

Nr	Tekst uwagi ogólnej do IRIESP	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz GAZ-SYSTEM	Nazwa podmiotu zgłaszającego
1	<p>W przypadku punktów połączenia międzysystemowego (IPs), IRIESP uwzględnia możliwości rezerwacji przepustowości na produkty dobowe i godzinowe, natomiast IRIESP nie daje takiej możliwości w przypadku fizycznych punktów wyjścia do odbiorcy końcowego (FPwyOK).</p> <p>Ogranicza to możliwość elastycznego i równego korzystania z usług przesyłowych w przypadku zamawiania takich produktów. Dodatkowo chcemy zwrócić uwagę na zwiększenie wykorzystania gazu ziemnego na potrzeby produkcji energii elektrycznej. W tym zakresie konieczne jest współdziałanie OSpe i OSPg w celu wypracowania współpracy przy rozwoju infrastruktury gazowej i energetycznej oraz wspólnych zasad funkcjonowania rynków energii elektrycznej i gazu ziemnego. Został wprowadzony rynek mocy, który dla jednostek wytwarzających energię elektryczną z gazu ziemnego (jest to ograniczona ilość jednostek wytwarzających wykorzystujących gaz ziemny) wprowadził rynkowe mechanizmy związane z zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Rynek mocy dotyczy tylko wybranych jednostek wytwarzających przez OSpe. W przypadku wezwania przez OSpe do uruchomienia wytwarzania na potrzeby rynku mocy konieczne jest bezwzględne zwiększenie poboru gazu ziemnego, natomiast takiej możliwości nie daje IRIESPg (zwiększenie mocy oraz brak możliwości renowacji w ostatnich godzinach doby gazowej).</p> <p>Inną sytuacją może być ryzyko black-out, które może pojawić się w wyjątkowej sytuacji konieczności zapewnienia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego, dla którego wsparcia mają być dedykowane jednostki wytwórcze wykorzystujące gaz ziemny, z uwagi na możliwość szybkiego uruchomienia dostaw energii elektrycznej w celu odbudowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Mając na uwadze przedstawione uzasadnienie w uwagach szczegółowych przedstawiamy propozycje wprowadzenia produktów dobowych i godzinowych umożliwiające zwiększenie poboru gazu w opisanych powyżej przypadkach.</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Rezerwacja przepustowości w ramach produktów dobowych w FPWyOk jest możliwa w ramach procedury nadnominalacji zgodnie z pkt 7.8. IRIESP. Procedura nadnominalacji daje elastyczną możliwość korzystania z usługi przesyłania (nawet bardziej elastyczną niż ma to miejsce w przypadku interkonektorów, gdzie przepustowość jest rezerwowana w procedurze aukcji).</p> <p>Procedura nadnominalacji jest procedurą uproszczoną – wystarczy złożyć zwiększoną nominację, tj. z ilościami przewyższającymi przydziały przepustowości (moce umowne) w ramach innych produktów. Maksymalna wartość godzinowa z zatwierdzonej nominacji stanowi produkt dobowy. Dodatkowe wyjaśnienia OSP w odpowiedziach do uwag szczegółowych.</p>	<p>Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarszyna Sp. z o.o.</p>
2	<p>W przypadku punktów połączenia międzysystemowego (IPs), IRIESP uwzględnia możliwości rezerwacji przepustowości na produkty dobowe i godzinowe, natomiast IRIESP nie daje takiej</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Rezerwacja przepustowości w ramach produktów dobowych w FPWyOk jest</p>	<p>POLENERGIA OBRÓT S.A.</p>

	<p>możliwości w przypadku fizycznych punktów wyjścia do odbiorcy końcowego (FPwyOK). Ogranicza to możliwość elastycznego i równego korzystania z usług przesyłowych w przypadku zamawiania takich produktów.</p> <p>Dodatkowo chcemy zwrócić uwagę na zwiększenie wykorzystania gazu ziemnego na potrzeby produkcji energii elektrycznej. W tym zakresie konieczne jest współdziałanie OSpe i OSPg w celu wypracowania współpracy przy rozwoju infrastruktury gazowej i energetycznej oraz wspólnych zasad funkcjonowania rynków energii elektrycznej i gazu ziemnego. Został wprowadzony rynek mocy, który dla jednostek wytwarzających energię elektryczną z gazu ziemnego (jest to ograniczona ilość jednostek wytwórczych wykorzystujących gaz ziemny) wprowadził rynkowe mechanizmy związane z zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Rynek mocy dotyczy tylko wybranych jednostek wytwórczych przez OSpe. W przypadku wezwania przez OSpe do uruchomienia wytwarzania na potrzeby rynku mocy konieczne jest bezwzględne zwiększenie poboru gazu ziemnego, natomiast takiej możliwości nie daje IRIESPg (zwiększenie mocy oraz brak możliwości renominacji w ostatnich godzinach doby gazowej). Inną sytuacją może być ryzko black-out, które może pojawić się w wyjątkowej sytuacji konieczności zapewnienia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego, dla którego wsparcia mają być dedykowane jednostki wytwórcze wykorzystujące gaz ziemny, z uwagi na możliwość szybkiego uruchomienia dostaw energii elektrycznej w celu odbudowania systemu elektroenergetycznego. Mając na uwadze przedstawione uzasadnienie w uwagach szczegółowych przedstawiamy propozycje wprowadzenia produktów dobowych i godzinowych umożliwiających zwiększenie poboru gazu w opisanych powyżej przypadkach.</p>		<p>możliwa w ramach procedury nadnominalacji zgodnie z pkt 7.8. IRIESP. Procedura nadnominalacji daje elastyczną możliwość korzystania z usługi przesyłania (nawet bardziej elastyczną niż ma to miejsce w przypadku interkonektorów, gdzie przepustowość jest rezerwowana w procedurze aukcyjnej).</p> <p>Procedura nadnominalacji jest procedurą uproszczoną – wystarczy złożyć zwiększoną nominację, tj. z ilościami przewyższającymi przydziały przepustowości (mocy umowne) w ramach innych produktów. Maksymalna wartość godzinowa z zatwierdzonej nominacji stanowi produkt dobowy. Dodatkowe wyjaśnienia OSP w odpowiedziach do uwag szczegółowych.</p>	
3	<p>W przypadku punktów połączenia międzysystemowego (IPs), IRIESP uwzględnią możliwości rezerwacji przepustowości na produkty dobowe i godzinowe, natomiast IRIESP nie daje takiej możliwości w przypadku fizycznych punktów wyjścia do odbiorcy końcowego (FPwyOK). Ogranicza to możliwość elastycznego i równego korzystania z usług przesyłowych w przypadku zamawiania takich produktów.</p> <p>Dodatkowo chcemy zwrócić uwagę na zwiększenie wykorzystania gazu ziemnego na potrzeby produkcji energii elektrycznej. W tym zakresie konieczne jest współdziałanie OSpe i OSPg w celu wypracowania współpracy przy rozwoju infrastruktury gazowej i</p>	Wyjaśnienie	<p>Rezerwacja przepustowości w ramach produktów dobowych w FPWyOk jest możliwa w ramach procedury nadnominalacji zgodnie z pkt 7.8. IRIESP. Procedura nadnominalacji daje elastyczną możliwość korzystania z usługi przesyłania (nawet bardziej elastyczną niż ma to miejsce w przypadku interkonektorów, gdzie przepustowość jest rezerwowana w procedurze aukcyjnej).</p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)

<p>energetycznej oraz wspólnych zasad funkcjonowania rynków energii elektrycznej i gazu ziemnego. Został wprowadzony rynek mocy, który dla jednostek wytwarzających energię elektryczną z gazu ziemnego (jest to ograniczona ilość jednostek wytwarzających wykorzystujących gaz ziemny) wprowadził rynkowe mechanizmy związane z zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Rynek mocy dotyczy tylko wybranych jednostek wytwarzających przez OSPE. W przypadku wezwania przez OSPE do uruchomienia wytwarzania na potrzeby rynku mocy konieczne jest bezwzględne zwiększenie poboru gazu ziemnego, natomiast takiej możliwości nie daje IRIESpG (zwiększenie mocy oraz brak możliwości renominacji w ostatnich godzinach doby gazowej). Inną sytuacją może być ryzyko black-out, które może pojawić się w wyjątkowej sytuacji konieczności zapewnienia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego, dla którego wsparcia mają być dedykowane jednostki wytwarzające gaz ziemny, z uwagi na możliwość szybkiego uruchomienia dostaw energii elektrycznej w celu odbudowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p>Mając na uwadze przedstawione uzasadnienie w uwagach szczegółowych przedstawiamy propozycje wprowadzenia produktów dobowych i godzinowych umożliwiających zwiększenie poboru gazu w opisywanych powyżej przypadkach.</p>		<p>Procedura nadnominacji jest procedurą uproszczoną – wystarczy złożyć zwiększoną nominację, tj. ilościami przewyższającymi przydziały przepustowości (moce umowne) w ramach innych produktów. Maksymalna wartość godzinowa z zatwierdzonej nominacji stanowi produkt dobowy. Dodatkowe wyjaśnienia OSP w odpowiedziach do uwag szczegółowych.</p>	
<p>4</p> <p>Bez żadnego uzasadnienia został usunięty cały punkt 17 dotyczący rynku usług bilansujących. W takim przypadku postuluje się propagowanie działań i wdrażanie alternatywnych rozwiązań, gdzie powinien być stworzony rynek bilansujący na giełdzie obrotu gazem, np. poprzez wydużenie notowań i możliwość bilansowania w ciągu całej doby.</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Rynek Usług Bilansujących to środek tymczasowy wdrożony przez GAZ-SYSTEM w ramach implementacji kodeksu sieciowego dotyczącego bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (BAL NC). Zgodnie z BAL NC, środki tymczasowe mogą funkcjonować wyjątkowo przez 5 lat od wejścia w życie BAL NC, tj. do 16 kwietnia 2019 r.</p> <p>Rynek Usług Bilansujących jako środek tymczasowy mógł być wykorzystywany przez GAZ-SYSTEM wyjątkowo w zakresie i na zasadach określonych w zatwierdzonej corocznie przez Prezesa URE aktualizacji Sprawozdania w sprawie środków tymczasowych. Zatwierdzone Coroczna aktualizacja sprawozdania była konsultowana z uczestnikami rynku gazu. Po zatwierdzeniu przez Prezesa URE</p>	<p>PKN ORLEN S.A.</p>

mn

			<p>Sprawozdanie było niezwłocznie publikowane na stronie internetowej GAZ-SYSTEM.</p> <p>GAZ-SYSTEM informował (na stronie internetowej oraz na warsztatach dla uczestników rynku gazu), że rynek usług bilansujących zgodnie z decyzją Prezesa URE przestaje funkcjonować od 1 kwietnia 2019 r.</p> <p>Usunięcie pkt. 17 IRIESP jest zatem konsekwencją prowadzonych od 5 lat działań OSP i Prezesa URE.</p> <p>Jednocześnie zwracamy uwagę, że od października 2015 roku nie zawarto żadnej transakcji na RUB.</p> <p>Jak wielokrotnie informowaliśmy, w ramach obszaru gazu zaotutowanego Lw, żaden z uczestników rynku gazu nie zawarł z GAZ-SYSTEM umowy o udział w RUB, więc nawet w przypadku potencjalnego zapotrzebowania przez OSP. Taka sytuacja uniemożliwiła OSP skuteczne podejmowanie działań w oparciu o RUB.</p>	
5	<p>W ramach sprzedaży rezerwowej nie dochodzi do wstrzymania dostarczania paliwa gazowego a jedynie do zaprzestania świadczenia usługi przesyłania na rzecz dotychczasowego ZUP'a. W ocenie DRiI zmiany wskazane w punkcie 9 są błędne.</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zmiany wprowadzone w rozdziale 9 uwzględniają przypadek, gdy umowa sprzedaży rezerwowej uległa wygaśnięciu i brak jest realizowanego procesu zmiany sprzedawcy. Taka sytuacja oznacza, że jedyny realizowany przydział przepustowości uległ wygaśnięciu. Zapis ma na celu zabezpieczenie odbiorcy przed nielegalnym poborem gazu. Nadto wskazujemy, iż zgodnie z art. 50a ust. 12 ustawy Prawo energetyczne w przypadku wystąpienia przesłanek w nim określonych OSP „zaprzestaje dostarczania paliw gazowych odbiorcy”. Redakcja pkt. 11.1.2 oraz zmiany w pkt. 9 mają na celu implementację wskazanej regulacji.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>
6	<p>Czy postanowienie pkt. 11.1.12 nie dubluje pkt. 11.1.14?</p>	<p>Uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w IRIESP</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>

7	<p>Jeden z naszych członków wnioskuje aby Krańcowa Cena Kupna była ustalona na sztywno jako CSRBE w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 2,5%. Ewentualne straty z tego tytułu lub nadwyżki OSP zostaną rozliczone w opłacie neutralizacyjnej. Uważamy, że obecny poziom rozchylenia cen przy jakości otrzymywanych danych o zużyciu klientów jest bardzo krzywdzący</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Definicja cen krańcowych jest zgodna z BAL NC. Uwzględnia zarówno cenę średnioważoną pomniejszoną/powiększoną o niewielką korektę, jak również ceny transakcji OSP, w przypadku gdy w danej dobie gazowej OSP podejmował działania bilansujące (w przypadku KCS - gdy cena zakupu gazu przez OSP jest wyższa niż CSRB powiększona o przyjętą korektę). Przejęta „niewielka korekta” na poziomie 10% ma zadanie motywacyjne do bilansowania przez ZUP swojego portfela, tak aby do minimum ograniczyć podejmowanie działań bilansujących przez OSP (zgodnie z BAL NC). Dodatkowo motywuje ZUP do poszukiwania alternatywnych źródeł dostaw paliwa gazowego w punktach wejścia (rynek OTC, Giełda Gazu). OSP powinien być ostatnim możliwym dostawcą paliwa gazowego.</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)</p>
8	<p>Jeden z naszych członków wnioskuje aby Krańcowa Cena Sprzedaży była ustalona na sztywno jako CSRBE w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 2,5%. Ewentualne straty z tego tytułu lub nadwyżki OSP zostaną rozliczone w opłacie neutralizacyjnej. Uważamy, że obecny poziom rozchylenia cen przy jakości otrzymywanych danych o zużyciu klientów jest bardzo krzywdzący</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Definicja cen krańcowych jest zgodna z BAL NC. Uwzględnia zarówno cenę średnioważoną pomniejszoną/powiększoną o niewielką korektę, jak również ceny transakcji OSP, w przypadku gdy w danej dobie gazowej OSP podejmował działania bilansujące (w przypadku KCS – gdy cena zakupu gazu przez OSP jest niższa niż CSRB pomniejszona o przyjętą korektę). Przejęta „niewielka korekta” na poziomie 10% ma zadanie motywacyjne do bilansowania przez ZUP swojego portfela, tak aby do minimum ograniczyć podejmowanie działań bilansujących przez OSP (zgodnie z BAL NC). Dodatkowo motywuje ZUP do poszukiwania alternatywnych źródeł dostaw paliwa gazowego w punktach wejścia (rynek OTC, Giełda Gazu). OSP powinien być ostatnim możliwym dostawcą paliwa gazowego.</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)</p>

Amk

<p>9</p> <p>Wniosujemy, aby DIN był powiększany o różnicę pomiędzy AO a AR w punkcie wyjścia do PSC</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Uwaga niezrozumiała</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)</p>
<p>10</p> <p>W projekcie IRIESP została zamieszczona definicja "podmiotu zobowiązanego", która w swoim zakresie nie uwzględnia przypadku, przedsiębiorstwa energetycznego, które przyjęło zlecenie wykonywania zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego. W związku z powyższym, Spółka wnioskuje o dodanie wyżej wskazanego podmiotu do zakresu przedmiotowego tej definicji.</p> <p>Uzasadnienie: Zgodnie z ustawą o zapasach gazu ziemnego zadania w zakresie ich utrzymywania mogą zostać zlecone, na podstawie umowy, innemu przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z ograniczoną lub przedsiębiorstwu energetycznemu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi (tzw. umowa biletowa). Umowa ta, której treść akceptowana jest przez Prezesa URE, określa m.in. sposób postępowania podczas utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, uruchamiania oraz uzupełniania tych zapasów po uruchomieniu (kwestie te uregulowane są m.in. w rozdziale 6 ustawy o zapasach). Zakres przedmiotowy ww. umowy, przy uwzględnieniu ww. przepisów ustawy o zapasach, pozwala przenieść różny wachlarz obowiązków (również w sytuacji uruchomienia zapasów) spoczywających pierwotnie na m.in. podmiocie dokonującym przywozu gazu (w IRIESP definiowanym jako podmiot zobowiązany) na podmiot świadczący usługę biletową. W opinii Spółki uregulowanie tej kwestii będzie ważne w szczególności, w sytuacji zaistnienia sytuacji uruchomienia zapasu gazu, zatem, IRIESP powinna również umożliwiać bezpośrednio rozliczenie między OSP a podmiotem świadczącym "usługę biletową" (dot. pkt. IRIESP 21.3.1. i 21.3.5).</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Zgodnie z art. 52 ust. 7 pkt. 1) ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, OSP dokonuje rozliczeń finansowych za pobrane ilości gazu ziemnego w ramach uruchomionych zapasów. Takie rozliczenie odbywa się z podmiotem, którego zapasy zostały uruchomione. Nie jest zatem możliwe rozliczenie finansowe z podmiotem trzecim.</p>	<p>SYSTEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH EUROPOL GAZ SA</p>