorców nie są następstwem działań OSD, ale wyłącznie ZUD (poprzedniego sprzedawcy). OSD opiera się bowiem wyłącznie na danych odbiorców przekazanych mu przez ZUD (poprzedniego sprzedawcę). OSD podjęcie wszelkich starań w celu zapewnienia jak najwyższej jakości danych podstawowych sprzedawcy z urzędu / sprzedawcy rezerwowemu, weryfikując kompletność przekazanych danych, ich zgodność z danymi posiadanymi przez OSD. OSD nie jest jednak w stanie zeweryfikować czy wszystkie dane przekazywane przez poprzedniego ZUD na potrzeby przeprowadzenia sprzedaży rezerwowej / z urzędu są poprawne (potrzebno najwyżej staranności OSD nie ma jak zeweryfikować czy poprawnie wskazano dane odbiorców, czy nie dotyczy one osób zmarłych itp.). Stąd wcześniej zaproponowano wzmocnienie obowiązków ZUD w zakresie aktualizacji danych odbiorców ZUD. Tylko takie rozwiązanie może zapewnić prawidłowość oraz kompletność danych odbiorców w ramach procesu sprzedaży rezerwowej / z urzędu i wyeliminować opisywane przez ZUD sytuacje. OSD nie może ponosić odpowiedzialności w sytuacji gdy błędy w zestawieniach są następstwem skuteczności całkowicie od niego niezależnych, a cała odpowiedzialność za wystąpienie opisywanych problemów leży po stronie dotychczasowego sprzedawcy.</p>
33.	Ogólna	17.1.3	W związku z propozycjami zmian w pkt 11.9.10 zmierzającymi do uzyskania zwiększonego stopnia synchronizacji danych odbiorców w systemach PSG ZUD proponujemy rozszerzenie zakresu komunikacji EDI o komunikat zapewnienia o dane odbiorcy przesyłany przez PSG do ZUD wymagającego umowy kompleksowej dla danego PoD, na który ZUD odpowiadałby komunikatem zawierającym aktualne dane odbiorcy i inne wymagające synchronizacji.	Komunikat zapewnienia o dane odbiorcy pozwolił na automatyzację niwelowania braków synchronizacji danych w systemach PSG i ZUD z inicjatywą PSG, dostosowując specyfikację EDI do proponowanych zmian w treści IRIEDS.	Wyjaśnienie – Katalog danych wymienianych w standardzie EDI, wskazany w pkt 17.1.3 ma charakter otwarty. Zgodnie z obowiązującymi zasadami, ZUD jest zobowiązany do bieżącej aktualizacji danych odbiorcy końcowego, w szczególności w przypadku zmiany strony umowy kompleksowej, PSG już udostępniła odpowiednie komunikaty EDIFACT umożliwiające aktualizację tych danych w sposób zautomatyzowany i zgodny z obowiązującym standardem wymiany informacji, co gwarantuje proponowaną zmianę niezadania.
34.	Ogólna	17.1.3	W związku z propozycjami zmian w pkt 13.1.8 konieczne jest rozszerzenie specyfikacji EDI o komunikat, który umożliwi realizację przekazania przez PSG informacji o odbiorcy gazu pożywaną w inny sposób niż od ZUD.	W przypadku wprowadzenia zmiany - konieczne dostosowanie komunikacji z ZUD, która odbywa się za pośrednictwem protokołu EDI.	Wyjaśnienie – W celu zapewnienia spójności i aktualności danych kontaktowych Odbiorcy ZUD, PSG planuje rozszerzenie komunikacji EDIFACT o nowy komunikat inicjujący przez OSD, umożliwiający przekazanie do ZUD informacji o pożytkach przez PSG danych kontaktowych odbiorcy. ZUD będzie zobowiązany do ich weryfikacji i ewentualnej aktualizacji.
35.	Ogólna	17.1.3	W związku z propozycjami zmian w pkt 13.4.10 konieczne jest rozszerzenie specyfikacji EDI o komunikat, który umożliwi realizację przekazania przez PSG informacji o przysięgnięciu do realizacji PZD. Obecna specyfikacja nie przewiduje takiego komunikatu.	Zmiana zgodna z założeniem, że PSG komunikuje się z ZUD, który zgłosi chęć takiej komunikacji, za pośrednictwem EDI.	Wyjaśnienie – Zmiany w pkt 13.4.10 nie dotyczą informowania ZUD o statusie realizacji złożonego PZD na uruchomienie dostawy, lecz wyłącznie wskazania, że PSG przystępuje do realizacji uruchomienia na podstawie złożonego PZD. W związku z tym nie ma potrzeby rozszerzenia specyfikacji EDI o dodatkowy komunikat – istniejące rozwiązania w tym zakresie są wystarczające.
36.	Ogólna	17.1.3	W związku z wprowadzoną treścią pkt 25.1.1.2.5 konieczne jest rozszerzenie specyfikacji EDI o komunikat, który umożliwi poinformowanie ZUD przez PSG o zaistnieniu awarii, której skutkiem będzie powstanie ograniczeń systemowych lub całkowity brak możliwości świadczenia usług dystrybucyjnej.	Zmiana zgodna z założeniem, że PSG komunikuje się z ZUD, który zgłosi chęć takiej komunikacji, za pośrednictwem EDI.	Uwaga nieuwzględniona - PSG nie planuje promowania procesu informowania o awiach na komunikacji EDI.
37.	Ogólna	17.1.3	W związku z wprowadzonymi postanowieniami pkt 3.3.1.16 Załącznika nr 1 do IRIEDS konieczne jest rozszerzenie specyfikacji EDI o komunikat, który umożliwi ZUD realizację nowego obowiązku informacyjnego.	Zmiana zgodna z założeniem, że PSG komunikuje się z ZUD, który zgłosi chęć takiej komunikacji, za pośrednictwem EDI.	Wyjaśnienie – Katalog danych wymienianych w standardzie EDI, wskazany w pkt 17.1.3 ma charakter otwarty. W celu zapewnienia możliwości realizacji zakończenia dostawy przez PSG w wyniku rozwiązania umowy kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD a odbiorcą, który zmiał przed datą jej wypowiedzenia, PSG planuje rozszerzenie komunikacji EDIFACT, umożliwiającą ZUD przekazywanie informacji dotyczących danych sprzedawców.
38.	Ogólna	17.1.3	W związku z propozycjami zmian IRIEDS w zakresie zasilania sieci biometanem proponujemy rozszerzenie komunikacji EDI o komunikaty przesyłane przez PSG zawierające informacje o sposobie zasilania ORCS. Z informacji tych ZUD będzie miał możliwość pozyskania wiedzy o rodzaju obszaru gazu i zasilaniu biogazem.	Zmiana zgodna z założeniem, że PSG komunikuje się z ZUD, który zgłosi chęć takiej komunikacji, za pośrednictwem EDI.	Uwaga nieuwzględniona - PSG nie planuje wdrażania takiej zmiany w komunikacji EDI.
39.	Szczegółowa	17.4.5	Uwzględniając konieczność zapewnienia ZUD możliwości udzielenia odpowiedzi Odbiorcy (w szczególności konsumentom) w wymaganym terminie 14 dni, proponuje się wprowadzenie mechanizmu dodatkowego informowania ZUD o statusie rozpatrywania przez OSD danej reklamacji tj. po 7 dniach od jej złożenia. Zmiana ta pozwoli na zachowanie wymaganych ram czasowych obsługi reklamacji i zapewni terminową odpowiedź dla Odbiorcy.	Propozycja zmiany zapisu tj. “17.4.5. OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucyjnej w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyjątkiem sytuacji, w których na wnioski Odbiorcy, ZUD lub OSDW dokonuje się kontroli lub pomiarów w jakościowych Paliwa gazowego, rozpatzenie następuje w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów. OSD w terminie 7 dni od daty złożenia przez ZUD reklamacji, przesyła do ZUD informację o statusie rozpatrywania danej reklamacji.”	Uwaga częściowo uwzględniona - Proponujemy uzupełnić zapis o zdanie na końcu punktu. Zasady wymiany informacji pomiędzy OSD a ZUD w ramach procedury rozpatrywania wniosków oraz reklamacji oraz reklamacji Umowa dystrybucyjna są z załącznikami. Wymiana informacji w zakresie reklamacji wspierana jest m.in. komunikatami EDIFACT, czy też poprzez portal E-BOK. PSG podjęła analizę możliwości techniczne wprowadzenia takiej zmiany, niemniej nie widzi uzasadnienia dla wprowadzenia tak szczegółowego - jak zaproponowanego w uwadze - doprecyzowania w tym zakresie w IRIEDS.
40.	Szczegółowa	18.7.1	18.7.1 OSD montuje Przepływowe Układy pomiarowo - rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, wniosek weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego- ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 3 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku- Odbiorcy- OSD montuje Przepływowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.	Niezrozumiałe jest "przezwyciężanie" na ZUD obowiązków weryfikacji i potwierdzania, czy odbiorca jest odbiorcą wrażliwym w dodatku w stosunkowo krótkim terminie - 7 dni od dnia przekazania wniosku przez OSD – skoro ZUD nie dysponuje taką wiedzą. Zgodnie z art. 6f Prawa energetycznego na przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się dystrybucją paliw gazowych ciąży obowiązek zainstalowania przepływowego układu pomiarowego w przypadku wniosku odbiorcy wrażliwego paliw gazowych oraz poniesienia kosztów takiej instalacji. Podkreślić należy, że ZUD nie ma wiedzy, czy odbiorcy przynajmniej zrzucił na zakup opału w rozumieniu ustawy o dodatkach mieszkaniowych (co jest jedną z przesłanek uzyskania statusu odbiorcy wrażliwego paliw gazowych). Zgodnie z art. 6f ust. 1 Prawa energetycznego OSD ma obowiązek instalacji przepływowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku, ale w sytuacji, gdy wniosek składa odbiorca wrażliwy paliw gazowych "a nie odbiorca". Art. 6f ust. 1 "W przypadku gdy odbiorca wrażliwy paliw gazowych lub energii elektrycznej złożony wniosek w przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej o zainstalowanie przepływowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, przedsiębiorstwo to jest obowiązane zainstalować taki układ, w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku." W związku z tym należy uznać, że data wskazana w art. 6f ust. 1 zaczyna biec w sytuacji, gdy wraz z wnioskiem odbiorca przesyła dokumenty potwierdzające, że spełnia przesłanki odbiorcy wrażliwego paliw gazowych zgodnie z definicją w art. 3 pkt 13b Prawa energetycznego (dopiero wtedy można stwierdzić, czy wniosek złożony odbiorcą wrażliwym paliw gazowych). Ponadto, Odbiorca może także wystąpić z wnioskiem bezpośrednio do OSD, co również jest wskazane jako prawe obowiązek w pkt. 8.9, stąd skoro może wystąpić bezpośrednio do OSD, to także Operator powinien móc podjąć się weryfikacji tego odbiorcy.	Wyjaśnienie - ZUD jest stroną umowy kompleksowej zawartej z odbiorcą i jest jedynym podmiotem właściwym do określenia czy odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcy wrażliwego. Co więcej, odbiorca taki nie jest związany żadnym stosunkiem zobowiązaniowym z OSD (ani nie prowadzi żadnych rodziców OSD), w ramach którego można byłoby ustalić jego status. Tak więc w przypadku złożenia stosownego wniosku o montaż przepływowego układu pomiarowego to w zakresie ZUD jest zeweryfikowanie czy odbiorca jest uprawniony do zażądania montażu takiego układu. Ponadto to do sprzedawcy paliw gazowych, stosownie do art. 5ga ustawy Prawo energetyczne, odbiorca taki składa wniosek o wsparcie w zakresie zapłaty należności za paliwo gazowe. OSD - jako podmiot niezwiązany względem umownym z odbiorcą - nie ma żadnych instrumentów prawnych, ani nawet narzędzi komunikacji z odbiorcami, na podstawie których mogłyby zeweryfikować czy odbiorca ma status odbiorcy wrażliwego. Należy dodać, że niniejsze postanowienie obowiązywało już wcześniej i OSD nie wprowadza żadnej zmiany w tym zakresie.
41.	Szczegółowa	18.7.9	18.7.9 Zasady i warunki instalowania i demontażu przepływowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy (innego niż odbiorca wrażliwy), określa ogólnodostępny, publikowany na stronie internetowej OSD „Regulamin instalowania i demontażu przepływowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego.”	Regulamin dotyczy instalowania i demontażu gazomierza, ale jest zawężony do przypadków "dodatkowego zlecenia odbiorcy". W regulaminie są wskazane opłaty instalacyjne, a one dotyczą odbiorców komercyjnych, a nie wrażliwych. Brak wskazania odbiorców których dotyczy regulamin powoduje, że nie jest wiadomo czy dotyczy on odbiorców komercyjnych, innych niż odbiorcy wrażliwi, czy też wszystkich odbiorców. Stąd propozycja doprecyzowania postanowienia o wskazaniu, że chodzi o odbiorców komercyjnych, innych niż wrażliwi. Dodatkowym zleceniem odbiorcy jest to, że składa on wniosek i uiszcza opłatę instalacyjną. Odbiorca wrażliwy z nową prawą może zgłosić taki wniosek.	Wyjaśnienie - Zwrot "na dodatkowe zlecenie odbiorcy" wynika wprost z przepisów § 20 rozporządzenia taryfowego. W ocenie OSD nie może budzić weryfikacji w odniesieniu do interpretacji, że niniejsze postanowienie dotyczy układu świadczonego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, a nie montażu gazomierza w trybie art. 6f ustawy Prawo energetyczne. PSG nie widzi konieczności wprowadzania jakichkolwiek zmian w niniejszym postanowieniu.
42.	Szczegółowa	19.1.5	19.1.5 W przypadku gdy z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy w okresie kolejnych 12 miesięcy nie będzie możliwe wykonanie odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego, a jednocześnie Odbiorca nie przekaze odczytu w trybie określonym w pkt 19.1.4, OSD wzywa dwukrotnie Odbiorcę do udostępnienia Układu pomiarowo - rozliczeniowego na odczytu w terminie wyznaczonym w wezwaniu, nie krótszym niż 30 dni. W przypadku gdy Odbiorca pomimo wezwania nie udostępni Układu pomiarowo - rozliczeniowego, ani nie przekaze odczytu w trybie określonym w pkt 19.1.4, OSD poinformuje ZUD, że z przyczyn niezależnych od OSD nie jest możliwe dokonywanie odczytów wezwano Układu pomiarowo - rozliczeniowych niezbędnych do rozliczenia świadczonej Usługi dystrybucyjnej. W takiej sytuacji OSD ma prawo wypowiedzieć PZD z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy wskazanych w pkt 3.6.5 Załącznika nr 1 do IRIEDS.	W samej propozycji zapisu brakuje określenia skutku tj. co OSD robi dalej i co ZUD ma zrobić z taką informacją - stąd wnioskujemy o doprecyzowanie.	Wyjaśnienie - Załącznik do instrukcji stanowi jej integralną część. Z uwagi na powyższe, w sytuacji gdy możliwość wypowiedzenia PZD została wskazana w ww. załączniku, nie ma potrzeby powołania tego postanowienia w treści instrukcji. Zobowiązanie związane z wypowiedzeniem PZD są na natomiast ściśle związane ze stosunkiem zobowiązaniowym (umową dystrybucyjną) wiążącym OSD oraz ZUD i stanowią przedmiot umowy dystrybucyjnej (w umowie dystrybucyjnej określone są zasady rozliczania PZD). Rola ZUD jest więc wprowadzenie odpowiednich postanowień do umowy kompleksowych wiążących ZUD oraz odbiorcę.
43.	Szczegółowa	19.3.3	Wniosekujemy o modyfikację zapisu - zapis ten zakreśla zbyt rozległy okres na realizację odczytu rzeczywistego, co ma wpływ na taryfikację odbiorcy dla odczytu kwalifikacyjnego, rozliczenia odbiorcy.	Propozycja zmiany zapisu tj. “19.3.3. zachowanie Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym Miesiącu gazowym wykazany w SHG, zostanie wykonany zgodnie z wskazanym terminem wykonania wykazanym w SHG z zachowaniem okresu tolerancji „+/- 5 dni roboczych”.	Uwaga nieuwzględniona - Na wstępie należy wskazać, że niniejszy punkt nie został zmieniony w stosunku do wcześniejszych wersji instrukcji. Zaproponowany termin +/- 5 dni jest zbyt krótki i nie gwarantuje wykonania odczytu przewidzianego w SHG. Należy mieć na względzie, że takie rozwiązanie z jednej strony mogłoby utrudnić organizację pracy OSD w zakresie odczytów (znaczące zwiększyć koszty odczytów), z drugiej zaś strony nie byłoby pod uwagę przypadków od OSD niezależnych, w tym standardowych przypadków błędnych (niezbędność odbiorców, czasowy brak dostępu do układu pomiarowego itp.). Aktualne brzmienie IRIEDS jest wynikiem wieloletnich doświadczeń i gwarantuje możliwość wykonania odczytu zgodnie z SHG. Propozycja ZUD doprowadziłaby do sytuacji, w której znacznie zmniejszają się liczbę odczytów uznawanych za wykonane w terminie wyznaczonym w SHG, co wymusiłoby bazowanie w większym stopniu na szacunkach niż odczytach. Wydaje się, że nie byłoby to rozwiązanie korzystne ani dla odbiorców, ani dla ZUD.
44.	Szczegółowa	19.3.4	Wniosekujemy o modyfikację zapisu	Propozycja zmiany zapisu tj. “19.3.4. przekazywanie danych odczytowych ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczytzie, z wyłączeniem PoD z układami telemetrycznymi (odczyty zdalne), dla których termin przekazania odczytu powinien być do 3 dnia roboczego.”	Uwaga nieuwzględniona - Proponowana zmiana może wpłynąć na niedostarczenie przez OSD terminów przekazania danych odczytowych, gdyż układy telemetryczne mogą ulec awarii i niezbędne jest wówczas wycofanie odczytu bezprzewodnego. Zażalenie PSG pozostawienie 5 dni roboczych na przekazanie danych odczytowych z parówek wyjścia WS jest terminem bezpiecznym i wystarczającym dla potrzeb ZUD. W ramach uwag nie uzasadniono żądania sposobu potrzebę skrócenia terminu.

45.	Szczegółowa	19.3.6	Wnosimy o modyfikację zapisu	Propozycja zmiany zapisu tj. "19.3.6 wykonanie odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD, z wyłączeniem PoD z układami telemetrycznym (odczyty zdalne) dla których termin przekazania odczytu powinien być do 3 dnia roboczego."	Uwaga nieuwzględniona - Uzasadnienie jak wyżej
46.	Szczegółowa	19.3.6.1 (nowy pkt)	Dodanie podpunktu ma na celu zapobieganie przenoszeniu przez OSD na Sprzedawcę/ZUD rozliczenia zużycia powstałego po rozwiązaniu umowy z odbiorcą. Aktualnie OSD bez żadnej podstawy prawnej stosuje praktykę dotyczącą doliczania zużycia poprzez systemowe przekazanie korekty odczytu na dzień rozliczenia końcowego do rozwiązanych umów - co po stronie OSD likwiduje problem NPPG. W konsekwencji koszt obsługi takich spraw spoczywa po stronie ZUD.	Propozycja dodania nowego zapisu tj. "19.3.6.1. <i>Wskazując zwiększając odczyt na zakończenie świadczenia usług związanych z zakończeniem PZD może być przekazana tylko po uzgodnieniu i akceptacji przyjęcia przez ZUD</i> "	Uwaga nieuwzględniona - Zasadę wykonywania korekty określa pkt 5.2 Taryfy PSG. Nie jest możliwe uzależnienie wykonania korekty od zgody ZUD - w sytuacji bowiem braku uzyskania takiej zgody w mocy pozostałyby nieprawidłowe odczyty, co jest rozwiązaniem nieakceptowanym przez odbiorców. OSD jest zobowiązany do wykonania korekty w sytuacji wskazanych w Taryfie PSG.
47.	Szczegółowa	19.3.8	Wnosimy o modyfikację zapisu Wprowadzona zmiana ma na celu zapobieganie przenoszeniu przez OSD na Sprzedawcę/ZUD rozliczenia zużycia powstałego po rozwiązaniu umowy z odbiorcą. Przenoszenie przez OSD wolumenu na Sprzedawcę likwiduje problem związany z nielegalnym poborem paliwa gazowego po stronie OSD. OSD przekazuje korekty dodatkowe odczytów na rozwiązanych umowach nawet po dwóch latach, bez wcześniejszych uzgodnień z ZUD.	Propozycja zmiany zapisu tj. "19.3.8. <i>Przekazywanie ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 7 Dni roboczych od daty planowanego 5 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie według planowanego w SHO odczytu OSD lub zliczonego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób. Jednocześnie zmiany odczytów na dzień rozwiązania umowy zwiększające zużycie (korekty dodatnie) wynikające z odczytu rzeczywistego/demontażu gazomierza, mogą być przekazywane do ZUD najpóźniej do końca następnego miesiąca po rozwiązaniu PZD.</i> "	Uwaga nieuwzględniona - Proponowana zmiana dot. skrócenia terminu przekazywania oszacowań z 7 dni na 5 dni roboczych może wpłynąć na niedostarczenie terminowo przekazania danych szacunkowych oraz negatywnie wpłynąć na jakość odczytów, które przed wystawieniem są walidowane i porównywane weryfikowane w celu ich poprawy. OSD ma prawo do wykonywania oraz przekazywania korekty w terminach zgodnych z obowiązującym prawem. PSG nie widzi możliwości skrócenia w/w terminu do 5 dni roboczych. OSD nie widzi także możliwości ograniczenia (do końca kolejnego miesiąca) możliwości wykonania korekty. Potencjalnie z przyczyn niezależnych od OSD - np. niedopuszczenie przez odbiorcę przedstawiciel OSD do gazomierza - konieczność wykonania korekty może wystąpić w okresie późniejszym.
48.	Szczegółowa	19.8.7 (nowy pkt)	Wnosimy o dodanie podpunktu - brak w IRIESD zapisu o przekazywaniu danych dobowych dla punktów WR. Takie dane są przekazywane i niezbędne do rozliczenia PoD typu WR w komunikacji wymiary danych EDI.	Propozycja dodatkowego zapisu tj. "19.8.7.1 <i>wartość liczbowa zamiejstwowanej w danym Dobie dla Okresu rozliczeniowego zużycie w jednostkach objętości [m3/h] rzeczywistych i normalnych oraz w jednostkach energii [kWh/h]. (Profil zużycia dobowych dla okresu rozliczeniowego)</i> "	Uwaga nieuwzględniona - Dane dobowe (m3) są udostępniane ZUD w trybie operacyjnym zgodnie z pkt 18.11.4. Z uwagi na fakt, że wartość ciepła spalania jest publikowana na zasadach określonych w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 29 kwietnia 2009 r. w sprawie dostaw energii gazowej, nie ma technicznych możliwości udostępnienia w każdej dobie danych rozliczeniowych w jednostkach energii (kWh). Mając powyższe na uwadze dane rozliczeniowe godzinowe w m3 oraz kWh są udostępniane zgodnie z pkt 18.4 IRIESD.
49.	Szczegółowa	22.2.8	Prosimy o wyjaśnienie intencji zmian. Dodatkowo wnosimy o zachowanie dotychczasowych zapisów, gdyż regulują one kwestie postępowania w przypadku gdy na danej stacji LNG dostarczającej jest więcej niż jeden ZUD. Dodatkowo nie zgadzamy się, aby ilość paliwa gazowego wykorzystana na potrzeby technologiczne instalacji regazyfikacji LNG uwzględniał w ramach zużycia własnego, o którym mowa w pkt. 22.3.3.7 oraz 22.3.4.10. W efekcie Operator powołując zmianę prognoz koszt paliwa na potrzeby technologiczne, który jest gazem LNG znacząco droższym w stosunku do sieciowego E. Powyższy zapis godzi w interesy podmiotów odpowiedzialnych za dostawę paliwa do stacji LNG. Zwracamy uwagę, iż PSG zmieniając sens punktu 22.2.8 pragnie wdrożyć niekorzystne zapisy dla podmiotów rynku i uzyskać korzyści finansową. Proszę zwrócić uwagę na chociażby na relacje stawek LNG względem pozostałych - https://www.pgaz.pl/przydatne-dokumenty. Reasumując wnosimy o odrzucenie w całości proponowanych zmian do punktu 22.2.8 i pozostawienia go w pierwotnej formie.	Operator pragnie uzyskać korzyści finansowe godząc tym samym w interesy podmiotów odpowiedzialnych za dostawę LNG do stacji zasilających obniżając rozliczenie zużycia własnego na potrzeby technologiczne poprzez rozliczenie po stawkach gazu E sieciowego, a nie LNG, czyli gazu rzeczywistycie wykorzystywanego w ramach potrzeb technologicznych. Powyższe stanowi niezdrówą praktykę rynkową bazującą na nierównym traktowaniu podmiotów i stawianiu w pierwszej kolejności na operatora korzyści finansowe.	Wyjaśnienie - Zawiśko poboru gazu na cele technologiczne (upusty) ma charakter marginalny na stacjach dostarczających. Natomiast pobór na zużycie własne technologiczne (Zw) na stacji SRP w stacji LNG jest już z sieci dystrybucyjnej. W niniejszym punkcie chodzi wyłącznie o rozliczenia handlowe. Składe dostające są elementem obszaru dystrybucyjnego E, w którym jest możliwe poprawne dostęgi do punktu wirtualnego i Giełzy Gazu, pobieranie gazu na potrzeby technologiczne OSD z Giełzy Gazu. ZUD nie jest "pokrzywdzony" dostawą na Zw OSD nie odbywają się "koszem" ZUD, ponieważ pełne ilości paliwa gazowego dostarczane przez stacje dostarczające są składowane na ZUD.
50.	Szczegółowa	23.1.1.4 23.1.1.5	Utrzymanie wskazanych punktów jest niezasadne z uwagi niewielką skalę PPG których powyższe dotyczy oraz wolumen odbioru. Wnosimy aby PSG przedstawiło wpływ utrzymania tych punktów w zakresie ewentualnych racjonalnych przesłanek decyzyjnych ze strony zarządcy ruchu sieciowym czy czynników kosztowych do URE. Dodatkowo pragniemy zwrócić, że w związku z obciążeniem odbiorców na rozruch ostatecznie nie podlega obowiązkowi nominacji po zamówieniu właściwej Mocy umownej po rozruchu co również stanowi przesłankę do wykluczenia powyższy grup odbiorców z obowiązku zgłaszania nominacji. Wnosimy o wykreślenie wskazanych punktów z IRIESD.	"23.1 Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne. 23.1.1 W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD Nominacje dotyczące: ... 23.1.1.4 Usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego LW, 23.1.1.5 określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, w przypadku, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego LW."	Uwaga nieuwzględniona - PSG, prowadząc ruch sieci dystrybucyjnej wykorzystuje nominacje do bieżącego monitorowania parametrów pracy systemu dystrybucyjnego. Wiedzą o planowanych, zwiększonych poborach gazu na swojej sieci oraz poborach związanych ze szczególnymi warunkami OSD jest w stanie zapewnić bezpieczeństwo dostaw dla innych odbiorców. Ponadto, PSG w prognozach transportowych składanych do OGP wykorzystuje informacje zbiorcze w nominacji do zretelingu przygotowania obszarów dystrybucyjnych, co w konsekwencji przekłada się na prowadzenie ruchu po stronie OGP. Wskazane punkty 23.1.1.4 oraz 23.1.1.5 IRIESD są punktem gwarantującym poprawne prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej z wykorzystaniem procesu nominacji. Wolumen pobierany przez Odbiorców na rozruch technologiczny jest wartością składową, najczęściej związaną z poborem chwilowym maksymalnym mogąca powodować problem z zapewnieniem ciągłości dostaw, w szczególności u odbiorców na kofosu sieci - OSD powinien więc mieć wiedzę o tego rodzaju zapewnieniu poboru.
51.	Szczegółowa	23.2.4.6 23.5.4.5	Kolejna wersja standardu Edig@ mogą zdefiniować przypadek komunikatu zwrotnego do ZUD w sytuacji przekazania nominacji bez zmienionych wartości nie stanowiącego formy odrzucenia nominacji w efekcie czego powyższy zapis będzie stał w sprzeczności z założeniami obowiązującego standardu wymiary danych. Dodatkowo zwracamy uwagę, iż w naszej ocenie odrzucenie nominacji, która nie zmienia wartości nominacji nie jest poprawne, gdyż nie narusza sprzeczności wolumenowej w stosunku okresu, którego nie można renominować z uwagi na okresy czasowe. Naszym zdaniem Operator nie ma podstaw do odrzucenia nominacji, która nie narusza integralności danych względem nominacji.	Proponujemy wykreślić proponowane punkty 23.2.4.6 oraz 23.5.4.5 z IRIESD "23.2.4 Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu: ... 23.2.4.6 Odrzucenie Nominacji bez zmienionych wartości określonych w Nominacji; ... 23.5.4 Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu: ... 23.5.4.6 Odrzucenie Nominacji bez zmienionych wartości określonych w Nominacji; ..."	Uwaga nieuwzględniona - Zgodnie z obowiązującą definicją w IRIESD Renominacja to "Zmiana zatwierdzonej Nominacji". PSG oczekuje, aby wyłączenie nominacji było zgodne z tym zapisem, a proces wysłania renominacji powinien być realizowany w momencie potrzeby zmiany wartości nominacji u odbiorców. Ponadto PSG nie widzi potrzeby ani zasadności wysłania ponownie wartości wolumenu, które zostały już złożone wcześniej i zatwierdzone przez PSG.
52.	Szczegółowa	24.4.5	Nieprawidłowy numer odwołania - wskazano odniesienie 1.1.1 zamiast 24.4.3.		Uwaga uwzględniona.
53.	Szczegółowa	24.4.7.1 - 24.4.7.4	Z uwagi na procesy księgowania wnosimy o zmianę terminu publikacji stawek do 5 dnia następującego po Okresie Wyrównania/Okresie bilansowania lub do kolejnego Miesiąca gazowego.	"24.4.7 OSD publikuje na swojej stronie internetowej: 24.4.7.1 CW dla danego Okresu Wyrównania – do 5 40-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie Wyrównania, 24.4.7.2 CRGBL dla danego Okresu bilansowania – do 5 40-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie bilansowania, 24.4.7.3 CWK dla Miesiąca gazowego – do 5 40-go Dnia roboczego kolejnego Miesiąca gazowego, 24.4.7.4 CRGBL dla Miesiąca gazowego – do 5 40-go Dnia roboczego kolejnego Miesiąca gazowego."	Uwaga nieuwzględniona - PSG nie widzi możliwości skrócenia terminów z przyczyn techniczno - organizacyjnych. Należy wyjaśnić, że procesem krytycznym nie jest proces ustalania ceny, ale proces zbadania i zweryfikowania wskaźników danych do bilansowania obszarów dystrybucyjnych. Ślad aktualnie obowiązujący termin jest bezpieczny. W przypadku wcześniejszego ustalenia tej ceny będzie ona opublikowana wcześniej i zapis "do 10-go Dnia roboczego" umożliwia zwiększenie publikacji cen.
54.	Szczegółowa	24.5.5 24.5.8 24.6.10 24.6.10.3 24.6.15 24.7.15 24.7.15.1 24.7.15.2 24.8.7 24.8.8	Ponownie wnosimy o skrócenie terminów przekazywania raportów handlowych i rozliczeń	Z uwagi na procesy księgowania wnosimy o zmianę terminu przekazywania raportów handlowych czy rozliczeń do 10 dnia następującego po Okresie wyrównania/ Okresie Bilansowania czy po Miesiącu gazowym.	Uwaga nieuwzględniona - PSG nie widzi możliwości skrócenia terminów z przyczyn techniczno - organizacyjnych. Należy wyjaśnić, że PSG musi dane niezbędne do przygotowania raportu zweryfikować, a w razie potrzeby skorygować oraz poprawić, co jest procesem czasochłonnym. W ocenie PSG zapropionowany w IRIESD termin nie jest nadmiernie długi - przykładowo OGP publikuje HRP co 20 dnia po zakończeniu miesiąca. W ocenie PSG w przypadku raportów z niebilansowania i Wyrównania lepiej dla ZUD jest otrzymać prawidłową zweryfikowaną wersję raportu, niż później otrzymywać korekty i dwukrotnie prowadzić proces debatacji i rozliczenia faktur. Niewątpliwie natomiast skrócenie terminów mogłoby skłonić do konieczności korygowania raportów i faktur, co byłoby rozwiązaniem niekorzystnym zarówno dla OSD, jak również dla ZUD.
55.	Ogólna	24.5.7 24.5.9 24.6.16 24.7.14 24.7.16	Z uwagi na wprowadzone zmiany do zapisów dotyczących rozliczenia korekt WR pragniemy prosić o doprecyzowanie, czy właściwe odczytujemy intencje wprowadzonych zmian. Zakładamy, że rozliczenie zgodnie z nowym modelem będzie odnosiło się do właściwych stawek CwK/ CRGAsx dla okresu, którego dotyczy korygowany wolumen, a nie okresu wykonania korekty. W efekcie rozliczenie danego Okresu wyrównania/bilansowania będzie zawierało również rozliczenie korekt WR dotyczących okresów z poprzednich Okresów wyrównania/bilansowania po stawkach CWK/ CRGAsx, przyjętych dla tych poprzednich Okresów. Przykład (zakładamy, że rozliczamy korektę WR na nowych zasadach) 1) Rozliczamy Okres wyrównania (I-XII.2025) w którym występuje korekta +100 MWh PPG WR dotycząca dystrybucji/sprzedazy za okres II.2025. 2) W efekcie na HRW za 2026 rok Operator wykaże rozliczenie tego WR z wolumenem 100 MWh po stawce CWK z II.2025 czyli po 242,30 zł/MWh.	Prosimy o stanowisko Operatora w odniesieniu do interpretacji wprowadzonych zmian do IRIESD w zakresie wskazanych punktów.	Wyjaśnienie - Intencją zmian jest wyłączenie napięć interesów ZUD i stosowanie - w sytuacji wystąpienia korekty - CW oraz CRGBL, wyznaczonych na podstawie cen z okresu, którego korekta dotyczy. Takie rozwiązanie ma na celu ochronę ZUD przed niekorzystnym skutkiem ewentualnych wahań cen w sytuacji gdy nastąpi konieczność wykonania korekty. W podanym przykładzie dla wolumenu korekty zostanie zastosowana cena z okresu, którego korekta dotyczy (II.2025).

67.	Szczegółowa	29.2	PSG wprowadził zapis do IRESD w konsekwencji zapisów w IRESPrz przez OGP co miało stanowić odzyskanie kosztów prognozy transportowej zgłaszanej przez PSG do OSP. Stąd wskazana relacja jest bardzo mocna i winna zostać zaakcentowana w IRESD i w sytuacji odstąpienia bądź wykreślenia zapisów w IRESD co daje gwarancję utrzymania wskazanego zapisu.	"29.2 W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt. 25.5.1. - 25.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt. 25.6.13 - 25.6.14." Brak zgody na wykreślenie zapisu. Stolmy na stanowisko aby utrzymać zapis w dotychczasowej formie. Wnoskujemy o uzasadnienie decyzji.	Uwaga nieuwzględniona - Praktyczne znaczenie analizowanego postanowienia jest niewielkie. W przypadku zmiany IRESPrz, stosownie do art. 3g ustawy Prawo energetyczne, PSG jest zobowiązana do odpowiedniego dostosowania IRESD. Tym samym w razie zmiany w opłacie przez OSP, PSG niezwłocznie dostosuje IRESD. Nie ma potrzeby utrzymywania natomiast "martwych" postanowień w instrukcji, zwłaszcza, że brak jest sygnału o zamiarze skorygowania przez OSP zasad naliczania opłat z tytułu niedotrzymania prognoz transportowych.
68.	Szczegółowa	29.5.4	Błędy w odwołaniu	"29.5.4. CRGBIL(K)I" oraz "Z. zastosowanie w pkt Błąd! Nie można odnieść źródła odwołania. , mają następujące znaczenie: "CRGBIL(K)I – CRGBIL, wyznaczona dla Miesiąca gazowego, w którym została wykonana korekta Usługi Dystrybucji (g)rkWh)."	Uwaga uwzględniona.
69.	Ogólna	Załącznik nr 1 do IRESD 2.1.3.2	Uwagi PGNIG OD do zapisów Regulaminu LNG wprowadzonego do Umowy Dystrybucyjnej na podstawie trybu wskazanego w IRESD : 6.3. Dostawy LNG do Instalacji Regazyfikacji LNG powinny być realizowane na podstawie Harmonogramu przy czym OSD umożliwia rozładunek codziennie przez 24 godziny na dobę 6.5. Niezależnie od postanowień niniejszego rozdziału w zakresie opracowania Harmonogramu dostaw w szczególności uzasadnionych sytuacjach, jeżeli OSD zidentyfikuje zagrożenie dla ciągłości oraz bezpieczeństwa dostaw skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG, ma prawo wezwać ZUD do dostarczenia określonych przez OSD ilości skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG znajdujących Lokalne obszary dystrybucyjne przy wykorzystaniu których świadczy na rzecz ZUD usługi Dystrybucji, w terminach określonych przez OSD, nie wcześniej jednak niż przed upływem trzech (3) dni od dnia doręczenia ZUD wezwania. ZUD ma prawo nie zastosować się do wezwania z powodu braku możliwości technicznych, operacyjnych lub braku dostatecznej ilości LNG. 6.6a. OSD zobowiązany jest do poinformowania ZUD o braku możliwości rozładowania pełnej cysterny LNG w miejscu rozładunku na 48 godzin przed terminem dostawy ustalonych w Harmonogramie. 7.8. OSD zapewnia, że Instalacje regazyfikacji LNG będzie przygotowana do przyjęcia dostawy LNG realizowanej przez ZUD zgodnie z Harmonogramem dostaw w szczególności zapewnia odpowiedni przejazd drogą dojazdową zestawu o masie maksymalnie 40 t. 9.3. OSD powiadamia ZUD o terminach i czasie trwania planowanych przerw w odbiorze LNG lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w drodze indywidualnych wiadomości, przekazywanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej na 30 dni przed dniem planowanej przerwy w świadczeniu tych usług.	Uzasadnienie proponowanych zmian : (6.3) konieczność zapewnienia ciągłości dostaw w szczególności w okresie grzewczym i dla odbiorców w gospodarstwach domowych. (6.6) ZUD nie może dostarczać LNG w każdym czasie w zakresie wskazanym przez OSD. ZUD jako spółka obrotu ograniczona jest zakresem zakrantonakowego wolumenu jak również czynnikami natury technicznej i operacyjnej (brak dodatkowych cystern). (6.6a) eliminacja ryzyka utrudnień natury operacyjnej w sytuacji, gdzie OSD nie przyjmuje całej zmiany zmienionego wolumenu tj. konieczność szukania dodatkowych miejsc rozładunku, opóźnienia. (8.3) z uwagi na konieczność ponownego zaplanowania logistyki dostaw gazu - termin 14 jest zbyt krótki.	Wyjaśnienie - Niniejsze konsultacje dotyczą IRESD, a nie Regulaminu LNG.
70.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 3.3.1.12.	Zapis w pkt 3.3.1.12. powinien zostać zmieniony do brzmienia: "3.3.1.12. udostępniania OSD danych Odbiorców - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osób fizycznych lub 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 technicznych tych Odbiorców, 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."	Ponieważ wykreślenie zapisu mającego na celu prawidłowe wskazanie przepływu danych osobowych pomiędzy ZUD a OSD - w RODO mamy mowę o "udostępnieniu", a nie "przekazaniu". By móc udostępnić dane ZUD musi posiadać podstawę prawną do ich udostępnienia. Ponadto w umowie dystrybucyjnej w zakresie przetwarzania danych osobowych znajdują się postanowienia wskazujące na udostępnianie, a nie przekazywanie danych osobowych.	Uwaga częściowo uwzględniona - Wprowadzono postanowienie dotyczące udostępniania danych osobowych. Analizując zapis w art. 11.8.10. W pozostałym zakresie niegłówna jest intencja uwagi. Postanowienia regulujące zasady przekazywania danych osobowych, w tym danych odbiorców, uregulowane zostały w § 7 wzaora umowy dystrybucyjnej. Pozytkanie przez OSD danych odbiorców jest wnioskiem końcowym dla świadczenia usługi dystrybucji i wykonywania przez OSD obowiązków wynikających z prawa. Co do zasady w sytuacji gdy odbiorca odmawia zgody nieudostępnianie przez ZUD jego danych osobowych do OSD, nie jest możliwe dostarczenie do niego paliwa gazowego.
71.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 3.3.1.16	Wnoskujemy o wprowadzenie poniższej zmiany (co będzie również wymagać usprawnienia po stronie OSD sposobu przekazywania zmiany danych kontaktowych po rozwiązaniu umowy): "3.3.1.16 przekazywania udostępniania OSD w celu, prosimy OSD o dokładne sprecyzowanie po co OSD te dane i do czego będzie je wykorzystywał) danych osoby obejmujących imię i nazwisko, adres e-korespondencyjny, numer telefonu albo adres e-mail, wraz z danymi technicznymi numer telefonu, adres e-mail, która została oświadczone o rozwiązaniu umowy kompleksowej zawartej przez Odbiorcę, którego zgon nastąpił przed datą wypowiedzenia tej umowy - pod warunkiem, że osoba ta wyraziła ZUD jednoznacznie zgodę na takie udostępnienie. Po udostępnieniu tych danych OSD, zgodnie z RODO, staje się ich administratorem."	OSD wnioskuję o wprowadzenie do istoty postanowień umowy dystrybucyjnej zobowiązania ZUD do przekazania OSD określonych danych osoby wypowiedzującej umowę kompleksową po zgowie dotychczasowego odbiorcy. Należy wskazać, że ZUD może nie posiadać wszystkich tych danych (np. nr telefonu, PESEL, adres e-mail), w związku z czym wyrażenie się z tego obowiązku może okazać się w praktyce niemożliwe (wypowiadanie dla swojej wartości nie wymaga podania wszystkich tych danych). Dodatkowo, dane te mogą obejmować również dane osobowe, w związku z czym niezbędna mogłaby okazać się zgoda tej osoby na przetwarzanie jej danych osobowych. Dodatkowo wskazujemy, że w IRESD jest ogólne zobowiązanie ZUD do aktualizacji danych odbiorców, a dopiero w załączniku są wskazane konkretne dane. Pokazuje to niekonsekwencje, bo skoro w IRESD jest ogólne - to także w tym dokumencie powinno być ogólne. W celu ustalenia prawidłowego, zgodnego z RODO przepływu danych osobowych Odbiorców pomiędzy ZUD a OSD prosimy o wskazanie podstawy prawnej do udostępnienia danych osobowych osoby, która została oświadczenie o rozwiązaniu umowy kompleksowej zawartej przez Odbiorcę, którego zgon nastąpił przed datą wypowiedzenia tej umowy. Zwłaszcza uwagę, że ta osoba może być potencjalnym spadkobiercą ale wcale nie musi. Udostępnienie tych danych OSD może nastąpić jedynie w sytuacji, gdy osoba ta wyrazi zgodę na udostępnienie OSD przez ZUD swich danych osobowych. Zgoda taka powinna określać w jakim celu te dane będą udostępniane. Prosimy zatem o sprecyzowanie tego celu oraz wskazanie z jakiego przepisu prawa wynika taka szeroka zakres zadań przez OSD danych osoby, która może jedynie informować o zgonie Odbiorcy ZUD nie będąc nawet potencjalnym spadkobiercą. Ponadto PESEL to nie jest dana adresowa. Po udostępnieniu tych danych przez ZUD do OSD, OSD staje się ich administratorem i zgodnie z RODO zobowiązany jest wypełnić obowiązek informacyjny wynikający z art. 14 RODO - w zależności od celu przetwarzania - w rozsądnym terminie po pozyskaniu danych osobowych - najpóźniej w ciągu miesiąca mając na uwadze konkretne okoliczności przetwarzania danych osobowych (art. 14 ust. 3 lit. a RODO) albo najpóźniej przy pierwszej komunikacji z tą osobą, jeśli dane te mają być stosowane do komunikacji z tą osobą (art. 14 ust. 3 lit. b RODO). Zaznaczamy także, że zgodnie ze stanowiskiem byłego GIOOD podane takich danych jak: numer telefonu, adres email jest nieobowiązkowe dla potrzeb realizacji umowy kompleksowej dostarczania paliwa gazowego.	Uwaga częściowo uwzględniona - Wprowadzono postanowienie dotyczące udostępnienia. Jak już wyjaśniono powyżej, podanie ww. danych jest niezbędne dla realizacji przez OSD obowiązków wynikających z ustawy o zapasach oraz ustawy Prawo energetyczne, w tym w zakresie opracowania planów ograniczeń czy szperzeży z urzędu lub sprzedaży rezerwowanej. Rolą ZUD jest pozyskanie ww. danych i uzyskanie odpowiednich zgód odbiorcy (jeżeli jest taka potrzeba). Wskazane ewentualnie sześcizędy w tym obszarze winny być uregulowane na gruncie umowy dystrybucyjnej (w postanowieniach dotyczących RODO, które nie są załącznikiem instrukcji), a także w ramach relacji umownej pomiędzy ZUD a odbiorcą.
72.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 3.3.1.17	Wnoskujemy o bezwzględne wykreślenie wprowadzonego zapisu W naszej ocenie wprowadzone zapisy w pkt 11.11.1 IRESD dotyczące m.in. współdziałania ZUD z OSD są w zupełności wystarczające. Wskazany zakres współpracy w pkt 3.3.17. jest zbyt szeroki i nieakceptowalny po stronie ZUD.	OSD wnioskuję o wprowadzenie do istoty postanowień umowy dystrybucyjnej zobowiązania ZUD do przekazania OSD na żądanie OSD wskazanych przez OSD dokumentów, które OSD może uznać za niezbędne do prowadzenia sprawy sądowej w sprawie nielegalnego poboru paliwa gazowego. Należy wskazać, że przepisy KPC posiadają już odpowiednie postanowienia umożliwiające uzyskanie od podmiotu trzeciego (np. ZUD) odpowiednich dokumentów na potrzeby łozącego się postępowania sądowego. W przypadku takiej potrzeby, sąd zobowiąże ZUD do przedstawienia konkretnych danych. Brak jest więc podstaw do regulowania tej kwestii w sposób odrębny w umowie dystrybucyjnej. Dodatkowo, pozostawienie proponowanego zapisu o udostępnieniu OSD domaganie się przekazywania od ZUD dowolnych dokumentów (proponowany zapis nie zawiera ich zamkniętego katalogu), w związku z czym takie postanowienie mogłoby zobowiązać ZUD do przekazywania m.in. dokumentów mogących stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa ZUD lub dokumentów zawierających dane osobowe. Dodatkowo wskazujemy, że w IRESD jest ogólne zobowiązanie ZUD do aktualizacji danych odbiorców, a dopiero w załączniku są wskazane konkretne dane. Pokazuje to niekonsekwencje, bo skoro w IRESD jest ogólne - to w tym dokumencie również powinno być ogólne. Jednocześnie wskazujemy terminu na zebranie i przekazanie tych danych jest całkowicie bezpodstawne.	Uwaga nieuwzględniona - Z wioletnych dowodzeń OSD wynika, że bez przekazania, wskazanych w zaproponowanym postanowieniu dokumentów, nie jest skuteczne dochodzenie roszczeń przez OSD z tytułu nielegalnego poboru paliwa gazowego. Sądy bowiem w większości przypadków nie mając się przedłożenia przez OSD jednoczesnych dokumentów potwierdzających, że doszło do skutecznego rozwiązania umowy kompleksowej zawartej pomiędzy sprzedawcą a odbiorcami. Brak przekazania tego rodzaju dokumentów w zasadzie niweczy wskazane roszczenia potonoznych przez OSD w stosunku do odbiorców.
73.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 3.6.5 - 3.6.6	Wnoskujemy, aby wskazać skutek tego działania wprost w IRESD, a nie tylko w załączniku do IRESD, z tej przyczyny bezwzględnie wyjąć to na odbiorcę i jego dotyczy.	W przypadku, gdy OSD wskazał przeobrazić do wypowiedzenia PZD (które skutkowało będzie wypowiedzeniem umowy kompleksowej Odbiorcy ZUD przez ZUD) w treści Załącznika nr 1 do IRESD - Istoty postanowień umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, niezbędnym jest również ich wskazanie bezpośrednio w treści IRESD z uwagi na to, iż postanowienia te mają bezpośrednie przełożenie na Odbiorców. Nie może być bowiem sytuacji, w której Odbiorca w treści IRESD zobowiązany zostaje np. do nieprzekazywania mocy umownej (pkt. 8.1.7 IRESD), a nie zostaje poinformowany o tym, że może grozić to wypowiedzeniu umowy kompleksowej przez ZUD (pkt. 3.6.5.1. Załącznika nr 1 do IRESD).	Uwaga nieuwzględniona - Zapewnienia związane z wypowiedzeniem PZD były i są materiały umowy dystrybucyjnej IRESD nie reguluje zasad rozwiązywania PZD. Załącznik do instrukcji zawierający jest decyzją Prezesa URE i stanowi integralną jej część. Nie ma więc potrzeby powtórzenia postanowień z załącznika w "głownej" części instrukcji. Rolą jest natomiast wprowadzenie do umów kompleksowych postanowień posługujących na implementację ww. zasad.
74.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 3.6.6.2.	Przerzucenie obowiązku wezwania Odbiorcy do udostępnienia gazomierza została przerzuczona na ZUD: 3.6.6.2. ZUD niezwłocznie, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania informacji o niemożności w pkt 3.6.6.1, wywoła Odbiorcę ZUD do bezwzględnego powiadomienia Umowy dystrybucyjnej lub IRESD, wywołując Odbiorcę ZUD termin na dostarczenie się, nie dłużej niż 30 dni, ZUD niezwłocznie informuje OSD o wezwaniu wystosowanym do Odbiorcy ZUD. Korespondując z powyższym zapisem pkt 3.6.6.4, zobowiązanie ZUD do wypowiedzenia umowy.	Proponowany zapis nie wynika z ustawy PE - a znacznie wykluczył proces wypowiedzenia (co najmniej o dodatkowe 30 dni), co będzie wymagał podjęcia dodatkowych czynności oraz znacznego zwiększenia kosztów (tj. kosztów pracy i korespondencji do Odbiorcy). W niniejszej ocenie jest to zapis nadmierony, ponieważ ZUD standardowo po bezskutecznej próbie wywołania dostawy gazu, przechodzi do realizacji kolejnego kroku tj. do wypowiedzenia umowy. W oparciu o przedstawioną argumentację, wnosimy o usunięcie tego zapisu.	Uwaga uwzględniona - Zaproponowane postanowienia są wzorowane na rynku elektronicznym. Wyjdzie się wpatliwa sytuacja, aby w szczególności w stosunku do konsumentów, możliwe było wypowiedzenia umowy bez informowania odbiorcy o zidentyfikowanych przesłankach do jej wypowiedzenia oraz wyznaczenia terminu dostarczenia się. Niemniej jednak z IRESD usunęto wszelkie terminy dotyczące wypowiedzenia przez ZUD umowy kompleksowej zawartej z odbiorcą końcowym.
75.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 4.1.12	Konieczne jest doprecyzowanie tj. wskazanie, grupy odbiorców, których dotyczyć ma zobowiązanie się do dostosowania się do wezwań OSD do nieprzekazywania mocy umownej - uwaga jak wyżej (8.1.7 IRESD)	"4.1.12. zobowiąże Odbiorców w Punktach wyjścia WRT do dostosowania się do wezwań OSD do nieprzekazywania Mocy umownej, jeżeli przekazywanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń"	Uwaga uwzględniona.
76.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 4.1.13	Brak potrzeby wprowadzenia oddzielnego postanowienia - uwaga jak wyżej (8.1.8 IRESD)	Wystarczający jest punkt 4.1.1 (zab. nr 1)	Uwaga nieuwzględniona - Przywołane w uwadze punkty dotyczą zabezpieczenia układu pomiarowego. W niniejszym punkcie jest mowa o urządzeniu, należącym do odbiorcy sieci, we wstępnym stanie technicznym. Zważa się bowiem, że niedziałające urządzenie instalacja odbiorcy może negatywnie wpływać na bezpieczeństwo pracy systemu gazowego.
77.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRESD 4.1.14	Brak potrzeby wprowadzenia postanowienia - regulacje w kodeksie cywilnym - uwaga jak wyżej (8.1.9 IRESD)	Sytuacja regulowana przez art. 142 kodeksu cywilnego	Wyjaśnienie - Art. 142 KC traktuje o stanie wyższej konieczności. Nie każda awaria sieci stanowi stan wyższej konieczności, a art. 142 KC nie zawiera żadnych zastrzeżeń. W umowach kompleksowych powinno zostać zawarte jasne zobowiązanie dla odbiorcy - powoływanie się na ogólne zasady prawa cywilnego może nie być wystarczające i budzić wątpliwości po stronie odbiorcy. Ponadto odbiorcy mają prawo do jasnego i precyzyjnego określenia ciążących na nich obowiązków, a nie ich wywodzenia z kodeksu cywilnego.

78.	Szczegółowa	Załącznik nr 1 do IRIESD 4.1.2.	<p>14.1. ZUD w zawieranych umowach kompleksowych z Odbiorcami umieści odpowiednie postanowienia umożliwiające OSD świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego do Odbiorców, tj.: [...] 4.1.2 – uzyskać zgody Odbiorców na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez GSD w zakresie określonym w Umowie, w tym w związku z wykonywaniem przez GSD odczytów i kładek pomiarowych, a także kontroli, modernizacji lub demontażem tych kładek</p>	<p>Ponownie wnoszukujemy o wykreślenie punktu 4.1.2. w całości lub jego stosowne przededagowanie ponieważ: OSD dysponuje innymi niż zgoda podstawami prawnymi do przetwarzania danych Odbiorców. 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.</p> <p>- zgodnie z informacją otrzymaną w październiku 2023 r. (stanowisko PSG w zakresie zgłoszonych uwag do IRIESD): OSD stoi na stanowisku, że na gruncie aktualnego prawa istnieje możliwość przeformułowania ww punktu, niemniej jednak będzie mogło to zostać wprowadzone w przypadku ewentualnej zmiany Załącznika do IRIESD.</p>	Uwaga uwzględniona.
-----	-------------	---------------------------------	--	---	---------------------