

Wyniki konsultacji z uczestnikami rynku projektu aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 07 (dalej: „IRiESD”) oraz istotnych postanowień Umowy Dystrybucyjnej, Ogólnych Warunków Umowy (dalej: „OWU”) oraz Metody prognozowania zużycia paliw gazowych przez odbiorców dla których odczyty rzeczywiste wykonywane są rzadziej niż codziennie- zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz sprzedawcom ich profili obciążenia do w/w umowy (dalej: „Metodologia”) G.EN. OPERATOR Sp. z o.o. (dalej: „G.EN. OPERATOR”)

1) Uwagi do IRIESD

Nr	Nazwa podmiotu zgłaszającego	Nr punktu IRIESD	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz G.EN. GAZ ENERGIA
1	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	2.18	W naszej ocenie punkt zbędny. Nie określa praw lub obowiązków użytkowników systemu.	Nieuwzględniona	Punkt jest zgodny z art. 9g ust. 8e ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2022r. poz. 1385 ze zm.) (dalej: „ustawa Prawo energetyczne”). Ponadto został wprowadzony zgodnie ze wskazaniem Prezesa URE. Jednocześnie pkt. 2.17. IRiESD został odpowiednio doprecyzowany o postanowienia pkt. 9.3 OWU.
2	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	4.1.5	<p>Proponujemy rozszerzenie zapisu pkt 4.1.5., tak aby ZUD miał wiedzę, czy może być Sprzedawcą na danym obszarze dystrybucyjnym – aktualnie na Państwa stronie nie ma takiej informacji.</p> <p><i>„4.1.5. OSD publikuje na stronie internetowej informacje i dokumenty zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w szczególności:</i> <i>4.1.5. wykaz obszarów dystrybucyjnych wraz z informacją o jego zasilaniu”</i></p> <p>Powyższa uwaga ma również związek z przyłączeniem Państwa sieci do podsystemu gazu zaazotowanego Lw OGP GAZ-SYSTEM S.A. w punkcie Łowęcice (ID 760233). Niestety na Państwa stronie nie pojawiła się informacja jakie obszary dystrybucyjne zasilane są z tego punktu ?</p> <p>Wnioskujemy zatem, aby informacja o zasilaniu każdego z obszarów dystrybucyjnych była dostępna dla każdego z ZUD.</p>	Nieuwzględniona	Dane dotyczące zasilania obszarów dystrybucyjnych z konkretnego punktu są publikowane na stronie internetowej OSD w zakładce „Mapy systemu dystrybucyjnego.” Wobec tego nie ma potrzeby modyfikowania pkt. 4.1.5 IRiESD.
3	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	7.12	<p>W tym przypadku, umowa jest zawierana ze sprzedawcą z urzędu a nie rezerwowym.</p> <p>Dodatkowo literówka w wyrazie „umieniu” powinno być „imieniu”</p>	Uwzględniona w części	Regulacja znajdująca się w pkt. 7.12 IRiESD jest zgodna z przepisami ustawy Prawo energetyczne. Zgodnie z art. 5aa ust. 6 pkt 2 tej ustawy: „Operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu przesyłowego gazowego zawiera umowę sprzedaży rezerwowej lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy

					<p><i>sprzedaży rezerwowej, w imieniu i na rzecz przyłączonego do jego sieci odbiorcy końcowego paliw gazowych lub energii elektrycznej, ze sprzedawcą rezerwowym:</i></p> <p><i>(...)</i></p> <p><i>2) w przypadku wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą paliw gazowych lub energii elektrycznej,</i></p> <p><i>- jeżeli odbiorca końcowy nie zgłosił temu operatorowi informacji o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, lub gdy sprzedawca wybrany przez odbiorcę końcowego nie podjął sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej. Zawarcie umowy następuje poprzez złożenie przez operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu przesyłowego gazowego sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.”</i></p> <p>W związku z powyższym przepisem, w przypadku wskazanym w pkt. 7.12 IRIESD, umowa jest zawierana ze sprzedawcą rezerwowym.</p> <p>Jednakże w związku z wątpliwościami podmiotu zgłaszającego uwagę, punkt 7.12 IRiESD został doprecyzowany w taki sposób, aby jeszcze dokładniej odzwierciedlał wyżej zacytowany przepis prawa.</p> <p>Uwaga co do wskazanej oczywistej omyłki w postaci literówki została uwzględniona.</p>
4	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	10.3.5.8	<p>Z jakich powodów został usunięty pogrubiony fragment ?</p> <p>„bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym) oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu””</p>	Nieuwzględniona	<p>Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne, za prowadzenie rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu gazowego odpowiedzialny jest OSP. Z tego względu (w ślad za stanowiskiem Prezesa URE zaprezentowanym w postępowaniu o zatwierdzenie IRIESD), pogrubiony fragment został usunięty. Jednocześnie zmieniono definicję okresu bilansowania nadając jej brzmienie: „Przedział czasowy obejmujący następujące po sobie co najwyżej 12 pełnych miesięcy pomiędzy kolejnymi odczytami układów pomiarowych, będący podstawą do rozliczania niezbilansowania ZUD. Informacja o terminie bilansowania będzie umieszczona na www OSD w terminie do końca sierpnia każdego roku.”</p>
5	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	11.1.3.1	<p>Czy po przeredagowaniu tego punktu, należy rozumieć, że usługi krótkookresowe są możliwe dla PPG o mocy poniżej 110 kWh/h?</p>	Uwzględniona – kwestie wątpliwe zostały wyjaśnione	<p>Usługi krótkoterminowe nie są możliwe do zakontraktowania dla PPG o mocy poniżej 110 kWh/h. Wynika to wprost z pkt. 11.1 Taryfy G.EN Operator.</p>

					Zgodnie z postanowieniami tam zawartymi, moc umowna wskazana w umowie krótkoterminowej musi wynosić powyżej 110 kWh/h.
6	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	11.5.1	<p>Dlaczego został usunięty ten punkt: „<i>Wnioski o zawarcie umowy dystrybucyjnej rozpatrywane są w kolejności wpływu, w terminie trzydziestu (30) dni od ich wpływu</i>”.</p> <p>Jaki w związku z tym jest termin rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej? Punkt 11.7.5 nie wskazuje terminu zawarcia umowy od daty wpływu wniosku.</p>	Nieuwzględniona	<p>Cała procedura dotycząca zawarcia umowy dystrybucyjnej, w tym termin na rozpatrzenie wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, zostały szczegółowo opisane w IRIESD.</p> <p>Zgodnie z pkt. 11.7.5 IRIESD, w ciągu 30 dni od prawidłowo wypełnionego i kompletnego wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD przekazuje informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie zawarcia umowy dystrybucyjnej.</p> <p>Następnie, zgodnie z pkt. 11.7.7. IRIESD, w przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, OSD w terminie nie później niż 3 dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy umowę dystrybucyjną.</p> <p>Kolejno, w myśl pkt. 11.7.8 IRiESD, wnioskodawca w terminie 30 dni kalendarzowych, licząc od dnia doręczenia umowy dystrybucyjnej, przekazuje do OSD jednostronnie podpisaną umowę dystrybucyjną.</p> <p>Następnie, zgodnie z pkt. 11.7.9 IRiESD, OSD przesyła wnioskodawcy podpisaną umowę dystrybucyjną w terminie 7 dni roboczych od dnia doręczenia podpisanej umowy przez wnioskodawcę.</p> <p>Jak wynika z powyższego, procedura zawierania umowy dystrybucyjnej (w tym poszczególne terminy w procesie jej zawierania) została szczegółowo określona w IRiESD.</p>
7	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	12.1.8 12.1.9	Czy to oznacza każdorazowe potwierdzanie w przypadku każdego sprzedawcy u właściwego Operatora ?	Uwzględniona – kwestie wątpliwe zostały wyjaśnione	Każdorazowe potwierdzanie statusu ZUD/ZUP jest istotne z uwagi na funkcjonowanie rozdzielonych systemów dystrybucyjnych/przesyłowego w ramach krajowego systemu transportu gazu ziemnego. Należy jednak wskazać, że obowiązek z pkt. 12.1.8 i 12.1.9 jest realizowany samodzielnie przez OSD, który weryfikuje danego ZUD/ZUP.
8	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	12.3.15	Proponujemy modyfikację zapisu w pkt. 12.3.15. Naszym zdaniem zapis jest nieprecyzyjny, brakuje zapisu o możliwości wycofania PZD, w przypadku, jeśli przesłanki z tego PZD ustaną. Proponujemy zmodyfikować zapis w punkcie 12.3.15, ponieważ brak takiego doprecyzowania spowoduje, że nie będziemy mogli odwołać zlecenia na wstrzymanie dostawy	Nieuwzględniona	Dodanie wskazanego uzupełnienia pkt. 12.3.15 IRIESD nie jest zasadne, ponieważ już z obecnego brzmienia tego postanowienia wynika, że ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego aż do czasu rzeczywistego wstrzymania dostarczania tego paliwa.

			<p>gazu na każdym etapie (jeżeli do wstrzymania jeszcze nie doszło).</p> <p><u>Proponowane brzmienie:</u></p> <p><i>„ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie PZD. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD nie może zostać złożony później niż na 3 dni robocze przed dniem rozpoczęcia obowiązywania PZD wskazanym w treści zatwierdzonego PZD, z wyjątkiem zatwierdzonego PZD na wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego, którego ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD, najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego, o ile nie nastąpiło już skuteczne wstrzymanie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie.”</i></p>		
9	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	12.3.16 (nowy punkt)	<p>Brakuje w IRiESD zapisów o możliwości wycofania PZD-Zakończenie, rozwiązanie umowy. Proponujemy zatem dodanie pkt. 12.3.16. - Zasady zakończenia realizacji PZD.</p> <p><u>Proponowane brzmienie:</u></p> <p><i>„12.3.16.1. W celu zakończenia realizacji PZD ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności Punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD.</i></p> <p><i>12.3.16.2." ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD o realizacji PZD-Zakończenie najpóźniej do dnia faktycznego zakończenia realizacji PZD, o ile nie nastąpiło już skuteczne zakończenie w momencie otrzymania zlecenia PZD na odwołanie”.</i></p>	Uwzględniona	Zaproponowane postanowienia zostały dodane do IRiESD (pkt. 12.3.16 i pkt. 12.3.17).
10	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	12.6	<p>„Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z mocą umowną określoną w umowie ZUD i Odbiorcy (umowie przyłączeniowej).”</p> <p>Umowa przyłączeniowa nie jest umową zawieraną pomiędzy ZUDem a Odbiorcą.</p>	Uwzględniona	<p>Punkt 12.6 IRiESD został zmieniony - zamiast umowy przyłączeniowej została wskazana umowa kompleksowa.</p> <p>Jednocześnie pkt. 12.8. IRiESD został zmieniony i otrzymał brzmienie: „Opłaty za usługi wstrzymania i wznowienia dostarczania paliwa gazowego, wykonane na polecenie ZUD, ponosi ZUD, w wysokości określonej w taryfie OSD.”</p>
11	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	12.7.9	Błędne odwołanie: zamiast do pkt 12.7.7 powinno być do pkt 12.7.8.	Uwzględniona	Odwołanie zostało poprawione.
12	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	13.2.3	Wnioskujemy o wprowadzenie modyfikacji zapisu w zakresie możliwości wysyłki formularza ZZZ w wersji elektronicznej z	Nieuwzględniona	Zgodnie z postanowieniami IRiESD, ZUD ma możliwość składania ZZZ w formie pisemnej na formularzu opublikowanym na stronie G.EN.

			<p>użyciem kwalifikowanych podpisów elektronicznych, a nie tylko w przypadku awarii portalu.</p> <p>„13.2. ZZZ składane jest:</p> <p>13.2.3. w przypadku wystąpienia awarii platformy wymiany danych (Portalu ZUD), za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres: dystrybucja@genoperator.pl na formularzu opatrzonym kwalifikowanym podpisem elektronicznym osób umocowanych po stronie ZUD”</p> <p>W świetle art. 78 KC - „Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarcza złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej”.</p>		<p>OPERATOR (pkt 13.2.1) lub za pośrednictwem Portalu ZUD (pkt 13.2.2.). Takie podejście umożliwia ZUD dokonanie wyboru co do złożenia ZZZ – czy ma to nastąpić w formie pisemnej czy elektronicznie. Takie zasady przesyłania ZZZ są transparentne dla ZUD, a jednocześnie ułatwiają pracę OSD. W związku z tym dodanie trzeciej drogi składania ZZZ, tj. za pośrednictwem poczty elektronicznej, uzasadnione jest tylko w przypadku awarii portalu ZUD. Dodatkowo dokonano poprawienia pkt 13.15. IRiESD i nadano mu brzmienie: „OSD, aktualizuje automatycznie ZZZ jeżeli po jego zatwierdzeniu nastąpi: (i) przyjęcie do realizacji nowego PZD nie objętego ZZZ lub (ii) rozwiązanie PZD.” Drugie zdanie w pkt. 13.15. IRiESD zostało usunięte.</p>
13	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	14.15	<p>”Szacowanie, o którym mowa w pkt. 14.15 określa się przyjmując średnią ilości paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia dla prognozowanego okresu i grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany ZUD w danym punkcie wyjścia z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia paliwa gazowego. Klasyfikacja ZUD do grup taryfowych następuje zgodnie z postanowieniami taryfy.”</p> <p>1. Czy w zaznaczonych na zielono miejscach nie powinien być „Odbiorca” ?</p> <p>2. To jest pkt 14.15, więc powołanie się na niego sugeruje, że chodzi o inny punkt ?</p>	Uwzględniona częściowo	<p>Ad. 1) W pkt. 14.15. IRiESD poprawnie wskazano ZUD. To bowiem ZUD w każdym punkcie wyjścia jest kwalifikowany do danej grupy taryfowej, na potrzeby rozliczeń pomiędzy ZUD a OSD (klientem OSD jest ZUD a nie odbiorca).</p> <p>Ad. 2) Uwaga została uwzględniona - odwołanie zostało stosownie zmienione.</p> <p>Jednocześnie pkt. 14.9.5, 14.19.3, 14.9.7.1 oraz 14.19.7.4., oraz 14.19.11 IRiESD zostały odpowiednio dopasowane do ustawy Prawo energetyczne, a pkt. 14.19.9 oraz 14.20.1 IRiESD zostały doprecyzowane.</p>
14	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.2 17.10.3	<p>Czy należy przez to rozumieć, że w przypadkach określonych w tych punktach, OSD na podstawie swojego wyboru decyduje czy będzie wykonane oszacowanie czy też zostaną przekazane dane z odczytów Odbiorców ? Możliwe jest także skorzystanie z tych obydwu wariantów ?</p> <p>Czy informacja ta zostanie przekazana ZUD, tzn. że jest to odczyt odbiorcy lub szacowanie? Z punktu widzenia ZUD jest to istotne np. w przypadku reklamacji klienta.</p>	Uwzględniona	<p>W przypadkach określonych w pkt. 17.10.2 i 17.10.3 IRiESD zasadą jest, że w pierwszej kolejności OSD dokonuje oszacowania. Dopiero w ostateczności OSD posługuje się danymi przekazanymi z odczytu Odbiorców. Mając jednak na względzie zgłoszoną uwagę, dla większej transparentności regulacji dotyczących odczytów dokonywanych przez odbiorców samodzielnie, do IRiESD została dodana definicja odczytu podanego przez Odbiorcę. Zgodnie z dodaną definicją, jest to zdjęcie przesłane do OSD przez Odbiorcę, na którym znajdują się istotne dla odczytu dane tj. numer licznika, pomiar oraz data wykonania zdjęcia.</p> <p>Odpowiadając na drugie pytanie podmiotu zgłaszającego uwagę, informacja dotycząca rodzaju odczytu/</p>

					szacowania, jest zawsze dostępna dla ZUD na portalu ZUD.
15	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.4.1.	Wnosimy o doprecyzowanie o jakich danych w tym punkcie mowa. Proponujemy nadanie mu brzmienia: <i>„przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców paliwa gazowego związanych z realizacją usługi dystrybucji, które zostały wskazane w formularzu PZD,”</i>	Uwzględniona	Punkt 17.10.4.1. IRiESD został zmieniony zgodnie z propozycją podmiotu zgłaszającego uwagę.
16	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.5.5	<u>Propozycja uzupełnienia zapisu:</u> <i>„przekazywania ZUD, w terminie do pięciu (5) dni roboczych, danych związanych z montażem, demontażem, legalizacją urządzeń pomiarowych w punktach wyjścia, w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowego,”</i>	Nieuwzględniona	Informacje wskazane przez podmiot zgłaszający uwagę związane z montażem, demontażem i legalizacją urządzeń pomiarowych znajdują się w Portalu ZUD. Z tego względu nie ma potrzeby dokonywania zmiany pkt. 17.10.5.5. IRiESD.
17	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.5	Brak zapisu w zakresie przekazania danych po zakończeniu PZD - proponujemy dodanie zapisu: <i>„wykonania odczytu Układu pomiarowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,”</i>	Uwzględniona	Zaproponowane postanowienia zostały wpisane do IRiESD (pkt 17.10.5.8 IRiESD).
18	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.5	<u>Propozycja dodania zapisu:</u> <i>„przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny”</i>	Nieuwzględniona	Dodanie proponowanego zapisu nie jest zasadne, jako że informacja dotycząca zmiany grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego jest przekazywana ZUD każdorazowo w HRD.
19	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.8.1	<u>Propozycja uzupełnienia zapisu:</u> <i>„wstrzymaniem dostarczania paliwa gazowego bez demontażu układu pomiarowego lub z demontażem/montażem/wymianą układu pomiarowego, albo rozwiązaniem umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,”</i>	Uwzględniona	Pkt 17.10.8.1 IRiESD został uzupełniony zgodnie z propozycją podmiotu zgłaszającego uwagę.
20	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.8.	Brak uszczegółowienia w zakresie dokonywania odczytów niewynikających z SHO. Propozycja uzupełnienia o poniżej wskazane zapisy:	Nieuwzględniona	Nie ma potrzeby uzupełniania pkt. 17.10.8 IRiESD, jako że postanowienia zawarte w tym punkcie IRiESD wyczerpują zaproponowany katalog dotyczący

			<p>„17.10.8.3. odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej, wykonywanymi w poniższych przypadkach:</p> <p>a) braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia, b) błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, c) uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika, d) odczytów kontrolnych, e) odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowego, f) odczytów na zlecenie ZUD, g) odczytów na zlecenie Odbiorcy, h) odczytów podawanych przez Odbiorcę, i) odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego, j) odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy, k) odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego”</p>		<p>przypadków dokonywania odczytów niewynikających z SHO.</p>
21	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.11.8	<p>W punkcie 17.11.8 jest mowa tylko o odczycie szacunkowym i rzeczywistym – powinno być analogicznie jak w pkt 17.12.8.</p> <p>W punktach WR też jest możliwe przekazanie odczytu przez odbiorcę.</p>	Uwzględniona	<p>Pkt 17.11.8 IRiESD został stosownie zmieniony – dla punktów WR również jest przewidziana możliwość przekazania odczytu przez odbiorcę.</p> <p>Dodatkowo, w celu usunięcia wątpliwości, do IRiESD została dodana definicja odczytu podanego przez Odbiorcę.</p> <p>Jednocześnie zmieniono definicję w pkt 1.2. IRiESD w ten sposób, iż nadano jej brzmienie „odczyt podany przez Odbiorcę” została doprecyzowana w następujący sposób: „Odczyt dokonany przez Odbiorcę i dopuszczony przez OSD, o ile zapewniona została wiarygodność przekazanych danych tj, zdjęcie układu pomiarowego przesłane smsem na numer telefonu: lub e-mailem na adres mailowy: do OSD przez Odbiorcę, na którym znajdują się dane odczytu układu pomiarowego tj. numer układu pomiarowego, wartość stanu układu pomiarowego (pomiaru) oraz data wykonania zdjęcia układu pomiarowego przez Odbiorcę.”</p>
22	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.15.2.2.2	Ten punkt nie znajduje uzasadnienia w Prawie energetycznym – powinien być częścią pkt 17.15.2.2.1.	Uwzględniona	Pkt 17.15.2.2.2 IRiESD został połączony z pkt. 17.15.2.2.1 IRiESD.

23	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	21.1.16	<p>Zapisy odbiegają od ogólnych regulacji rynkowych - opłaty winny być naliczane po przekroczeniu progu 15% (jak to ma miejsce u największego Operatora Dystrybucyjnego w Polsce) w efekcie obciążają Państwo ZUDy znacznie wyższymi opłatami w odniesieniu do współczynnika procentowego od wspomnianego Operatora.</p> <p><u>Proponowana treść pkt:</u></p> <p><i>„W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 21.1.15, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości paliwa gazowego lub biometanu określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 23.5”</i></p>	Nieuwzględniona	<p>Przepisy prawa nie określają, ile powinna wynosić różnica pomiędzy dobowymi ilościami gazu odebranymi z systemu dystrybucyjnego w punkcie wyjścia WR określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami gazu określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach. Z tego względu każdy operator systemu dystrybucyjnego powinien samodzielnie ustalać tę wartość, mając na względzie w szczególności bezpieczeństwo systemu dystrybucyjnego. W przypadku G.EN OPERATOR, który operuje znacznie mniejszym systemem dystrybucyjnym niż Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., określenie ww. różnicy na poziomie 10% umożliwia temu operatorowi zapewnienie bezpieczeństwa systemu dystrybucyjnego. Dodatkowo pkt. 23.2.2.8. IRiESD został doprecyzowany. Jednocześnie wskazuje, że OSD może pobierać opłaty wynikające z Taryfy w przypadku tj. przekroczenie bez zgody G.EN. Mocy umownej w miejscu odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej.</p>
24	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	21.3.1	<p>Zapisy odbiegają od ogólnych regulacji rynkowych w związku z czym wnioskujemy o wydłużenie godzin w zakresie możliwości składania renominacji (przyjęcie zapisów zgodnie z regulacjami u największego Operatora Dystrybucyjnego w Polsce)</p> <p><u>Proponowana treść pkt:</u></p> <p><i>„ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego lub biometanu określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego lub biometanu może być złożona najpóźniej na trzy (3) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.”</i></p>	Nieuwzględniona	<p>Okres składania renominacji został wydłużony do godziny 15:00. Zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacje składane i rozpatrywane są w godzinach pracy G.EN OPERATOR. OSD nie ma obecnie możliwości dostosowania się do zaproponowanych przez podmiot zgłaszający uwagę godzin składania renominacji z przyczyn organizacyjno - systemowych. Jednocześnie trzeba podkreślić, że G.EN. OPERATOR jest znacznie mniejszym OSD niż wskazywana Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., a zmiana godzin składania renominacji na zaproponowane, w sposób nieuzasadniony zwiększyłaby koszty działalności G.EN. OPERATOR. W związku z powyższym godziny składania renominacji pozostaną obecnie niezmienione.</p>
25	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	21.4	<p>Cały Punkt do wykreślenia – wszystkie zapisy tego punktu to powtórzenie zapisów pkt 21.2.</p>	Uwzględniona	<p>Punkt 21.4 IRiESD został wykreślony. Dodatkowo pkt. 21.1.1.2. IRiESD został skorygowany w taki sposób, że dotyczy punktów wyjścia typu WR.</p>
26	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Rozdział 22 (uwaga ogólna)	<p>Aktualnie proponowana metodyka zakłada jedną stawkę dla Okresu Wyrównania ważoną ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do danego Obszaru dystrybucyjnego (paliwa wszystkich ZUD) co powoduje dysproporcje cenowe względem stawek i wolumenów kontraktowanych w danym miesiącu przez ZUD i z których ZUD winien zostać rozliczony w ramach ewentualnej różnicy bilansowej tego miesiąca. OSD wyznacza stawkę do rozliczeń w oparciu o sumaryczny wolumen</p>	Nieuwzględniona	<p>W ocenie G.EN. OPERATOR aktualnie proponowana metodyka wyliczania CW najlepiej odzwierciedla cenę rynkową gazu, która powinna być stosowana do rozliczania wyrównania. CW jest bowiem wyznaczana na podstawie średniej ważonej ilością paliwa gazowego wprowadzonego w każdej dobie okresu wyrównania w punktach wejścia, ze wszystkich dobowych cen</p>

		<p>wprowadzony do ich sieci a nie wolumen wynikający z różnicy bilansowej danego ZUD co stanowi w naszej ocenie niewłaściwe podejście.</p> <p>Proponujemy rozwiązanie, w którym stawka dla danego Miesiąca gazowego Okresu Wyrównania będzie wyznaczana w oparciu o średnią arytmetyczną ze wszystkich indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) w efekcie rozliczenie różnicy bilansowej danego ZUD w danym miesiącu będzie bliższe wartościom rynkowym oraz wyeliminujemy czynnik, który może spowodować znaczne straty czy to po stronie ZUD czy Operatora z uwagi na rozbieżności cenowe wynikające z proponowanej metodyki przez OSD. Dodatkowo wartości korekt z obszaru WR i WS winny być przypisywane do miesiąca dostaw którego dotyczą.</p> <p><u>Podsumowując proponujemy:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - stosowanie CW na potrzeby rozliczenia danego Miesiąca gazowego Okresu Wyrównania określanej na podstawie średniej arytmetycznej ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanej na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla danego Miesiąca gazowego Okresu Wyrównania, - rozliczanie korekt WS i WR w ramach procedury Wyrównania w odniesieniu do miesiąca dostaw po stawce CW wyznaczonej dla danego Miesiąca gazowego rozumianego jako miesiąc dostaw, <p>W konsekwencji proponowanych zmian rozliczanie różnicy bilansowej po stawkach CW ważonych wolumenem różnicy bilansowej danego ZUD przy założeniu, że wolumen różnicy bilansowej danego Miesiąca gazowego stanowi wolumen podstawowego rozliczenia (z wyłączeniem korekt okresów, które nie dotyczą powyższego Miesiąca gazowego) oraz korekt przypisanych dla tego Miesiąca gazowego (okresu dostaw) w terminach późniejszych.</p> <p>Powyższe zmiany mają na celu prowadzenie rozliczeń w odniesieniu do wolumenów odebranych/przekazanych od/do ZUD w ramach Wyrównania po stawkach z Miesiąca gazowego, w których nastąpiło przekazanie/odebranie wolumenu do/od ZUD, czyli po stawkach w których dany ZUD kontraktował paliwo gazowe w miesiącu, w którym wystąpił właściwy poziom różnicy bilansowej. Przy dużej zmienności cen za paliwo gazowe</p>		<p>giełdowych gazu w ramach RDN (Rynku Dnia Następnego). Tak więc cena ta jest wyznaczana w oparciu nie tylko o cenę giełdową gazu w danej dobie, ale też o ilość gazu wprowadzonego w tej dobie w punktach wejścia, co ma znaczenie m.in. z uwagi na konstrukcję i cel rozliczania wyrównania. Taka metodologia pozwala na ustalenie CW dla całego okresu wyrównania (który zgodnie z oczekiwaniami Prezesa URE jest dłuższy niż miesięczny) w sposób odzwierciedlający średnią cenę, po jakiej gaz byłby zakupiony przez ZUD, gdyby był kupowany na TGE.</p>
--	--	--	--	--

			na rynku proponowana przez OSD metodyka może spowodować znaczne straty finansowe po stronie ZUD czy Operatora.		
27	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	24.3.5.	<p><u>Wnosimy o wykreślenie punktu:</u></p> <p><i>24.3.5. ZUD jest zobowiązany do przekazania do OSD do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUD, podlegających ograniczeniom w poborze gazu ziemnego zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 23.1.1.1 i przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD. Zakres informacji przekazywanych przez ZUD obejmuje: nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego, numer punktu poboru paliwa gazowego, rodzaj wykonywanej działalności, moc umowną.</i></p> <p>Wskazana ustawa oraz Rozporządzenie ws. sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego, nie przewidują wobec ZUD opisanego obowiązku. Plany ograniczeń są opracowywane przez OSD na podstawie posiadanych lub pozyskanych od Odbiorców informacji, zapis przerezuca na ZUD obowiązek gromadzenia i przekazywania do OSD danych, które są niezbędne OSD od opracowania planu ograniczeń. Zgodnie z obowiązującym Rozporządzeniem z dnia 17.02.2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego to odbiorca winien przekazywać informacje bezpośrednio operatorowi.</p> <p>§ 6 Rozporządzenia stanowi, iż : „1. Plan opracowywany jest przez operatora systemu przesyłowego gazowego, operatora systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operatora systemu połączonego gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora na podstawie danych własnych oraz informacji przekazanych przez odbiorców, w tym na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, o których mowa w art. 9g ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm. 4)), i składa się z dwóch części”.</p> <p><u>Jako ZUD wnioskujemy o usunięcie niniejszego postanowienia z uwagi na brak podstawy do uregulowania ich w IRiESD. To OSD odpowiedzialne jest za przygotowanie planów ograniczeń na podstawie posiadanych lub pozyskanych od Odbiorców danych.</u></p>	Nieuwzględniona	Wykreślenie pkt. 24.3.5 IRiESD jest niezasadne z uwagi na to, że OSD nie ma możliwości pozyskiwania danych Odbiorców w przedmiotowym zakresie, to bowiem ZUD a nie OSD łączy relacja umowna z Odbiorcami. G.EN. OPERATOR informuje, że zwracał się do Odbiorców z zapytaniem o dane potrzebne do sporządzenia planu ograniczeń, jednak informację zwrotną uzyskał od mniej niż 50% Odbiorców. W związku z powyższym zasadne jest pozyskiwanie danych przez ZUD, którzy mają bezpośredni kontakt z Odbiorcą i przekazywanie tych danych do OSD.

2) Uwagi do Załączników do IRIESD

Nr	Nazwa podmiotu zgłaszającego	Nr załącznika	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz G.EN. GAZ ENERGIA
1	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Załącznik nr 2 do IRIESD	Błąd w pkt 5.1: w wyjaśnieniu wzoru powinno być najpierw Ews a nie Ewe	Uwzględniona	Wyjaśnienie wzoru zostało zmodyfikowane zgodnie z uwagą. Dodatkowo w pkt. 19.3., 20.2.3.2.3. (drugi wzór) oraz 20.2.4.2.4. IRIESD został dodany współczynnik dnia tygodnia (uwzględniający dni świąteczne). Pozostawiono odrębne jednostki miary. Pkt. 19.3. IRIESD dotyczący szacowania ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, które to szacunki stanowią podstawę rozliczeń za usługę dystrybucji pozostał w takim kształcie jak dotychczas tj. szacowana ilość w m ³ przemnażana przez współczynnik konwersji. Natomiast pkt. 20 IRIESD wykorzystywane w procesie bilansowania powinny pozostać w kWh bez użycia współczynnika konwersji. Powyższe wzory pozostają zgodne z § 38 rozporządzenia taryfowego.

G.EN. Operator Sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Paweł Chałupka