

Nr	Nr punktu IRIESP	Treść punktu IRIESP	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz GAZ-SYSTEM	Nazwa podmiotu zgłaszającego
1	1.1	<p>Krańcowa Cena Kupna (KCK<sub>E</sub>) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przynoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej;</p> <p>b) CSR<sub>B</sub> w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p>	<p>Definicje KCK i KCS dla gazu wysokometanowego E, w powiązaniu z usunięciem zapisów o Dobowym Limicie Niezbilansowania powodując, że bilansowanie na rynku stanie się bardzo drogie, ograniczy rozwój grup bilansowych, ponieważ dla ZUP BG nie będzie się optacato bilansować inne podmioty narazając się na tak wysokie koszty. Proponujemy rozliczenie po cenie krańcowej powiększonej o 5%, a powyżej 2,5% tolerancji dopiero o 10% (lub nieco mniej).</p>	Nieuwzględniona	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL oraz decyzją Prezesa URE z 24 września 2018 r. o zatwierdzeniu „Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”, od 1 kwietnia 2019 r. instytucja „tolerancji niezbilansowania” jest niedopuszczalna.</p> <p>Rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krańcowych. OSP nie jest podmiotem zapewniającym dostawę paliwa gazowego w ramach działain rynkowych. Rozliczenie niezbilansowania z OSP powinno być ostatnim działainem podejmowanym przez ZUP w celu zbilansowania</p>	Hermes Energy Group S.A.

*MW*

			<p>portfela. OSP jest tak zwanym dostawcą ostatniej szansy i rozliczenie z nim powinno być mniej korzystne niż rozliczenie na rynku.</p>	
2	1.1	<p>j.w.</p> <p>"Proponuje dostosowanie zapisów do obecnych warunków rynkowych (brak DLN) oraz odniesienie się do zapisów ROZPORZĄDZENIE KOMISJI (UE) NR 312/2014 Art 22 pkt 7 o maksymalnej cenie krajowej stanowiącej +/- 10% ceny średniej. Proponujemy wprowadzenie cen rozchylonych na poziomie niższym od maksymalnego: KCKE ""b) CSRBE w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 5%. "" KCSSE ""b) CSRBE w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 5%. ""</p> <p>Utrzymanie obecnego poziomu cen krajowych oraz zniesienie poprzez wymogi w.w. rozp. DLN przyczyni się do znacznego wzrostu wartości przychodów z rozliczenia niezbilansowania co spowoduje jedynie przenoszenie przychodów w opłacie ONB na poszczególne ZUP"</p>	<p>Uwzględniona</p> <p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL oraz decyzją Prezesa URE z 24 września 2018 r. o zatwierdzeniu „Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”, od 1 kwietnia 2019 r. instytucja „tolerancji niezbilansowania” jest niedopuszczalna.</p> <p>Rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krajowych. OSP nie jest podmiotem zapewniającym dostawę paliwa gazowego w ramach działań rynkowych. Rozliczenie niezbilansowania z OSP powinno być ostatnim działaniem podejmowanym przez ZUP w celu zbilansowania</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyc zna S.A.</p>

*Marek*

				Nieuwzględniona	<p>portfela. OSP jest tak zwanym dostawcą ostatniej szansy i rozliczenie z nim powinno być mniej korzystne niż rozliczenie na rynku.</p> <p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL oraz decyzją Prezesa URE z 24 września 2018 r. o zatwierdzeniu „Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”, od 1 kwietnia 2019 r. instytucja „tolerancji niezbilansowania” jest niedopuszczalna.</p> <p><b>Rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krańcowych. OSP nie jest podmiotem zapewniającym dostawę paliwa gazowego w ramach działań rynkowych. Rozliczenie niezbilansowania z OSP powinno być ostatnim działaniem podejmowanym przez ZUP w celu zbilansowania</b></p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)
3	1.1	j.w.	<p>„Definicje KCK i KCS dla gazu wysokometanowego E, w powiązaniu z usunięciem zapisów o Dobowym Limicie Niezbilansowania powodując, że bilansowanie na rynku stanie się bardzo drogie, ograniczy rozwój grup bilansowych, ponieważ dla ZUP BG nie będzie się opłacało bilansować inne podmioty narazając się na tak wysokie koszty. Proponujemy rozliczenie po cenie krańcowej powiększonej o 5%, a powyżej 2,5% tolerancji dopiero o 10% (lub nieco mniej).”</p>			

4	1.1	<p>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS<sub>Lw</sub>)</p> <p>Cena określona w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej,</p> <p>b) CSRB<sub>Lw</sub> w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 20%.</p> <p>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS<sub>Lw</sub>)</p> <p>Cena określona w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej,</p> <p>b) CSRB<sub>Lw</sub> w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 20%.</p>	<p>Definicje KCK i KCS dla gazu zaazotowanego Lw - proponujecie jeszcze większe koszty rozliczania różnic bilansowych jeszcze bardziej blokując rynek Lw dla nowych podmiotów i generując większe koszty dla odbiorców końcowych, ponieważ na koniec i tak to oni za to zapłacą. Proponujemy raczej zwiększenie, a nie zmniejszenie tego poziomu.</p>	Nieuwzględniona	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krajowych. OSP nie jest podmiotem zapewniającym dostawy paliwa gazowego w ramach działań rynkowych. Rozliczenie niezbilansowania z OSP powinno być ostatnim działaniem podzielanym przez ZUP w celu zbilansowania portfela. OSP jest tak zwany dostawcą ostatniej szansy i rozliczenie z nim powinno być mniej korzystne niż rozliczenie na rynku.</p>	Hermes Energy Group S.A.	
5	1.1	<p>Definicja (Krańcowa Cena</p> <p>1.w.</p>	<p>Proponujemy zmianę poziomu korekty w podpunkcie b) do poziomu korekty przyjętego dla gazu E-tj. do poziomu 10%. Nie widzimy podstaw by utrzymywać tak wysoki poziom odchylenia w stosunku do CSRB<sub>Lw</sub> w celu rozliczenia wolumenów niezbilansowania w</p>	Nieuwzględniona	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krajowych.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	

*Handwritten signature*

Kupna (KCKLW)		<p>tyrn obszarze bilansowania. "Krańcowa Cena Kupna (KCKLW)</p> <p>..</p> <p>b) CSRB<sub>LW</sub> w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 20% 10%."</p>	Tzw. „niewielka korekta” powinna zachęcać użytkowników sieci do bilansowania ilości dostarczanych i odbieranych przez nich z systemu przesyłowego. Poziom „niewielkiej korekty” został zaproponowany przez OSP biorąc pod uwagę specyfikę obszaru bilansowania gazu LW – poziom ten ma na celu demotywowanie działań ZUP, którzy traktując niezbilansowanie jako źródło gazu. Co więcej stanowią skuteczne narzędzie motywujące do poszukiwania źródeł paliwa gazowego przez ZUP w punktach wejścia w tym na funkcjonujących w obszarze bilansowania LW rynku OTC oraz Giełdzie Gazu.	Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krańcowych. Tzw. „niewielka korekta” powinna zachęcać użytkowników sieci do bilansowania ilości dostarczanych i odbieranych przez nich z systemu. Poziom „niewielkiej korekty” został zaproponowany przez OSP	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
1.1 Definicje (Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSLW))	j.w.	<p>Proponujemy zmianę poziomu korekty w podpunkcie b) do poziomu korekty przyjętego dla gazu E tj. do poziomu 10%. Nie widzimy podstaw by utrzymywać tak wysoki poziom odchylenia w stosunku do CSRB<sub>LW</sub> w celu rozliczenia wolumenów niezbilansowania w tym obszarze bilansowania. "Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSLW)</p> <p>..</p> <p>b) CSRB<sub>LW</sub> w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 20% 10%."</p>	Nieuwzględniona		

*Mela*

				<p>biorąc pod uwagę specyfikę obszaru bilansowania gazu Lw – poziom ten ma na celu demotywowanie działających ZUP, którzy traktując niezbilansowanie jako źródło gazu. Co więcej stanowi skuteczne narzędzie motywujące do poszukiwania źródeł paliwa gazowego przez ZUP w punktach wejścia w tym na funkcjonujących w obszarze bilansowania Lw rynku OTC oraz Giełdzie Gazu.</p>	
7	<p>1.1. w zakresie definicji KCKLw i KCSLw</p>	<p>W naszej opinii brak jest uzasadnienia dla przyjęcia 20% wskaźnika. Wnoskujemy o wyjaśnienie różnicy w wielkości korekty pomiędzy cenami krańcowymi dla gazu L i E. Z uwagi na fakt, że koszty bilansowania w systemie gazu Lw ponosi tylko jeden podmiot, tj. PGNiG, zwiększenie tych kosztów w całości spadnie na PGNiG, dlatego wnoskujemy o niezwiększanie poziomu korekty.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krańcowych. Tzw. „niewielka korekta” powinna zachęcać użytkowników sieci do bilansowania ilości dostarczanych i odbieranych przez nich z systemu. Poziom „niewielkiej korekty” został zaproponowany przez OSP biorąc pod uwagę specyfikę obszaru bilansowania gazu Lw – poziom ten ma na celu demotywowanie działających ZUP, którzy traktując niezbilansowanie jako źródło gazu. Co więcej stanowi skuteczne narzędzie motywujące do</p>	<p>PGNiG S.A.</p>

*me*

				poszukiwania źródeł paliwa gazowego przez ZUP w punktach wejścia w tym na funkcjonujących w obszarze bilansowania LW rynku OTC oraz Giełdzie Gazu.		
8	1.1	j.w	<p>W definicji KCK<sub>LW</sub> i KCS<sub>LW</sub> zwiększono minimalne odchylenie ceny od CSR<sub>B<sub>LW</sub></sub> z 10% na 20%. NC BAL w art. 22 ust. 7 wskazuje, że niewielka odchyłka nie powinna przekraczać 10%, chyba że są uzasadnione okoliczności zwiększenia tej poprawki. Zdaniem Efengaz nie ma podstaw do przekraczania wartości maksymalnej wskazanej w NC BAL, a wręcz są podstawy do zmniejszenia tej wartości, z uwagi na konieczne zachęty do uwolnienia rynku gazu LW.</p>	Nieuwzględniona	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krańcowych. Tzw. „niewielka korekta” powinna zachęcać użytkowników sieci do bilansowania ilości dostarczanych i odbieranych przez nich z systemu. Poziom „niewielkiej korekty” został zaproponowany przez OSP biorąc pod uwagę specyfikę obszaru bilansowania gazu LW – poziom ten ma na celu demotywowanie dzierżań ZUP, którzy traktują niezbilansowanie jako źródło gazu. Co więcej stanowi skuteczne narzędzie motywujące do poszukiwania źródeł paliwa gazowego przez ZUP w punktach wejścia w tym na funkcjonujących w obszarze bilansowania LW rynku OTC oraz Giełdzie Gazu. Ponadto wskazujemy, że zgodnie z art. 22 ust 7 BAL NC, poziom „niewielkiej</p>	Efengaz Sp. z o.o.

*Mak* 7

				<p>korekty" może przekraczać 10% jeśli taki poziom zostanie zatwierdzony przez krajowy organ regulacyjny tj. Prezesa URE.</p> <p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi odbywać się po cenach krańcowych. Tzw. „niewielka korekta" powinna zachęcać użytkowników sieci do bilansowania ilości dostarczanych i odbieranych przez nich z systemu. Poziom „niewielkiej korekty" został zaproponowany przez OSP biorąc pod uwagę specyfikę obszaru bilansowania gazu LW – poziom ten ma na celu demotywowanie działających ZUP, którzy traktując niezbilansowanie jako źródło gazu. Co więcej stanowi skuteczne narzędzie motywujące do poszukiwania źródeł paliwa gazowego przez ZUP w punktach wejścia w tym na funkcjonujących w obszarze bilansowania LW rynku OTC oraz Giełdzie Gazu.</p>	
9	1.1	j.w.	<p>W definicjach dla Krańcowej Ceny Kupna (KCK<sub>LW</sub>) oraz Krańcowej Ceny Sprzedaży (KCS<sub>LW</sub>) dokonano zmiany przedziału z 10% na 20%. Postuluje się o przywrócenie pierwotnego zapisu na poziomie 10% i tym samym ujednolicenie zasad panujących na rynku gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego.</p>	Nieuwzględniona	<p>PKN ORLEN S.A.</p>
10	1.1	j.w.	<p>"Definicje KCK i KCS dla gazu zaazotowanego LW - proponujecie jeszcze większe koszty rozliczania różnic bilansowych jeszcze bardziej blokując rynek LW dla nowych podmiotów i</p>	Nieuwzględniona	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL rozliczenie niezbilansowania ZUP musi</p> <p>Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)</p>

*AMEL*



		<p>generując większe koszty dla odbiorców końcowych, ponieważ na koniec i tak to oni za to zapłacą. Proponujemy raczej zwiększenie, a nie zmniejszenie tego poziomu."</p>		<p>odbywać się po cenach krańcowych. OSP nie jest podmiotem zapewniającym dostawę paliwa gazowego w ramach działań rynkowych. Rozliczenie niezbilansowania z OSP powinno być ostatnim działaniem podejmowanym przez ZUP w celu zbilansowania portfela. OSP jest tak zwanym dostawcą ostatniej szansy i rozliczenie z nim powinno być mniej korzystne niż rozliczenie na rynku.</p>	
11	<p>1.1 Definicje e (Obszar Bilansowania)</p>	<p>Obszar bilansowania Część systemu gazowego, w którego skład wchodzi punkt wejścia oraz punkty wyjścia, w tym systemy dystrybucyjne przyłączone do systemu przesyłowego, do którego mają zastosowanie określone zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E oraz obszar bilansowania gazu zazotowanego grupy Lw, w których OSP jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>OSP nie jest odpowiedzialny za prowadzenie ruchu sieciowego w systemie dystrybucyjnym i nie może odpowiadać za bilans fizyczny w tej sieci. Dodatkowo należy wskazać, iż zgodnie z art. 9c ust. 1 pkt. 6 ustawy Prawo energetyczne za fizyczne bilansowanie systemu dystrybucyjnego odpowiedzialny jest OSD.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>
12	<p>1.1</p>	<p>Obszar bilansowania Część systemu gazowego, w którego skład wchodzi punkt wejścia oraz punkty wyjścia, w tym systemy dystrybucyjne przyłączone do systemu przesyłowego, do którego mają zastosowanie określone zasady bilansowania handlowe.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM definicja obszaru bilansowania jest zgodna z NC BAL i nie wpływa na przyjęty wariant przekazywania informacji. W ocenie OSP do rozliczenia</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.</p>

*Wiel*

		zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E oraz obszar bilansowania gazu zazatowanego grupy Lw, w których OSP jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.	Należy również wspomnieć, że próba objęcia bilansowaniem handlowym systemów dystrybucyjnych stoi w sprzeczności z obowiązującym obecnie wariantem podstawowym NC BAL, na podstawie którego, w procesie alokacji, dokonywany jest całkowity podział ilości paliwa gazowego wprowadzonego do dystrybucji. W przypadku zmiany podejścia wymagane jest przeprowadzenie konsultacji z użytkownikami systemu przed wprowadzeniem nowego wariantu informacyjnego do stosowania.		niezbilansowania ZUP powinny być uwzględnione ilości odebrane z systemu dystrybucyjnego przez odbiorców ZUP, a różnica pomiędzy tak wyznaczoną ilością a ilością pomierzoną na granicy systemu OSP i OSD nigdy nie powinna wystąpić.	
13	7.1.18; 7.7.10.4; 8.1.2	Wniosek, o którym mowa w pkt. 7.6.6.1 dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych składany jest poprzez SWI w terminie trzech (3) dni roboczych od zakończenia aukcji, w ramach której została Użytkownikowi Sieci przydzielona przepustowość (moc umowna) powiązana, natomiast dla produktów dobowych przed zakończeniem aukcji przepustowości powiązanej, nie później niż w ostatnim momencie, w którym możliwe jest składanie oferty.	Prosimy o zdefiniowanie pojęcia liczb naturalnych.  Nie jest jasny sposób otrzymywania potwierdzeń dla wniosków składanych w systemie SWI związanych z konwersją przepustowości. Wymagane jest doprecyzowanie, że w przypadku przekroczenia mocy maksymalnej (np. błędnego wpisania) wniosek zostanie przyjęty do wielkości posiadanej mocy maksymalnej i nie zostanie odzucony w całości.	Uwzględniona	Dokonano zmian w IRIESP w zakresie punktów wskazanych w uwadze.  Zgodnie z pkt. 7.6.6.1 wniosek o konwersję może dotyczyć jedynie przydzielonej Użytkownikowi Sieci przepustowości. Nie jest możliwe złożenie wniosku o konwersję dla ilości przepustowości większej od przepustowości przydzielonej. Niezależnie od powyższego dokonano zmian w IRIESP, które doprecyzowują wskazane kwestie.	PGNiG S.A.
14	7.6.6.2	Sieci przydzielona przepustowość (moc umowna) powiązana, natomiast dla produktów dobowych przed zakończeniem aukcji przepustowości powiązanej, nie później niż w ostatnim momencie, w którym możliwe jest składanie oferty.	W chwili obecnej ZUP jest zobowiązany złożyć wniosek o przydział przepustowości na kolejny rok gazowy w oknie 20 kwietnia - 10 maja. Wniosek o przydział dla Odbiorcy końcowego musi być złożony przez ZUP, nawet w przypadku braku umowy, aby w przypadku podpisania umowy Odbiorca był rozliczany w ramach produktów rocznych, a nie np. w ramach produktów kwartalnych. Takie sytuacje	Uwzględniona	Dokonano zmian w IRIESP w zakresie terminów składania wniosków w ramach procedury udostępniania przepustowości.	Towarzystwo Obrótu Energii (TOE)
15	7.7.10.2	W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 20 kwietnia do 10 maja oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji wstępnej technicznej, do dnia		Uwzględniona		

*Miel*

		<p>10 czerwca roku gazowego, w którym składany jest wniosek.</p>	<p>obecnie się dzieją, powodując nieuzasadnione przychody OSP z tytułu produktów krótkoterminowych, a takie okoliczności mogą pozostawać w obszarze zainteresowania prezesa URE w zakresie nieuzasadnionych przychodów Operatora - związanych tylko z brakiem chęci wypracowania lepszych zapisów instrukcji. Proponujemy wprowadzenie zasady, że jeżeli rezerwacja przepustowości jest kontynuowana przez odbiorcę (nawet jeżeli jest to inny dostawca) to rozliczenie powinno nastąpić według zasad przepustowości długoterminowych. Ponadto rozwiązanie przedstawione obecnie w IRIESP w przypadku PP/PZ dla odbiorców końcowych bardzo ogranicza możliwości tak po stronie sprzedawcy ZUP, jak też po stronie zakupów odbiorców. Nie ograniczając możliwości prosimy o dodatkowy zapis dot. odbiorców końcowych - aby składanie PP/PZ było dla nich możliwe w wyprzedzeniem 1-miesięca gazowego- czyli na nowy rok gazowy takie zgłoszenie trafiłoby do Państwa do końca sierpnia każdego roku. Co do powodów z jakich Państwo ten zapis utrzymują, czyli obliczania przyszłych przychodów z usługi przesyłu, tutaj prosimy bazować na fakcie ciągłości dostaw do odbiorców przyłączonych do Państwa sieci - nie zadržymają oni nagle dostawy paliwa gazowego, ponieważ jest to dla nich źródło energii na potrzeby produkcyjne ich biznesów. Celem ewentualnego potwierdzenia ciągłości tych dostaw prosimy wypracować procedury na styku OSP-odbiorca. Taka komunikacja będzie bardziej skuteczna i nie będzie ograniczać możliwości uczestników rynku.</p>	Uwzględniona	<p>Dokonano zmian w IRIESP w zakresie terminów składania wniosków w ramach procedury udostępniania przepustowości.</p>	<p>Hermes Energy Group S.A.</p>
16	7.7.10.2	<p>W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorąc udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 20 kwietnia do 10 maja oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji</p>	<p>W chwili obecnej ZUP jest zobowiązany złożyć wniosek o przydział przepustowości na kolejny rok gazowy w oknie 20 kwietnia - 10 maja. Wniosek o przydział dla Odbiorcy końcowego musi być złożony przez ZUP, nawet w przypadku braku umowy, aby w przypadku podpisania umowy Odbiorca był rozliczany w</p>			

*Amly*

		<p>wstępnej technicznej, do dnia 10 czerwca roku gazowego, w którym składany jest wniosek.</p>	<p>ramach produktów rocznych, a nie np. w ramach produktów kwartalnych. Takie sytuacje obecnie się dzieją, powodując nieuzasadnione przychody OSP z tytułu produktów krótkoterminowych, a takie okoliczności mogą pozostawać w obszarze zainteresowania prezesa URE w zakresie nieuzasadnionych przychodów Operatora - związanych tylko z brakiem chęci wypracowania lepszych zapisów instrukcji. Ponadto rozwiązanie przedstawione obecnie w IRISP w przypadku PP/PZ dla odbiorców końcowych bardzo ogranicza możliwości tak po stronie sprzedaży ZUP, jak też po stronie zakupów odbiorców. Nie ograniczając możliwości prosimy o dodatkowy zapis dot. odbiorców końcowych - aby składanie PP/PZ było dla nich możliwe w wyprzedzeniem 1-miesiąca gazowego- czyli na nowy rok gazowy takie zgłoszenie trafiłoby do Państwa do końca sierpnia każdego roku. Co do powodów z jakich Państwo ten zapis utrzymują, czyli obliczenia przyszłych przychodów z usługi przesyłu, tutaj prosimy bazować na fakcie ciągłości dostaw do odbiorców przyłączonych do Państwa sieci - nie zatrzymają oni nagle dostawy paliwa gazowego, ponieważ jest to dla nich źródło energii na potrzeby produkcyjne ich biznesów. Celem ewentualnego potwierdzenia ciągłości tych dostaw prosimy wypracować procedury na styku OSP-odbiorca. Taka komunikacja będzie bardziej skuteczna i nie będzie ograniczać możliwości uczestników rynku.</p>		<p>OSP oferuje możliwość korzystania z produktów dobowych dla punktów wyjścia do odbiorców końcowych. Przepustowość w ramach takich produktów jest przyznawana na podstawie zatwierdzonej nominacji i klient ma</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)</p>
17	7.8	<p>Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.</p>	<p>W przypadku punktów połączenia międzysystemowego (IPs), IRISP uwzględniła możliwości rezerwacji przepustowości na produkty dobowe i godzinowe, natomiast IRISP 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>Nieuwzględniona</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 wytwarzających 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 renowacji 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 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>Doprecyzowanie możliwości skrócenia z rezerwacji przepustowości w ramach produktu dobowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości:</p>		<p>możliwość profilowania godzinowego (w takiej agregacji składane są nominacje). Jest to produkt o najkrótszym okresie między zgłoszeniem zapotrzebowania na przepustowość a jej przyznaniem (2 godziny na zatwierdzenie nominacji), więc jest to najbardziej elastyczny z produktów oferowanych przez OSP.</p>	<p>Polenergia Elektrocie płownia Nowa</p>
18	7.8	<p>Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.</p>		<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Przyjęty system przydzielania przepustowości dobowych z wykorzystaniem</p>	

			<p>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w okresie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</p> <p>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu dobowego składając zamówienie na produkt dobowy z wyprzedzeniem nie później niż 3 godziny przed rozpoczęciem danej Doby Gazowej</p>		<p>procedury nadnominacji pozwala na przydział przepustowości na okres doby w okresie od godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej do godz. 5:00 doby gazowej. Nominacje dla doby D mogą być składane dowolnie wcześniej przed rozpoczęciem doby gazowej. Zasady zatwierdzania nominacji przyjęte w IRiESP odpowiadają zasadom określonym w NC BAL.</p>	Sarżyna Sp. z o.o.
19	7.8	<p>Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.</p>	<p>Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości :</p> <p>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w okresie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</p> <p>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z wyprzedzeniem nie później niż 3 godziny przed rozpoczęciem danej Godziny (licząc zwiększenie dla wybranych Godzin, dla których nastąpiło zgłoszenie) po zatwierdzeniu renominacji zgodnie z zasadami IRiESP.</p>	Nieuwzględniona	OSP nie oferuje produktów śróddziennych dla odbiorców końcowych.	<p>Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarżyna Sp. z o.o.</p>
20	7.8	<p>Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.</p>	<p>Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości wynikające z zapotrzebowania na rynku mocy</p> <p>potwierdzonego wezwaniem OSPE:</p> <p>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w okresie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</p>	Nieuwzględniona	OSP nie oferuje produktów śróddziennych dla odbiorców końcowych.	<p>Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarżyna Sp. z o.o.</p>

*MP*

			<p>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z wyprzedzeniem nie później niż 10 min. przed rozpoczęciem zwiększonego poboru gazu, licząc zwiększenie od danej Godziny w momencie w którym nastąpiło zgłoszenie (wezwanie dotyczy wybranych godzin danej Doby Gazowej wynikających z wezwania OSPe),</p> <p>- OSPg w ciągu 15 min przekazuje zatwierdzenie renominacji na zwiększenie poboru gazu, w przypadku odrzucenia lub ograniczenia wielkości poboru gazu OK dostosuje się do zatwierdzonej przez OSPg ilości gazu w ciągu 15 min. od otrzymania informacji od OSPg</p> <p>Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości wynikające z ryzyka nieprzewidzianego zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego potwierdzonego wezwaniem OSPe:</p> <p>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w oknie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</p> <p>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z wyprzedzeniem nie później niż 1 min. przed rozpoczęciem zwiększonego poboru gazu, licząc zwiększenie od danej Godziny w momencie w którym nastąpiło zgłoszenie (wezwanie dotyczy wybranych godzin danej Doby Gazowej wynikających z wezwania OSPe),</p> <p>- OSPg w ciągu 15 min przekazuje zatwierdzenie renominacji na zwiększenie poboru gazu, w przypadku odrzucenia lub ograniczenia</p>		
21	7.8	Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.	<p>Nieuwzględniona</p> <p>OSP nie oferuje produktów śróddziennych dla odbiorców końcowych.</p>	<p>Polenergia Elektrocie Płownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.</p>	

		Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.	wielkości poboru gazu OK dostosuje się do zatwierdzonej przez OSPg ilości gazu w ciągu 15 min. od otrzymania informacji od OSP			
22	7.8		Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu dobowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości: wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w oknie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg, Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu dobowego składając zamówienie na produkt dobowy z wyprzedzeniem nie później niż 3 godziny przed rozpoczęciem danej Doby Gazowej	Wyjaśnienie	Przyjęty system przydzielania przepustowości dobowych z wykorzystaniem procedury nadnominacji pozwala na przydział przepustowości na okres doby w okresie od godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej do godz. 5:00 doby gazowej. Nominacje dla doby D mogą być składane dowolnie wcześniej przed rozpoczęciem doby gazowej. Zasady zatwierdzania nominacji przyjęte w IRIESP odpowiadają zasadom określonym w NC BAL.	POLENERG IA OBRÓT S.A.
23	7.8	Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.	Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości : - wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w oknie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg, - Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z wyprzedzeniem nie później niż 3 godziny przed rozpoczęciem danej Godziny (licząc zwiększenie dla wybranych Godzin, dla których nastąpiło zgłoszenie) po zatwierdzeniu renominacji zgodnie z zasadami IRIESP.	Nieuwzględniona	OSP nie oferuje produktów śróddziennych dla odbiorców końcowych.	POLENERG IA OBRÓT S.A.

*MP*



		<p>Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.</p>	<p>Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości wynikające z zapotrzebowania na rynku mocy potwierdzonego wezwaniem OSPe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w oknie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</li> <li>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z wyprzedzeniem nie później niż 10 min. przed rozpoczęciem zwiększonego poboru gazu, licząc zwiększenie od danej Godziny w momencie w którym nastąpiło zgłoszenie (wezwanie dotyczy wybranych godzin danej Doby Gazowej wynikających z wezwania OSPe),</li> <li>- OSPg w ciągu 15 min przekazuje zatwierdzenie renowacji na zwiększenie poboru gazu, w przypadku odrzucenia lub ograniczenia wielkości poboru gazu OK dostosuje się do zatwierdzonej przez OSPg ilości gazu w ciągu 15 min. od otrzymania informacji od OSPg</li> </ul> <p>Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości wynikające z ryzyka nieprzewidzianego zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego potwierdzonego wezwaniem OSPe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w oknie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</li> <li>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z</li> </ul>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>OSP nie oferuje produktów śróddziennych dla odbiorców końcowych.</p>	<p>POLENERG IA OBRÓT S.A</p>
25	7.8	<p>Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.</p>	<p>Doprecyzowanie możliwości skorzystania z rezerwacji przepustowości w ramach produktu godzinowego na FPwyOK w zakresie zwiększenia przepustowości wynikające z ryzyka nieprzewidzianego zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego potwierdzonego wezwaniem OSPe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- wniosek może być złożony z wyprzedzeniem w oknie czasowym (od 2 miesięcy do 7 dni) przed rozpoczęciem korzystania, po akceptacji OSPg,</li> <li>- Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP) lub Odbiorca Końcowy (OK) za pośrednictwem ZUP może korzystać z produktu godzinowego składając zamówienie na produkt godzinowy z</li> </ul>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>OSP nie oferuje produktów śróddziennych dla odbiorców końcowych.</p>	<p>POLENERG IA OBRÓT S.A</p>

			<p>wypreżeniem nie później niż 1 min. przed rozpoczęciem zwiększonego poboru gazu, licząc zwiększenie od danej Godziny w momencie w którym nastąpiło zgłoszenie (wezwanie dotyczy wybranych godzin danej Doby Gazowej wynikających z wezwania OSPe),</p> <p>- OSPg w ciągu 15 min przekazać zatwierdzenie renominacji na zwiększenie poboru gazu, w przypadku odrzucenia lub ograniczenia wielkości poboru gazu OK dostosuje się do zatwierdzonej przez OSPg ilości gazu w ciągu 15 min. od otrzymania informacji od OSPg</p>				
26	7.11.6	<p>Zmiana parametrów technologiczno-pomiarowych fizycznego punktu wyjścia nie stanowi przesłanki do zmiany przydziału przepustowości (PP) na podstawie pkt. 7.11.5, chyba że zmiana ta jest skutkiem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w danym fizycznym punkcie wyjścia.</p>	<p><b>Proponowany punkt należy usunąć</b>, gdyż nie ma jakiegokolwiek uzasadnienia do jego wprowadzenia. Treść przedmiotowego punktu jest niespójna z treścią punktu 7.11.5.2, ponieważ wielokrotnie naturalną konsekwencją modernizacji lub rozbudowy stacji (szczególnie w ramach porozumień rozwojowych) stanowi zmiana jej parametrów technologiczno-pomiarowych, nie będąca skutkiem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie, stąd zapis punktu 7.11.6 automatycznie wyklucza możliwość zmiany mocy umownej, która powinna być gwarantowana zgodnie z punktem 7.11.5.2. Niejasne są przesłanki wprowadzenia zapisu punktu 7.11.6, gdyż punkt 7.11.5 wyraźnie artykułuje konieczność uzyskania zgody OSP oraz wskazuje zamknięty katalog przypadków, które umożliwiają zmianę PP na zasadach wynikających z punktu 7.7.7.1.3. Dodatkowo zamknięty katalog przypadków przytoczony w punkcie 7.11.5 powinien umożliwiać twarde zwiększenie PP w trakcie roku gazowego w każdym przypadku istnienia wystarczających parametrów technologiczno-pomiarowych danego punktu wyjścia, niezależnie od przyczyny zwiększenia tych parametrów.</p>	<p>1. Sformułowanie "w przypadku" występuje już w zdaniu w pkt. 9.1.</p>	<p>Uwzględniona</p>	<p>Zmodyfikowano zapisy pkt. 9.1.2. W opinii OSP</p>	<p>PGNiG Obrót</p>
27	9.1.2	<p>W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej na</p>					

*MP*

		podstawie przesłanki, o której mowa w pkt. 11.1.1.3, gdy umowa, która uległa wygaśnięciu dotyczyła sprzedaży rezerwowej, a jednocześnie OSP nie realizuje procesu zmiany sprzedawcy na rzecz Odbiorcy końcowego.	2. Co OSP rozumie przez wygaśnięcie umowy sprzedaży rezerwowej?		wygaśnięcie umowy sprzedaży rezerwowej oznacza zakończenie jej obowiązywania.	Detaliczny sp. z o.o.
28	9.3	W przypadku wstrzymania przesyłania paliwa gazowego Odbiorca zobowiązany jest do wstrzymania odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego.	Brak takiej przesłanki w UPE. Obowiązek wstrzymania dostarczenia paliwa gazowego nałożony jest na przedsiębiorstwo energetyczne a nie zobowiązanie odbiorcy do wstrzymania.	Nieuwzględniona	Pkt. 9.3 stanowi konsekwencję wstrzymania dostarczenia paliwa gazowego danemu Użytkownikowi Sieci i ma na celu ochronę Odbiorcy przed zarzutem nielegalnego poboru gazu ziemnego.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
29	10.1.7	z dniem rozpoczęcia dostarczenia paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWYok) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę końcowego, zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż przydział przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWYok) ulega zmniejszeniu o przepustowość (moc umowną) przydzieloną Użytkownikowi Sieci, będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą końcowym zgodnie z oświadczeniem Odbiorcy końcowego, o którym mowa w pkt. 10.1.4. W przypadku całkowitej zmiany sprzedawcy przydział przepustowości (PP) dotychczasowego sprzedawcy	Doprecyzowanie zapisu: W przypadku całkowitej zmiany sprzedawcy całkowity przydział przepustowości (PP) dotychczasowego sprzedawcy w danym FPWYok ulega zakończeniu.	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach RIESP.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

*mmel*

		<p>ulega zakończeniu. Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPW<sub>ok</sub>), w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w oświadczeniu Odbiorcy końcowego, o którym mowa w pkt. 10.1.4. Rozwiązanie, zmiłana lub zawarcie nowego przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia (FPW<sub>ok</sub>) następuje w trybie określonym w pkt. 7.10.2.</p>				
30	10.9	<p>W przypadku, gdy w trakcie realizacji procesu zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z pkt. 11 proces zmiany sprzedawcy jest anulowany.</p>	<p>Obecny zapis jest nieprecyzyjny, a przez to sprzeczny z punktem 11.1.1. Proces zmiany sprzedawcy może być anulowany tylko w przypadku, gdy jest realizowany na rzecz ZUP, który przestaje dostarczać paliwo gazowe i powoduje uruchomienie sprzedaży rezerwowej.</p>	Nieuwzględniona	<p>Procedura zmiany sprzedawcy jest anulowana w przypadku, gdy przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej wystąpiły w stosunku do zarówno dotychczasowego jak i nowego sprzedawcy.</p>	Efengaz Sp. z o.o.
31	Rozdział 111	SPRZEDAŻ REZERWOWA	<p>Uwaga ogólna – nie przewidziano możliwości zawierania umowy kompleksowej, mowa jedynie o umowie sprzedaży rezerwowej.</p>	Wyjaśnienie	<p>IRIESP postuluje się pojęciem umowy, której przedmiotem jest sprzedaż rezerwowa (umowa w zakresie sprzedaży rezerwowej, umowa dotycząca sprzedaży rezerwowej). Sprzedaż rezerwowa zgodnie z art. 3 ust. 6b może być realizowana zarówno na podstawie umowy sprzedaży jak również na podstawie umowy kompleksowej.</p>	PGNiG S.A.
32	11	SPRZEDAŻ REZERWOWA	<p>Regulacja dotycząca sprzedaży rezerwowej w zaden sposób nie wyczerpuje swym zakresem</p>	Uwzględniona	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP.</p>	Polaska Spółka

*M. M. M.*

			obowiązkowi nalożonego odpowiednio na OSP i OSD określenia procedury wymiany informacji, o której mowa w art. 9g ust. 5b ustawy Prawo energetyczne w brzmieniu nadanym ustawą z dnia 9 listopada o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r. poz. 2348)			Gazownictwo sp. z o.o.
33	11.1.1.1	OSP uruchamiania sprzedaży rezerwową w przypadku: otrzymania przez OSP informacji od ZUP, iż we wskazanym terminie z przyczyn leżących po stronie tego ZUP, konieczne jest zaprestanie dostarczania paliwa gazowego do jego wszystkich odbiorców końcowych, lub	Jedną z przestanek uruchomienia sprzedaży rezerwową jest otrzymanie informacji, że konieczne jest zaprestanie sprzedaży paliwa gazowego z przyczyn leżących po stronie ZUP – <b>jest to konstrukcja stosowana w rozporządzeniu systemowym, a nie w ustawie.</b> Ponadto niezrozumiała wydaje się sytuacja, w której ziszczenie omawianej przestanki nie generuje obowiązku informacyjnego wobec OSD (pkt 11.1.4) – w przeciwieństwie do pozostałych okoliczności opisanych w pkt 11.1.1.2	Uwzględniona	Dokonano zmian w pkt. 11.1.1.1 oraz 11.1.14 IRIESP.	PGNiG S.A.
34	11.1.1.1	j.w.	Propozycja usunięcia zapisu. Zapis pkt. 11.1.1.1. zawiera się w pkt. 11.1.1.2. Zaprestanie dostaw do wszystkich odbiorców danego ZUP będzie się wiązało właśnie z zaprestowaniem usługi przesyłania. Czy odbędzie się to na wniosek ZUP czy w inny sposób to należy się to w katalogu powzięcia informacji przez OSP.	Nieuwzględniona	Pkt. 11.1.1.1 uwzględnia postanowienia art. 5 ust. 14 ustawy Prawo energetyczne, gdzie wskazano obowiązek informowania OSP o konieczności zaprestania dostarczania paliwa gazowego. Niezależnie od powyższego OSP może powziąć informacje z innych źródeł.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
35	11.1.1.2.1	rozwiązanie Umowy przesyłowej z ZUP dostarczającym paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego, chyba że Odbiorca końcowy poinformuje, że dostarczanie paliwa gazowego jest <b>zapewnione przez innych ZUP,</b>	Możliwość poinformowania OSP przez odbiorcę końcowego o nowym dostawcy zawężony do rozwiązania umowy przesyłowej z dotychczasowym dostawcą. Art. 5oa ust. 6 uPE dopuszcza szerszy katalog zdarzeń, w którym odbiorca końcowy może zgłosić operatorowi zawarcie nowej umowy	Nieuwzględniona	Prześlanką wskazana w pkt. 11.1.1.2 stanowi katalog otwarty. Wyczerpanie wskazane w tym punkcie ma jedynie charakter przykładowy i dopuszcza się uzyskanie tych informacji z innych źródeł.	PGNiG S.A.

		zgodnie z formularzem przygotowanym przez OSP,				
36	11.1.1.2. 2	zawieszenie przez OSP świadczenia usług przesyłania w przypadku braku odpowiedzialnych gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej ZUP i nieuzupełnienie go przez ZUP do wymaganego poziomu w terminie trzech (3) dni roboczych od zawieszenia świadczenia usług;	"Zawieszenie" przesyłu w związku z brakiem odpowiedzialnych gwarancji, podczas gdy w art. 5 ust. 15 UPE mowa o „zaprzestaniu”.	Wyjaśnienie	Pojęcie zawieszenia jest pojęciem odrębnym od pojęcia zaprzestania. Regulacje prawne dopuszczają obie formy oddziaływania OSP na ZUP w przypadku nieredlizowania przez ZUP obowiązków wynikających z umowy przesyłowej.	PGNiG S.A
37	11.1.1.3	powzięcia przez OSP informacji o wygaśnięciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej dotyczącej odbiorcę końcowego z ZUP, w przypadku gdy umowa ta stanowiła jedyną i wyłączną podstawę dostarczenia paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego – tj. w przypadku wygaśnięcia jedynego przydziału przepustowości (PP) realizowanego w punkcie wyjścia do tego Odbiorcy końcowego;	Wymóg zakończenia procesu zmiany sprzedawcy najpóźniej przed dobą gazową, w której nastąpi zaprzestanie dostaw nieznaną art. 5aa ust. 6 UPE. Postulujemy ujednolicenie terminologii z ustawą Prawo Energetyczne.	Nieuwzględniona	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne wskazuje, że IRIESP określa <b>tyb, warunki oraz terminy</b> uruchomienia sprzedaży rezerwowej. Instytucja sprzedaży rezerwowej ma na celu zapewnienie dostarczenia paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Jeżeli zatem do danego odbiorcy końcowego paliwo gazowe dostarczane jest przez innych dostawców OSP nie widzi podstaw do uruchamiania sprzedaży rezerwowej.	PGNiG S.A
38	11.1.2, 11.1.3 i 11.1.7	11.1.2 W przypadku, o którym mowa w pkt. 11.1.1.3, gdy umowa, która uległa wygaśnięciu dotyczyła sprzedaży rezerwowej, a jednocześnie OSP nie realizuje procesu zmiany sprzedawcy na rzecz Odbiorcy końcowego, OSP nie	Nie przewidziano udziału sprzedawcy z urzędu w razie zaprzestania dostaw przez sprzedawcę rezerwowego.	Nieuwzględniona	Zgodnie z postanowieniami art. 5aa ust. 1 ustawy Prawo energetyczne wskazanie sprzedawcy rezerwowego powinno nastąpić m.in. w umowie kompleksowej. W ocenie OSP oznacza to, że również w umowie	PGNiG S.A

*mbel*

		<p>uruchamnia ponownie sprzedaży rezerwowej i jednocześnie zaprzestaje dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy końcowego w zakresie, w jakim dostarczanie nastąpiło na podstawie umowy, która uległa wygaśnięciu zgodnie z postanowieniami pkt. 9.</p> <p>11.1.3 W przypadku wystąpienia przesłanek wskazanych w pkt. 11.1.1.1 lub pkt. 11.1.1.2 wobec ZUP realizującego sprzedaż rezerwową postanowienia pkt. 11 stosuje się odpowiednio.</p> <p>11.1.7 Gdy w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą (ZUP), do zawarcia umowy w zakresie sprzedaży rezerwowej nie jest wskazany żaden podmiot albo wskazany podmiot nie jest wpisany na liście, o której mowa w pkt. 11.2.1, a niezbędne okaże się uruchomienie sprzedaży rezerwowej, OSP zawrze w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne. W takim przypadku postanowienia pkt. 11 stosuje się odpowiednio.</p>	<p>Usunąć "zgodnie z postanowieniami pkt. 9". W ramach sprzedaży rezerwowej nie dochodzi do wstrzymania dostarczania paliwa gazowego a jedynie do zaprzestania świadczenia usługi</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>kompleksowej realizującej postanowienia sprzedaży rezerwowej powinien być wskazany kolejny sprzedawca rezerwowy. Brak jest bowiem w tym zakresie wytyczeń w ustawie. Każda umowa kompleksowa, w tym umowa kompleksowa ze sprzedawcą rezerwowym. Dodatkowo, zgodnie z art. 50a ust. 12 ustawy Prawo energetyczne w przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestaje obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a nie jest realizowana procedura zmiany sprzedawcy OSP „zaprzestaje dostarczania paliw gazowych odbiorcy”. Umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu OSP zawiera w przypadku, gdy brak jest wskazanego sprzedawcy rezerwowego lub wskazany sprzedawca rezerwowy nie może realizować sprzedaży rezerwowej (brak na liście sprzedawców).</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>
39	11.1.2	<p>W przypadku, o którym mowa w pkt. 11.1.1.3, gdy umowa, która uległa wygaśnięciu dotyczyła sprzedaży</p>			<p>Zgodnie z art. 50a ust. 12 ustawy Prawo energetyczne w przypadku wystąpienia</p>	

		<p>rezerwowej, a jednocześnie OSP nie realizuje procesu zmiany sprzedawcy na rzecz Odbiorcy końcowego. OSP nie uruchamia ponownie sprzedaży rezerwowej! jednocześnie zaprzestaje dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy końcowego w zakresie, w jakim dostarczenie nastąpiło na podstawie umowy, która uległa wygaśnięciu zgodnie z postanowieniami pkt. 9.</p>		<p>przesyłania na rzecz dotychczasowego ZUP'a. W ocenie DRiI zmiany wskazane w punkcie 9 są zbędne.</p>		<p>przełamanie 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>	
40	11.1.4	<p>OSP niezwłocznie przekazuje do OSD informacje o fakcie wystąpienia przesłanki, o której mowa w pkt. 11.1.1.2. lub o wystąpieniu okoliczności, które mogą skutkować wystąpieniem tej przesłanki w przyszłości wobec ZUP posiadających przydział zdolności (PZ) do danego OSD.</p>	<p>Obowiązek informacyjny OSP wobec OSD zawężony w stosunku do art. 5 ust. 15 UPE. Postulujemy dostosowanie przyjętego w IRIESP rozwiązania do ustawy Prawo Energetyczne.</p>	Uwzględniona	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP</p>	PGNiG S.A	
41	11.1.6	<p>OSP składa ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.5 za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany w ofercie:</p>	<p>Propozycja dodania wersji papierowej do celów dowodowych. Ma to istotne znaczenie przy ewentualnych sporach sądowych z odbiorcami. Propozycja również dodania zabezpieczenia na wypadek braku możliwości złożenia za pośrednictwem drogi elektronicznej.</p>	Nieuwzględniona	<p>W obecnym stanie prawnym dla celów dowodowych dopuszczalna jest forma dokumentowa (uwzględniająca elektroniczne oświadczenia). Forma elektroniczna pozwala zrealizować cały proces w krótkim terminie.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>	
42	11.1.6.3	<p>niezwłocznie po upływie trzech dni roboczych (3) od momentu zawieszenia przez OSP świadczenia usług przesyłania w przypadku braku odpowiednich gwarancji</p>	<p>Składanie oświadczenia o przyjęciu oferty w terminie 3 dni roboczych od zawieszenia przez OSP świadczenia usług przesyłania – w art. 5aa ust. 6 UPE mowa o „niezwłocznym” zawarciu umowy, bez terminu 3 dni roboczych.</p>	Uwzględniona	<p>Zgodnie z postanowieniami IRIESP termin na złożenie oświadczenia określony jest jako „niezwłocznie”. Termin 3 dniowy dotyczy</p>	PGNiG S.A	



		dotyczących wiarygodności finansowej ZUP.	Postulujemy dostosowanie przyjętego w IRIESP rozwiązania do ustawy Prawo Energetyczne.		okresu, w którym ZUP ma możliwość uzupełnić zabezpieczenie finansowe, nie jest zaś terminem na złożenie oświadczenia przez OSP.	
43	11.1.8	ZUP wpisany na listę, o której mowa w pkt. 11.2.1 zobowiązany jest do przedstawienia OSP aktualnego adresu strony internetowej, na której opublikowana została oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do systemu przesyłowego.	Propozycja zmiany zapisu. Zmiana istotna jest z punktu widzenia zabezpieczenia bilansowania pozycji ZUP oraz procesu nominacji: "OSP składa ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.5 za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany w ofercie podając co najmniej: numer OSD/OSP, adres punktu poboru średni wolumen dobowy:"	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
44	11.1.9	Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, w której OSP złożył ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.5, chyba że w oświadczeniu OSP wskazał datę późniejszą. W przypadku jednak, gdy sprzedaż rezerwowa uruchamiana jest na podstawie oświadczenia OSP złożonego zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.6.3 jej realizacja następuje od rozpoczęcia doby gazowej, w której OSP zawiesił świadczenie na rzecz ZUP usług przesyłania.	W kontekście możliwego wpływu na niezbilansowanie ZUP konieczna zmiana: ".....Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku kolejnej doby gazowej, w której OSP złożył ZUP oświadczenie,...."	Nieuwzględniona	Przyjęty model zabezpieczeń finansowych zatwierdzony przez Prezesa URE zakłada uruchomienie sprzedaży rezerwowej od dnia zawieszenia świadczenia usług przesyłania.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
45	11.1.9	Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, w której OSP złożył ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.5, chyba że w oświadczeniu OSP wskazał datę późniejszą. W	Proponuje rozgraniczenie na dwa oddzielne punkty ze względu że w jednym zdaniu mówimy o <b>ZUP który staje się sprzedawcą rezerwowym</b> a w drugim o <b>ZUP który zakończył swoją przysługę na rynku gazu:</b> Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP	PGE Polska Grupa Energetyc zna S.A.

		<p>przypadku jednak, gdy sprzedaż rezerwowa uruchamiana jest na podstawie oświadczenia OSP złożonego zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.1.6.3, jej realizacja następuje od rozpoczęcia doby gazowej, w której OSP zawiesił świadczenie na rzecz ZUP usług przesyłania.</p>	<p>początku doby gazowej, w której OSP złożył ZUP(1) oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.5, chyba że w oświadczeniu OSP wskazał datę późniejszą.</p> <p>W przypadku gdy sprzedaż rezerwowa uruchamiana jest na podstawie oświadczenia OSP złożonego zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.6.3, jej realizacja następuje od rozpoczęcia doby gazowej, w której OSP zawiesił świadczenie na rzecz ZUP(2) usług przesyłania.</p>			
46	11.1.9	<p>Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, w której OSP złożył ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.5, chyba że w oświadczeniu OSP wskazał datę późniejszą. W przypadku jednak, gdy sprzedaż rezerwowa uruchamiana jest na podstawie oświadczenia OSP złożonego zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.6.3, jej realizacja następuje od rozpoczęcia doby gazowej, w której OSP zawiesił świadczenie na rzecz ZUP usług przesyłania.</p>	<p>Sprzedaż rezerwowa realizowana jest od dnia zawarcia umowy, chyba że OSP wskaże datę późniejszą. W art. 5aa ust. 7 nie przewidziano możliwości późniejszego wskazania terminu. Postulujemy dostosowanie przyjętego w IRIESP rozwiązania do ustawy Prawo Energetyczne.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Ustawa w art. 5aa ust. 7 reguluje termin obowiązywania umowy nie zaś termin rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej. Zgodnie z art. 9g ust. 5a wskazuje natomiast, że termin uruchomienia sprzedaży rezerwowej określa IRIESP.</p>	<p>PGNiG S.A</p>
47	11.1.12	<p>OSP w terminie, w którym dokonuje rozliczenia miesięcznego, w którym nastąpiło uruchomienie sprzedaży rezerwowej, przekazuje dane niezbędne do rozliczeń, dotyczących sprzedawcy (ZUP) i ZUP realizującemu sprzedaż rezerwową.</p>	<p>Propozycja zmiany treści aby było zgodnie z art. 5aa ust. 10.</p>	<p>Uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>

*Amel*

48	11.1.13	<p>Odczytu, o którym mowa w pkt. 11.1.11 OSP dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od dnia uruchomienia sprzedawcy rezerwowej. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSP dokonuje oszacowania ilości sprzedanego paliwa gazowego według stanu na ostatnią dobę gazową przed uruchomieniem sprzedawcy rezerwowej.</p>	Zamienić słowo "sprzedane" na "pobrane".	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
49	11.1.15	<p>ZUP dostarczający paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego zobowiązany jest poinformować OSP o dokonaniem przez Odbiorcę końcowego wyborze ZUP, któremu OSP w przypadku konieczności uruchomienia sprzedawcy rezerwowej winien złożyć oświadczenie o przyjęciu oferty, o której mowa w pkt. 11.1.5. Powyższy obowiązek dotyczy również ZUP realizującego sprzedaż rezerwową.</p>	<p>Propozycja zmiany zapisu. Jest sprzedawca awaryjny w razie przypadku gdyby odbiorca nie chciał wskazać aktualnemu ZUP innego ZUP rezerwowego:</p> <p>" W przypadku wskazania przez Odbiorcę końcowego ZUP rezerwowego aktualny ZUP dostarczający paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego zobowiązany jest w terminie (5) dni roboczych poinformować....."</p>	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
50	11.1.15	<p>ZUP dostarczający paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego zobowiązany jest poinformować OSP o dokonaniem przez Odbiorcę końcowego wyborze ZUP, któremu OSP w przypadku konieczności uruchomienia sprzedawcy rezerwowej winien złożyć oświadczenie o przyjęciu oferty, o której mowa w pkt. 11.1.5. Powyższy</p>	<p>Uważam że warto doszczegółowić zapis o sposób przekazania informacji o wyborze ZUP Rezerwowego oraz wymaganym okresie na takie zgłoszenie. Przy większej liczbie Odbiorców Końcowych (OK), warto by było zastosować format przekazywania danych który umożliwi przekazanie informacji dla kilku OK jednocześnie</p>	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	PGE Polska Grupa Energetyc zna S.A.

		obowiązek dotyczy również ZUP realizującego sprzedaż rezerwową.				
51	11.2.1	OSP prowadzi listę ZUP oferujących sprzedaż rezerwową w systemie przesyłowym. Lista ZUP oferujących sprzedaż rezerwową opublikowana jest na stronie internetowej OSP.	Należy uzupełnić o "oraz dostępna w jego siedzibie"	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
52	11.2.3.1	posiada ważną koncesję na obrót paliwami gazowymi w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, oraz	Ustawa Prawo energetyczne w określonych warunkach dopuszcza prowadzenie obrotu paliwami gazowymi bez koncesji. Z tego powodu należy dodać zastrzeżenie, "o ile ZUP nie korzysta ze zwolnienia z posiadania koncesji przewidzianego w Prawie Energetycznym".	Uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Efengaz Sp. z o.o.
53	11.2.3.2	w ciągu ostatniego roku korzystał z przepustowości (mocy umownej) w FPWE lub FPWY, oraz	Nie ma podstaw prawnych i merytorycznych do ograniczenia podmiotów, które mogłyby realizować sprzedaż rezerwową, tylko do tych podmiotów które w ciągu ostatniego roku korzystały z przepustowości w fizycznych punktach wejścia i wyjścia. Obecny przepis np. ogranicza możliwość świadczenia sprzedaży rezerwową podmiotom realizującym sprzedaż na terenie OSD. Wnoskujemy o usunięcie przedmiotowego punktu.	Nieuwzględniona	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki oraz tryb realizacji sprzedaży rezerwową określone są w IRiESP. Sprzedawca rezerwową jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawy paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego.	Efengaz Sp. z o.o.
54	11.2.3.2	w ciągu ostatniego roku korzystał z przepustowości (mocy umownej) w FPWE lub FPWY, oraz	Świadczenie w ostatnim roku usług dla FPWE lub FPWY nie powinno decydować o możliwości wpisania na listę sprzedawców rezerwowych. Tworzy to jedynie dodatkową barierę dla podmiotów mogących oferować swoje usługi ale nie spełniającej tej reguły. Wnosimy o usunięcie tego zapisu	Nieuwzględniona	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki oraz tryb realizacji sprzedaży rezerwową określone są w IRiESP. Sprzedawca rezerwową jest sprzedawcą „drugiego	PGE Polska Grupa Energetyc zna S.A.

*Annel*

55	11.2.3.3	w ciągu ostatniego roku terminowo dokonywał płatności swoich zobowiązań wobec OSP, oraz	Terminowa płatność nie powinna decydować o możliwości wpisania na listę sprzedawców rezerwowych. Tworzy to jedynie dodatkową barierę dla podmiotów mogących oferować swoje usługi ale nie spełniających tej reguły. Wnosimy o usunięcie tego zapisu. W naszej ocenie za wystarczające środki uważamy zabezpieczenie finansowe które ZUP wnosi na nowych zasadach, raz wymóg jego uzupełnienia w ciągu 3 dni.	Nieuwzględniona	Wyboru" zabezpieczającym dostawy paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznych punktów.	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki tyb realizacji sprzedaży rezerwowej określone są w IRIESP. Sprzedawca rezerwowi jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawy paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznych punktów.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
56	11.2.3.3	w ciągu ostatniego roku terminowo dokonywał płatności swoich zobowiązań wobec OSP, oraz	Nie ma podstaw prawnych i merytorycznych do tak ostrego warunku umożliwiającego realizację sprzedaży rezerwowej. Czy podmioty, które w ciągu roku opóźniły się np. o jeden dzień na niewielką kwotę np. związaną z	Nieuwzględniona	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki tyb realizacji sprzedaży rezerwowej określone są w	Efengaz Sp. z o.o.	

*Mm*

			opłatą za neutralność finansową, niekiedy nieprzekraczającą 1 zł, będąc usunięte z listy podmiotów świadczących sprzedaż rezerwową? Wnioskujemy o usunięcie przedmiotowego punktu.		IRIEŚP. Sprzedawca rezerwowym jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawę paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznych punktów.	
58	11.2.3.3	w ciągu ostatniego roku terminowo dokonywał	"Wymóg dot. niezalegania w płatnościach dla wpisania ZUP na listę sprzedawców	Nieuwzględniona	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki oraz tryb realizacji sprzedaży rezerwowym określa sq w IRIEŚP. Sprzedawca rezerwowym jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawę paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznych punktów.	Towarzystwo Obrotu
57	11.2.3.3	w ciągu ostatniego roku terminowo dokonywał płatności swoich zobowiązań wobec OSP, oraz	Wymóg dot. niezalegania w płatnościach dla wpisania ZUP na listę sprzedawców rezerwowych nie przedstawia się zasadnie przy nowych regulacjach dot. ustalania poziomu zabezpieczeń. Wszystkie płatności ZUP muszą być zabezpieczone, inaczej może nastąpić wstrzymanie usługi przesyłu na rzecz tego ZUP, zatem to poziom utrzymywanie odpowiedniego poziomu zabezpieczeń, a nie zaletności w płatnościach powinien być wyznacznikiem dla wpisania na listę sprzedawców rezerwowych.	Nieuwzględniona	Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki oraz tryb realizacji sprzedaży rezerwowym określa sq w IRIEŚP. Sprzedawca rezerwowym jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawę paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznych punktów.	Hermes Energy Group S.A.




		<p>płatności swoich zobowiązań wobec OSP, oraz</p>	<p>rezerwowym nie przedstawia się zasadnie przy nowych regulacjach dot. ustalania poziomu zabezpieczeń. Wszystkie płatności ZUP muszą być zabezpieczone, inaczej może nastąpić wstrzymanie usługi przesyłu na rzecz tego ZUP, zatem to poziom utrzymywanie odpowiedniego poziomu zabezpieczeń, a nie zaległości w płatnościach powinien być wyznacznikiem dla wpisania na listę sprzedawców rezerwowych."</p>		<p>energetyczne warunki oraz tryb realizacji sprzedaży rezerwowej określone sq w IRIESP. Sprzedawca rezerwowy jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawy paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa punktów.</p>	<p>Energaz Sp. z o.o.</p>
59	11.2.3.4	<p>nie zalega z płatnościami wobec OSP.</p>	<p>Zgodnie z poprzednią uwagą, ewentualne utrzymanie niniejszego punktu może być uzasadnione tylko wtedy, gdy zapis zostanie uzupełniony o okres występowania i wysokość zaległości.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Zgodnie z art. 9g ust. 5a ustawy Prawo energetyczne warunki oraz tryb realizacji sprzedaży rezerwowej określone sq w IRIESP. Sprzedawca rezerwowy jest sprzedawcą „drugiego wyboru” zabezpieczającym dostawy paliwa gazowego do odbiorcy końcowego. Taki podmiot powinien spełniać warunki gwarantujące pewność dostaw gazu do odbiorcy końcowego. Podmiot realizujący sprzedaż rezerwową powinien posiadać doświadczenie w dostarczaniu paliwa</p>	<p>Energaz Sp. z o.o.</p>

				gazowego do fizycznych punktów.			
60	11.2.5	Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej oraz realizacji umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne może nastąpić w trybie zniżony sprzedawcy, zgodnie z pkt 10.1.	Należy uzupełnić o "albo poprzez jej rozwiązanie"	Uwzględniona	Dokonano zmian w IRIESP	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	
61	11.2.6	propozycja nowego zapisu	Dodanie nowego punktu o wyłączeniu ZS awaryjnego z nominacji przez 5 kolejnych dni celem przygotowania po stronie systemowej i danych u nowego sprzedawcy: "Jeżeli Odbiorca końcowy dla którego uruchomiono sprzedaż rezerwową zgodnie z IRIESP podlega nominacjom to przez 5 kolejnych dni od dnia przejścia do sprzedawcy rezerwowego zostanie zwolniony z opłat za nieznomowanie"	Częściowo uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	
62	14.6.2	14.6 OSP podejmuje działania w celu zachowania bilansu systemu przesyłowego poprzez podejmowanie następujących działań: (...) 14.6.2 W obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw zakup albo sprzedaż paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego lub Rynku Dnia Następnego.	Wnioskujemy o usunięcie punktu oraz wnioskujemy o przywrócenie postanowienia wskazującego na brak konieczności składania nominacji w punktach wejścia gazu L, który obowiązywał w poprzednich wersjach IRIESP w brzmieniu: "W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego Lw nominacje składane są jedynie dla punktów wyjścia". System gazu zaazotowanego Lw jest systemem zamkniętym, o ograniczonym zasięgu, charakteryzującym się zasilaniem z wydobycia krajowego oraz brakiem interkonektorów transgranicznych. Obecnie bilansowanie w systemie gazu Lw realizowane jest przez PGNiG SA przy uwzględnieniu racjonalnej eksploatacji kopalń gazu ziemnego zaazotowanego, zarządzaniu dostawami gazu zaazotowanego do systemu przesyłowego /dystrybucyjnego oraz podejmowaniu operacyjnych decyzji w zakresie środków stosowanych do bilansowania, dotyczących m.in. infrastruktury tego systemu. Z uwagi na brak instrumentów	Nieuwzględniona	W związku z wejściem w życie BAL NC, zasady bilansowania powinny być wdrożone we wszystkich obszarach bilansowania na terenie UE. Zgodnie z wymogami stawianymi przez Prezesa URE system gazu Lw został uznany za obszar bilansowania, co oznacza, że zasady bilansowania określone w NC BAL mają również zastosowanie dla systemu gazu zaazotowanego Lw.	Obowiązek składania nominacji w punktach wejścia gazu Lw został wprowadzony w IRIESP v. 26 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE.	PGNiG S.A

*Amel*



	<p>regulacyjnych związanych ze zbyt małą pojemnością akumulatoryną gazociągów i brakiem instalacji magazynowych w systemach gazu zaazotowanego Lw, gaz zaazotowany musi być przekazywany przez Użytkownika Sieci do przestania systemem przesyłowym i z niego odbierany, w takich samych ilościach, w danej dobie gazowej. Należy podkreślić, że powyższy zapis obowiązywał w poprzednich wersjach IRIESP, a sytuacja na przestrzeni ostatnich lat w zakresie bilansowania fizycznego systemu gazu Lw nie uległa zmianie. Zwracamy uwagę, że wszelkie zmiany dotyczące bilansowania fizycznego i handlowego wprowadzane przez OSP nie powinny abstrahować od zamkniętego charakteru tego systemu oraz jego ograniczeń technicznych - ze względu na bezpieczeństwo funkcjonowania systemu Lw jak również neregulowania dodatkowych kosztów, którymi zostaną obciążeni użytkownicy. Nie jest bowiem możliwe prowadzenie dodatkowych ilości paliwa gazowego do systemu gazu Lw (np. na potrzeby bilansowe Operatora), ani też zmniejszenie dostaw do systemu przesyłowego bez wpływu na bilans ZUP.</p> <p>Z uwagi na ograniczenia infrastrukturalne każda transakcja zrealizowana przez Operatora (zakup lub sprzedaż na rynku SPOT) będzie bezpośrednio wpływała na dostawcę gazu powodując jego niezbilansowanie i co za tym idzie generując dodatkowe koszty. Operator nie dysponuje pojemnościami akumulacyjnymi, w których mógłby zgromadzić ewentualne nadwyżki lub pokryć niedobory. Jednocześnie zwracamy uwagę, że uruchomienie obrotu gazem ziemnym zaazotowanym na TGE stwarza wysokie ryzyko wzrostu cen gazu dla odbiorców końcowych w systemie Lw z uwagi na ograniczenia fizyczne związane z funkcjonowaniem i bilansowaniem tego systemu, jak również z opłatami związanymi z uczestnictwem w TGE oraz</p>		<p>Podstawą do wprowadzenia obowiązku nominacji w tych punktach jest art. 18 BAL NC.</p> <p>Obowiązek składania nominacji w punktach wejścia w obszarze bilansowania gazu Lw został wprowadzony m.in. ze względu na zasady funkcjonowania rynku OTC, Giełdy Gazu</p> <p>(nominacje składane zarówno w punktach wejścia jak i wyjścia) ponadto nominacje mogą stanowić podstawę do określania alokacji w przypadku niewykonania alokacji przez podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w PWEŻdo. Zwracamy uwagę, że zgodnie z pkt. 16.1.3 konsultowanej IRIESP (pkt. 15.1.3 IRIESP obowiązujecej), „Jeżeli alokacja dla danego punktu wejścia PWEŻdo, PWEoA oraz PWEin nie zostanie wykonana w trybie pkt. 16.1.2, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP.”</p> <p>Z tego względu nominacja będzie podstawą do</p>	
--	--	--	---	--

		<p>dokonywaniem rozliczeń przez IRGIT, które aktualnie nie występują. W ocenie PGNiG racjonalnym narzędziem zabezpieczającym OSP na wypadek konieczności podjęcia działań bilansujących jest zakup przez Operatora lokalizowanych usług bilansujących. Za dopuszczalnością wprowadzenia takiego rozwiązania przemawia również treść rozporządzenia NC BAL, którego jedną z głównych reguł jest obowiązek określania zasad bilansowania w oparciu o faktyczne potrzeby systemu (art. 4 ust. 2 Rozporządzenia NC BAL). Za taką faktyczną potrzebę systemu nie można uznać obowiązkową składania nominacji w punktach wejścia gazu L. Ponadto należy zauważyć, że zasady określone w Rozporządzeniu NC CAM odnoszące się do nominacji i renominacji dotyczą jedynie punktów połączeń międzysystemowych, do których to nie można zakwalifikować punktów wejścia gazu L do systemu z kopalni.</p>		<p>wykonania alokacji w przypadku braku alokacji wykonanej przez podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia.</p>	
63	15.2.19	<p>Godzinowa ilość paliwa gazowego określona w renominacji dla punktu wejścia na połączeniu z państwami niebędącymi członkami Unii Europejskiej nie może różnić się o więcej niż 5% ilości paliwa gazowego określonego dla tej godziny w zatwierdzonej nominacji. W technicznie uzasadnionych przypadkach OSP może wyrazić zgodę na zwiększenie różnicy, o której mowa w pierwszym zdaniu.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Zapis ograniczający możliwość renominacji do 5% ilości paliwa gazowego określonej dla danej godziny w zatwierdzonej nominacji dotyczy jedynie punktów wejścia na połączeniu z krajami niebędącymi Członkami Unii Europejskiej. Składanie renominacji zmieniającej planowane do wprowadzenia do systemu przesyłowego ilości paliwa gazowego w danej godzinie ponad 5% w stosunku do zatwierdzonej nominacji, może znacząco wpłynąć na pracę systemu przesyłowego oraz bilans fizyczny systemu, co może</p>	<p>PGNiG S.A</p>





					uzasadnionych lub akceptowalnych.	
64	16.1.3	Jeżeli alokacja dla danego punktu wejścia PWE <sub>Er0</sub> , PWE <sub>ErA</sub> oraz PWE <sub>Er</sub> nie zostanie wykonana w trybie pkt.16.1.2, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP.	Propozycja dodania możliwości porozumienia na inny rozdział wolumenów analogicznie jak w 16.1.6: "Jeżeli alokacja dla danego punktu wejścia PWE <sub>Er0</sub> , PWE <sub>ErA</sub> oraz PWE <sub>Er</sub> nie zostanie wykonana w trybie pkt. 16.1.2, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP, o ile ZUP korzystający z danego punktu nie zawrą porozumienia z podmiotem eksploatującym instalację określającego inny algorytm podziału całkowitych ilości"	Nieuwzględniona	Sposób alokacji zgodnie z algorytmem uzgodnionym pomiędzy ZUP a podmiotem eksploatującym punkt wejścia jest możliwy jeżeli alokacje będą przekazane do OSP zgodnie z terminami określonymi w IRIESP.	PGNiG Obrot Detaliczny sp. z o.o.
65	16.3.4	W przypadku, gdy OSD dysponuje danymi pomiarowymi o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD, informacja ta powinna być uwzględniona w alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wyjścia (PWY <sub>osn</sub> ) bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.	Zapis dot. alokacji z uwzględnieniem odbiorców OSD z pomiarem godzinowym powinien zostać rozbudowany, aby informacja przekazywana w ramach alokacji do ZUP była podzielona na dwie wartości: i) odbiorców mierzonych godzinowo oraz ii) odbiorców mierzonych rzadziej niż codziennie. Pozwoli to w przypadku i) weryfikować informację przekazywaną przez OSD, zaś w przypadku ii) ta wartość powinna być brana do rozliczeń jako alokacja rozliczeniowa dla danej doby gazowej, a różnice zużycia jakie wynikną po pomiarze odbiorców ii) zostaną rozliczone już z poziomu OSD lub korekty OSP - ale nie będą miały wpływu na proces bilansowania.	Nieuwzględniona	Wprowadzenie sugerowanego rozwiązania nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku, zwłaszcza możliwości technicznych operatorów systemu dystrybucyjnego (por. uwagi zgłoszone przez OSD). Co więcej przedstawiona propozycja oznacza de facto zmianę wybranego wariantu dot. przekazywania danych w ramach bilansowania. Takie rozwiązanie wymaga szerszych analiz, konsultacji z rynkiem oraz uzgodnień z Prezesem URE.	Hermes Energy Group S.A.
66	16.3.4	W przypadku, gdy OSD dysponuje danymi pomiarowymi o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD, informacja ta powinna być	Zapis jest niejasny i niezrozumiały. Jeżeli OSD dysponuje danymi punktów mierzonych codziennie DM (obecnie są to punkty zakwalifikowane jako punkty typu WR), to zgodnie z zapisami IRIESP, OSD uwzględnia je w alokacji operatywnej i rozliczeniowej z zastrzeżeniem, że ciepło spalania po danej dobie w trakcie mieszcząca z powodów zapisów	Nieuwzględniona	Zapis jest jasny i zrozumiały. Określa zasady uwzględniania danych pomiarowych dostępnych dla OSD w alokacji operatywnej.	Polaska Spółka Gazownict wa sp. z o.o.

*MMW*

		uwzględniona w alokacji wykonwanej przez OSD dla punktu wyjścia (PWY <sub>osd</sub> ) bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.	obecnie obowiązującego rozporządzenia taryfowego jest określone w trybie operatywnym (na daną dobę), a później w ramach alokacji rozliczeniowych wg ciepła spalania rozliczeniowego. W przypadku wątpliwości co do sposobu wykonywania alokacji przez OSD, podmioty mogą wnieść uwagi do IRISD-u danego operatora, w którym zasady te zostały szczegółowo opisane. W obecnym stanie opomiarowania punktów WS, w których w przeważającej większości odczyt wykonywany jest 1, 2 lub 6 razy w roku (czężstoilwości odczytów są określone w taryfie OSD), a tylko w grupie taryfowej W-4-12 razy w roku, nie ma możliwości uwzględnienia danych z tych odczytów przy alokacji operatywnej i rozliczeniowej, ponieważ wykonywana jest ona co dobę z uwzględnieniem, opisanym w poprzedniej uwadze, zasady całkowitego podziału strumienia dostarczonego do dystrybucji.			
67	16.3.4	W przypadku, gdy OSD dysponuje danymi pomiarowymi o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD, informacja ta powinna być uwzględniona w alokacji wykonwanej przez OSD dla punktu wyjścia (PWY <sub>osd</sub> ) bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.	Zapis dot. alokacji z uwzględnieniem odbiorców OSD z pomiarem godzinowych powinien zostać rozbudowany, aby informacja przekazywana w ramach alokacji do ZUP była podzielona na dwie wartości: i) odbiorców mierzonych godzinowo oraz ii) odbiorców mierzonych rzadziej niż codziennie. Pozwoli to w przypadku i) weryfikować informację przekazywaną przez OSD, zaś w przypadku ii) ta wartość powinna być brana do rozliczeń jako alokacja rozliczeniowa dla danej doby gazowej, a różnice zużycia jakie wynikną po pomiarze odbiorców ii) zostaną rozliczone już z poziomu OSD lub korekty OSP - ale nie będą miały wpływu na proces bilansowania.	Nieuwzględniona	Wprowadzenie sugerowanego rozwiązania nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku, zwłaszcza możliwości technicznych operatorów systemu dystrybucyjnego (por. uwagi zgłoszone przez OSD). Co więcej przedstawiona propozycja oznacza de facto zmianę wybranego wariantu dot. przekazywania danych w ramach bilansowania. Takie rozwiązanie wymaga szerszych analiz, konsultacji z rynkiem oraz uzgodnień z Prezesem URE.	Towarzystwo Obrótu Energią (TOE)
68	16.8	W przypadku braku przekazania danych szacunkowych, w terminach, o	Zażożenie z górn, że w przypadku nieprzekazania danych szacunkowych do alokacji do OSP, jest przyjmowana wartość 0.	Nieuwzględniona	Przyjęty mechanizm motywuje podmioty dokonujące alokacji do	Towarzystwo Obrótu

		<p>których mowa od pkt. 16.7.1 do pkt. 16.7.3 uznaje się, że szacunkowe ilości wynoszą zero (0).</p>	<p>która nie jest wartościq prawdziwą mocno wprowadza w błąd. Przyjmowanie takiej skrajnej wartości może mieć duże konsekwencje dla podmiotów korzystających dalej z tych informacji i wpływać np. na podejmowanie błędnych działań bilansujących przez ZUP. Dużo lepszym rozwiązaniem w przypadku braku alokacji wydaje się przyjęcie alokacji z dnia poprzedniego zmniejszonej proporcjonalnie do zmiany dzień do dnia w konsumpcji gazu (zakładka w SWI - faktyczna ilość przesłanego paliwa gazowego) w Polsce.</p>		<p>przekazywania danych w terminie. Wprowadzenie innej wartości niż zero mogłoby w sposób zdecydowany wprowadzać w błąd ZUP bez wskazania, że wartość ta ma charakter zastępczy.</p>	<p>Energiq (TOE)</p>
69	16.8	<p>W przypadku braku przekazania danych szacunkowych, w terminach, o których mowa od pkt. 16.7.1 do pkt. 16.7.3 uznaje się, że szacunkowe ilości wynoszą zero (0).</p>	<p>Złożenie z góry, że w przypadku nieprzekazania danych szacunkowych do alokacji do OSP, jest przyjmowana wartość 0, która nie jest wartościq prawdziwą mocno wprowadza w błąd. Przyjmowanie takiej skrajnej wartości może mieć duże konsekwencje dla podmiotów korzystających dalej z tych informacji i wpływać np. na podejmowanie błędnych działań bilansujących przez ZUP. Dużo lepszym rozwiązaniem w przypadku braku alokacji wydaje się przyjęcie alokacji z dnia poprzedniego zmniejszonej proporcjonalnie do zmiany dzień do dnia w konsumpcji gazu (zakładka w SWI - faktyczna ilość przesłanego paliwa gazowego) w Polsce.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Przyjęty mechanizm motywuje podmioty dokonujące alokacji do przekazywania danych w terminie. Wprowadzenie innej wartości niż zero mogłoby w sposób zdecydowany wprowadzać w błąd ZUP bez wskazania, że wartość ta ma charakter zastępczy.</p>	<p>Hermes Energy Group S.A.</p>
70	16.8	<p>W przypadku braku przekazania danych szacunkowych, w terminach, o których mowa od pkt. 16.7.1 do pkt. 16.7.3 uznaje się, że szacunkowe ilości wynoszą zero (0).</p>	<p>Nie można się zgodzić z propozycją: "W przypadku braku przekazania danych szacunkowych, w terminach, o których mowa od pkt. 16.7.1 do pkt. 16.7.3 uznaje się, że szacunkowe ilości wynoszą zero (0)". Trudno jest udowodnić aby OGP GAZ-SYSTEM ponosił z tego tytułu jakiegokolwiek konsekwencje finansowe, ponieważ fizycznie gaz i tak płynął - zatem kara jest niewspółmierna. Brak alokacji może wynikać z przyczyn losowych czy też problemów technicznych lub innych; zatem lepszym rozwiązaniem byłoby zastosowanie zasady przyjmowania wielkości ostatejniej</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Przyjęty mechanizm motywuje podmioty dokonujące alokacji do przekazywania danych w terminie. Wprowadzenie innej wartości niż zero mogłoby w sposób zdecydowany wprowadzać w błąd ZUP bez wskazania, że wartość ta ma charakter zastępczy.</p>	<p>PKN ORLEN S.A.</p>

*mw*

		analogicznej alokacji za ostatni okres (czy to dla całej doby czy też poszczególnych godzin).					
71	16.9	W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 16.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 16.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.12, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru: <b>OND = MOD(ORP<sub>d</sub>-HRP<sub>d</sub>) * 0,02</b> <b>CSRB</b> gdzie:	Wnioskujemy o dodanie zapisu, zgodnie z którym jeżeli ZUP na którym są alokowane wolumeny w danym punkcie przedstawił OSP porozumienie dotyczące zasad dokonywania alokacji w tym punkcie, które to porozumienie dopuszcza zmiany alokacji pomiędzy tymi ZUP, opłata o której mowa w pkt. 16.9 nie jest pobierana.	Nieuwzględniona	Niektórzy uczestnicy rynku gazu postulują aby OSP przekazywał dane operatywne jak najbardziej zbliżone do danych rozliczeniowych. Dopuszczenie możliwości, w której dane rozliczeniowe są dowolnie zmieniane w stosunku do danych operacyjnych jest w ocenie OSP niecelowe i sprzeczne z oczekiwaniami rynku.	PGNiG S.A	
72	16.9	W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 16.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 16.7.4o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.12, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego	Uwaga ponowna - nie została uwzględniona w poprzedniej wersji IRIESP. Proponujemy usunięcie pkt 16.9 IRIESP jest konieczne ze względu na poniższe argumenty: a) Różnica pomiędzy alokacją operacyjną a alokacją rozliczeniową wynika m.in. z braku znajomości rozliczeniowej wielkości ciepła spalania – rozporządzenie tariffowe obliguje OSD do publikacji ciepła spalania rozliczeniowego do 3-go dnia następnego miesiąca do 11.00. Nie ma możliwości, aby OSD znot dane dotyczące ciepła spalania rozliczeniowego wcześniej, tj. w momencie przygotowywania alokacji operatywnej za dobę w trakcie miesiąca. Już z tego powodu wynikiowo będą występowały różnice w kWh	Nieuwzględniona	Uczestnicy rynku oczekują od OSP przekazywania danych operacyjnych o wysokiej jakości, jak najbardziej zbliżonych do danych rozliczeniowych. Niezbędne jest zatem zapewnienie odpowiednich narzędzi motywujących do przekazywania przez podmioty dokonujące alokacji danych operacyjnych dobrej jakości. Jednocześnie zapewniono, aby margines przysługujący	Polaska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	

	<p>instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia optata wyliczona według wzoru:  <math>O_{ND} = MOD(ORP_p - HRP_p) * 0,02</math>  <b>CSRB</b>  gdzie:  OND optata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych  ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową  HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową  CSRB Cena Średnia  Rozliczenia Bilansowania włościwa dla danego obszaru bilansowania</p>	<p>poniędzy alokacją operacyjną a alokacją rozliczeniową i niezasadnione jest pobieranie jakichkolwiek optat z tego tytułu;  b) Zasada wyłączenia w 100% pomyłki OSP w pomiarach jest niewspółmierna z tym, że dla pomyłek OSD nie ma żadnej tolerancji;  c) Skala działania – OSP ma 850 punktów wyjścia do OSD, natomiast w systemie dystrybucyjnym funkcjonuje ponad 34 tys. punktów typu WR (ok. 40 x więcej), co przekłada się na nakład pracy na pozyskanie danych i możliwe niedokładności.  W przypadku ewentualnego utrzymania analizowanego punktu w IRtESP powinien być wprowadzony zapis dotyczący możliwości przesyłania kolejnych wersji alokacji operacyjnych. Dzisiejsza praktyka po stronie OSP jest taka, że jest przyjmowana alokacja operacyjna przesłana przez OSD na godz. 10.00. Podczas gdy często ZUD, który o 12.00 otrzymuje dane operacyjne z platformy SWI OSP składa reklamację i po stronie OSD następuje skorygowanie alokacji i przesłanie nowej wersji. Takie dane prawie zawsze są jednak odrzucone przez OSP. Technicznie każdy komunikat z alokacją może być wersjonowany. Powody odrzucania kolejnej wersji nie są nam znane. Również w po stronie OSP występują opóźnienia w realizacji zapisów IRtESP w zakresie udostępniania informacji wejściowych do alokacji lub dane te są zmieniane już po godzinie 8.00, co ma wpływ na alokację przekazywane przez OSD. Również i ten fakt powinien być wzięty pod uwagę przy wyliczaniu optat za różnice pomiędzy alokacją operacyjną i rozliczeniową.  Dodatkowo w przypadku pozostawienia zapisów proponujemy zmniejszenie współczynnika we wzorze do 0,01.</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>tym podmiotom odpowiadać marginesowi błędów w danych operacyjnych przekazywanych przez OSP. Dodatkowo należy wskazać, że wprowadzenie przedmiotowej optaty było również postulowane przez uczestników rynku.  Mechanizm ma na celu zapewnienie aby algorytm stosowany do dokonywania alokacji był taki sam zarówno dla alokacji operacyjnej jak i dla alokacji rozliczeniowej.  Dane operacyjne przekazywane są do godz. 12:00 z uwagi na konieczność udostępnienia danych operacyjnych do ZUP w sposób umożliwiający wykorzystanie informacji operacyjnych przy prognozowaniu zapotrzebowania odbiorców w kolejnej dobie gazowej.</p>	<p>PGNiG  Obrót  Detaliczny  sp. z o.o.</p>
73	16.12	propozycja nowego zapisu	<p>Ponieważ intencją zapisu 16.9 jest wsparcie ZUP w bilansowaniu (zapewnienie najbardziej wiarygodnych danych) w naszej ocenie powinna być również możliwość odstępstwa</p>	<p>Niektórzy uczestnicy rynku gazu postępują aby OSP przekazywał dane operacyjne jak</p>	



			od wskazanych opłat w przypadku porozumienia się wszystkich ZUP, OSW, Odbiorców i podmiotu eksploatującego daną instalację. Zapropionowany zapis powinien zabezpieczać interesy ZUP, Odbiorców ale z drugiej strony w przypadku źródeł pełniących funkcje regulacyjne przy utrzymanym rozdziale na poszczególne ZUP nie powinien podnosić kosztów w sytuacji gdy z punktu widzenia OSP zawsze będzie rozliczony strumień paliwa gazowego. W związku z powyższym propozycja dodania nowego pkt. 16.12: <b>"Postanowień zapisu 16.9 dla instalacji przyłączonych w punkcie wejścia nie stosuje się jeżeli dla tego punktu zostało spisane porozumienie o pełnym rozdziale ilości wprowadzonych w tym punkcie do sieci OSP pomiędzy podmiotem eksploatującym daną instalację a ZUP, OSW lub Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z tego obiektu"</b>		najbardziej zbliżone do danych rozliczeniowych. Dopuszczenie możliwości, w której dane rozliczeniowe są dowolnie zmieniane w stosunku do danych operacyjnych jest w ocenie OSP niecelowe i sprzeczne z oczekiwaniami rynku.	
74	16.13	propozycja nowego zapisu	Z uwagi na specyfikę obszaru Lw propozycja wyłączenie z zapisu 16.9 dodając pkt. 16.13: <b>"Postanowień zapisu 16.9 nie stosuje się dla obszaru bilansowania gazu Lw"</b>	Nieuwzględniona	W świetle regulacji NC BAL oraz stanowiska Prezesa URE brak jest podstaw do różnicowania zasad bilansowania dla obszaru bilansowania E i Lw.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
75	18.1	Warunki bilansowania handlowego. W ramach bilansowania OSP dostarcza ZUP albo pobiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną do przesłania i odebraną z systemu przesyłowego. Usługa bilansowania jest świadczona dla ZUP w zakresie punktów wejścia i wyjścia objętych przydziałem zdolności (PZ), a w szczególności dla:	Zniesienie Dobowego Limitu Niezbilansowania - w ocenie ZUP rynek nie jest przygotowany do zniesienia DLN i pociągnie to za sobą dodatkowe koszty na uczestników rynku i zwiększony, nie do końca uzasadniony przychód Operatora - zwracając uwagę na okoliczności w jakich rynek się obecnie znajduje. Od początku w koncepcji przedstawianej przez Gaz-System zniesienie DLN miało być połączone z wydużeniem dostępności produktów krótkoterminowych na Towarowej Giełdzie Energii, co dotąd nie nastąpiło. Zatem uczestnicy rynku nie mają możliwości bilansowania poprzez platformę, płynność rynku OTC została ograniczona przez zastosowanie regulacji dot. zapasu	Nieuwzględniona	Zgodnie z postanowieniami NC BAL oraz decyzją Prezesa URE z 24 września 2018 r. o zatwierdzeniu „Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks	Hermes Energy Group S.A.

		<p>dokonujących transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego, w szczególności w WPWE<sub>GG</sub> i WPWY<sub>GG</sub>, WPWE<sub>PRG</sub> i WPWY<sub>PRG</sub> lub w ramach innych umów dwustronnych, których realizacją następuje w obszarze bilansowania (w tym, którego odbiór lub dostawa następuje w systemie dystrybucyjnym), korzystających z usługi magazynowania i przesyłających paliwo gazowe do/z instalacji magazynowych przyłączonych do systemu przesyłowego.</p> <p>podmiotów zlecających dystrybucję (ZUD) paliwa gazowego z wykorzystaniem źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego. Po zakończeniu miesiąca gazowego, w odniesieniu do każdej doby gazowej</p>	<p>obowiązkowego - przez co wiele spółek, głównie zagranicznych, mogących oferować paliwo gazowe z większą elastycznością, zawiesiło działalność na naszym rynku. Ponadto dane operatywnego zużycia są przekazywane przez Polską Spółkę Gazowniczą w sposób daleki od optymalnego co sprawia, że podejmowanie akcji bilansujących przez ZUP jest często niemożliwe. W ramach IRIESP Operator nie przedstawia żadnego alternatywnego mechanizmu rozliczania bilansowania np. bilansowania ex-post, które było kiedyś proponowane przez Gaz-System w ramach konsultacji IRIESP. Prosimy o zastawienie DLN na poziomie 2,5% dopóki rynek nie będzie gotowy na zniesienie tego środka.</p>	<p>stieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych", tolerancja niezbilansowania jest niedopuszczalna od 1 kwietnia 2019 r.</p>		
76	18.1	<p>Warunki bilansowania handlowego.</p> <p>W ramach bilansowania OSP dostarcza ZUP albo pobiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną do przestania i odebraną z systemu przesyłowego.</p> <p>Usługa bilansowania jest świadczona dla ZUP w zakresie punktów wejścia i wyjścia objętych przydziałem zdolności (PZ), a w szczególności dla: dokonujących transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego, w szczególności w</p>	<p>Zniesienie Dobowego Limitu Niezbilansowania - w ocenie ZUP rynek nie jest przygotowany do zniesienia DLN i pociążnie to za sobą dodatkowe koszty na uczestników rynku i zwiększony, nie do końca uzasadniony przychód Operatora - zwracając uwagę na okoliczności w jakich rynek się obecnie znajduje. Od początku w koncepcji przedstawianej przez Gaz-System zniesienie DLN miało być połączone z wydużeniem dostępności produktów krótkoterminowych na Towarowej Giełdzie Energii, co dotąd nie nastąpiło. Zatem uczestnicy rynku nie mają możliwości bilansowania poprzez platformę, płynność rynku OTC została ograniczona przez zaostrożenie regulacji dot. zapasu obowiązkowego - przez co wiele spółek, głównie zagranicznych, mogących oferować</p>	<p>Nieuwzględniona</p>	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL oraz decyzją Prezesa URE z 24 września 2018 r. o zatwierdzeniu „Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w</p>	<p>Towarzystwo Obrótu Energiiq (TOE)</p>

*AMEL*

		<p>WPWE<sub>GG</sub> i WPWY<sub>GG</sub>, WPWE<sub>PPG</sub> i WPWY<sub>PPG</sub> lub w ramach innych umów dwustronnych, których realizacja następuje w obszarze bilansowania (w tym, którego odbiór lub dostawa następuje w systemie dystrybucyjnym), korzystających z usługi magazynowania i przesyłających paliwo gazowe do/z instalacji magazynowych przyłączonych do systemu przesyłowego. podmiotów zlecających dystrybucję (ZUD) paliwa gazowego z wykorzystaniem źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego. Po zakończeniu miesiąca gazowego, w odniesieniu do każdej doby gazowej</p>	<p>paliwo gazowe z większą elastycznością, zawieszono działalność na naszym rynku. Ponadto dane operatywnego zużycia są przekazywane przez Polską Spółkę Gazownictwa w sposób daleki od optymalnego co sprawia, że podejmowanie akcji bilansujących przez ZUP jest często niemożliwe. W ramach IRIESP Operator nie przedstawia żadnego alternatywnego mechanizmu rozliczania bilansowania np. bilansowania ex-post, które było kiedyś proponowane przez Gaz-System w ramach konsultacji IRIESP. Prosimy o zastawienie DLN na poziomie 2,5% dopóki rynek nie będzie gotowy na zniesienie tego środka.</p>		<p>sieciach przesyłowych", tolerancja niezbilansowania jest niedopuszczalna od 1 kwietnia 2019 r.</p>	
77	18.3.4	<p>Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP).</p>	<p>Handlowy Raport Przesyłu (HRP) przekazywany ZUP powinien zawierać dane rozliczeniowe z PP/PZ w granulacji godzinowej, a nie tylko dobowej jak jest obecnie. Takie dane są coraz częściej potrzebne ZUP do skutecznego prowadzenia procesu bilansowania i optymalizacji dostaw do odbiorców końcowych.</p>	Nieuwzględniona	<p>Dane wskazane w HRP dotyczą realizacji usługi przesyłania oraz niezbilansowania ZUP. Zgodnie z regulacjami NC BAL bilansowanie odbywa się w okresie doby gazowej i brak jest podstaw do uzyskiwania i przedstawiania danych godzinowych.</p>	<p>Towarzystwo Obrót Energiiq (TOE)</p>
78	18.3.4	<p>Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP).</p>	<p>Handlowy Raport Przesyłu (HRP) przekazywany ZUP powinien zawierać dane rozliczeniowe z PP/PZ w granulacji godzinowej, a nie tylko dobowej jak jest obecnie. Takie dane są coraz częściej potrzebne ZUP do skutecznego prowadzenia procesu bilansowania i optymalizacji dostaw do odbiorców końcowych.</p>	Nieuwzględniona		<p>Hermes Energy Group S.A.</p>

79	18.4.4.	<p>Wystąpienie ZUP<sub>UG</sub> z grupy bilansowej.</p> <p>ZUP<sub>UG</sub> chcący wystąpić z grupy bilansowej powinien złożyć do OSP oświadczenie, o wystąpieniu z danej grupy bilansowej, nie później niż na czternaście (14) dni przed rozpoczęciem miesiąca gazowego, w którym ma nastąpić wystąpienie z danej grupy bilansowej.</p> <p>Wystąpienie ZUP<sub>UG</sub> z danej grupy bilansowej następuje z pierwszą godziną miesiąca gazowego wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w pkt.18.4.4.1</p> <p>Do chwili wystąpienia ZUP<sub>UG</sub> z danej grupy bilansowej, niezbilansowanie ZUP<sub>UG</sub> rozliczane jest w ramach grupy bilansowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt.18.4.6.</p>	<p>Do przesłanek umożliwiających wystąpienie uczestnika z grupy bilansowej należy dodać zapis o możliwości usunięcia danego członka grupy na wniosek lidera. Wprowadzenie zapisów do umów przesyłowych umożliwiających zawieszanie świadczenia usług przesyłowych, w przypadku niewystarczających środków finansowych, powoduje prawdopodobieństwo dużych utrudnień dla grup bilansowych, w szczególności w tych sytuacjach, gdy jeden z członków grupy nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań finansowych. Wg obecnych regulacji, gdy jeden z członków grupy bilansowej nie realizuje swoich płatności, w takim zakresie, że grupa bilansowa nie jest w stanie regulować należności wobec OSP, może nastąpić rozwiązanie grupy przez OSP. W takim przypadku uprawnienia utracą również ci członkowie grupy, którzy wywiązywali się ze swoich obowiązków. W celu uniknięcia takiej sytuacji, wnosimy o wprowadzenia następującego rozwiązania: Lider grupy bilansowej miałby prawo do usuwania danego członka z grupy bilansowej, przez złożenie odpowiedniego zgłoszenia do OSP, z wyprzedzeniem odpowiadającym terminowi jaki jest wyznaczany przez OSP do uzupełnienia środków finansowych przed zawieszeniem świadczenia usługi przesyłowej. Jeżeli dany członek grupy nie uzupełniłby swoich zobowiązań wobec grupy, o czym lider poinformuje OSP w osobnym komunikacie, byłby usuwany z grupy bilansowej. Jednocześnie, jeżeli w tym samym terminie dotychczasowy członek grupy bilansowej nie dokonałby ustanowienia zabezpieczenia do OSP w wysokości odpowiadającej swojemu niezbilansowaniu, następowatoby również jednoczesne zawieszenie usług przesyłowych świadczonych przez OSP dla tego podmiotu.</p>			<p>przedstawiania danych godzinowych.</p>	
				Nieuwzględniona	<p>Przedstawione regulacje winny zostać wprowadzone na poziomie umów zawieranych przez „lidera” grupy bilansowej.</p>		<p>Efengaz Sp. z o.o.</p>

*Amel*

80	20.8.1.3	<p>informacje na temat podmiotów będących właścicielem paliwa gazowego wprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wejścia do systemu przesyłowego z zagranicy wraz z przypisaniem odpowiedzialnych ilości – w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy.</p>	<p>Punkt wydaje się być bezzasadny ze względu na przekazywanie takiej informacji w nominacji</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Informacja o której mowa w pkt. 20.8.1.3 nie jest przekazywana w nominacji.</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.</p>
81	21	<p>SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH</p>	<p>Doprecyzowania wymaga kwestia obowiązków utrzymania mocy wytężonych. Aktualnie nie zostało wyjaśnione w IRIESP czy w przypadku utrzymania zapasów obowiązkowych w Niemczech na ścieżce dostaw przez Mallnow i PWP niezbędne jest utrzymanie mocy gwarantowanych wyłącznie w punkcie Mallnow czy również w PWP. W związku z powyższym w PGNiG postuluje o uwzględnienie PWP jako punkt, w którym należy utrzymywać moce gwarantowane w celu zagwarantowania pełnej ścieżki dostaw.</p>	<p>Uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP.</p>	<p>PGNiG S.A</p>
82	21.2.6	<p>Obowiązek dostawy gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy utrzymywany poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej realizuje się poprzez złożenie nominacji w WPWY<sup>zo</sup> oraz dla odpowiedzialnego FPWESP, w którym ZUP posiada wydzieloną przepustowość na potrzeby zapasu obowiązkowego, o wartości godzinowej odpowiadającej co najmniej jednej dziesiątej</p>	<p>Zmiany w IRIESP nie uwzględniają sytuacji utrzymania zapasów obowiązkowych w Niemczech, w której zapasy byłyby prowadzone do kraju przez Mallnow i PWP. Procedura taka nie została w ogóle określona. Sugerujemy doprecyzowanie takiej procedury w IRIESP SGT lub w obowiązującym IRIESPIE KSP, w taki sposób, żeby uwzględnić obowiązek składowania nominacji w Mallnow oraz PWP.</p>	<p>Uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP.</p>	<p>PGNiG S.A</p>

		<p>sześćdziesiątej (1/960) części wielkości zapasu obowiązkowego. Pod rygorem redukcji lub odzucenia nominacji dla WPWY<sub>70</sub>, ZUP zobowiązany jest do złożenia nominacji zarówno w WPWY<sub>70</sub> jak również w odpowiednim FPWE<sub>osp</sub>, przy czym nominacja dla FPWE<sub>osp</sub> musi być co najmniej równa nominacji dla WPWY<sub>70</sub>. W przypadku redukcji lub odzucenia nominacji w FPWE<sub>osp</sub> m.in. z powodu zastosowania zasady mniejszego strumienia, nominacja w WPWY<sub>70</sub> odpowiednio podlega redukcji lub odzuceniu.</p>				
83	21.2.9.1	<p>OSM informuje OSP o: charakterystyce instalacji magazynowej, w której są utrzymywane zapasy obowiązkowe gazu ziemnego wraz ze szczegółowym wykazem Podmiotów Zobowiązanych utrzymujących zapas obowiązkowy w tej instalacji i ilością zapasów obowiązkowych przypisanych poszczególnym Podmiotom Zobowiązany - w celu weryfikacji technicznych możliwości dostarczenia całkowitej ilości zapasów obowiązkowych z danej instalacji do systemu przesyłowego, do dnia 15 czerwca każdego roku lub na żądanie OSP,</p>	<p>Zgodnie z art. 24 ust. 3a ustawy o zapasach OSM przedstawia operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemów połączonej gazowych, według stanu <b>na dzień 31 maja</b>, charakterystykę instalacji magazynowej, w której są utrzymywane zapasy obowiązkowe gazu ziemnego wraz ze szczegółowym wykazem podmiotów utrzymujących zapasy obowiązkowe w tej instalacji i ilością tych zapasów, w celu weryfikacji technicznych możliwości dostarczenia całkowitej ilości zapasów tego gazu z danej instalacji do systemu gazowego, do dnia 15 czerwca każdego roku lub na żądanie operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemów połączonej gazowych. <b>Obecnie postanowienie w IRLESP nie określa na jaki dzień powinna być przekazywana informacja.</b></p>	Nieuwzględniona	<p>Terminy jednoznacznie określa Ustawa o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym</p>	PGNiG S.A
84	21.3.3	<p>Dostarczone ZUP przez OSP ilości gazu ziemnego z zapasu obowiązkowego, o których</p>	<p>Są dwie tożsame definicje ""DIN- Dobowa ilość Niezbilansowania"" oraz ""DINZUP - Wartość niezbilansowania ZUP w danej dobie gazowej"".</p>	Uwzględniona	<p>Wprowadzono odpowiednie zmiany</p>	PKN ORLEN S.A.

*Muel*

	<p>mowa w pkt. 21.3.2 w danej dobie gazowej OSP ustala zgodnie z poniższym wzorem:  <b>ID = <math>\min\left(\frac{DIN_{ZUP}}{\sum_{DIN &lt; 0} } \times IUR; DIN\right)</math></b>  gdzie:  ID Dostarczone ZUP przez OSP ilości gazu ziemnego z zapasu obowiązkowego [kWh]  DINZUP Wartość niezbilansowania ZUP w danej dobie gazowej [kWh]  DIN&lt;0 Wartość niezbilansowania wszystkich ZUP, których niezbilansowanie jest mniejsze od zera [kWh]  IUR Ilości gazu ziemnego uruchomione z zapasu obowiązkowego ustalone na podstawie informacji od OSM i na podstawie sumy alokacji dla WPPWYZO [kWh]</p>	<p>Jeżeli z przyczyn innych zapisów IRiESP jest wymóg pozostawienia tych dwóch różnych definicji to w pkt 21.3.3. należy zmienić na wzór:  <b>ID = <math>\min\left(\frac{DIN_{ZUP}}{\sum_{DIN &lt; 0} } \times IUR; DIN\right)</math></b>  Jest:  Powinno być:  <b>ID = <math>\min\left(\frac{DIN_{ZUP}}{\sum_{DIN &lt; 0} } \times IUR; DIN_{ZUP}\right)</math></b></p>			
85	21.3.3	j.w.	Uwzględniona	Wprowadzono odpowiednio zmiany 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 państwa i paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, OSP dokonuje rozliczeń finansowych za pobrane ilości gazu ziemnego w ramach uruchomionych zapasów. Takie rozliczenie odbywa	PGNiG S.A
86	21.3.5	<p>W celu dokonania rozliczenia z tytułu uruchomienia zapasów obowiązkowych Podmiot Zobowiązany musi posiadać status Użytkownika Systemu albo zawrzeć z OSP umowę dotyczącą rozliczenia zapasu obowiązkowego zgodnie z zasadami wskazanymi w IRiESP i przepisami prawa. Wzorzec umowy jest opublikowany na stronie internetowej OSP.</p>	Nieuwzględniona		PGNiG S.A

87	21.6.2	<p>Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.</p> <p>OSP powiadamia Prezesa URE o fakcie wykorzystania zdolności przesyłowych zarezerwowanych na potrzeby dostarczenia całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej krajowej na inne potrzeby, tj. w sytuacji, gdy dobową ilość gazu ziemnego alokowana dla danego ZUP w określonym FPWE<sub>osr</sub> jest większa niż suma przydzielonych zdolności we wszystkich godzinach danej doby gazowej pomniejszonej o zdolność zarezerwowaną na potrzeby dostarczenia całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.</p>	<p>W punkcie tym powinno zostać dokonane również odwołanie do umowy, o której mowa w punkcie 21.3.5, zawieranej w przypadku gdy podmiot utrzymujący zapasy obowiązkowe nie posiada umowy przesyłowej.</p> <p>Wnioskujemy o zagwarantowanie ZUP możliwości złożenia do OSP wniosku o zablokowanie mocy pod zapas obowiązkowy przez Operatora. Pozwoli to uniknąć sytuacji, w której złożenie nadnominacji przez ZUP skutkuje ryzykiem stwierdzenia, że dla celów handlowych wykorzystane zostały moce zarezerwowane pod zapas obowiązkowy. W obecnie przyjętych rozwiązaniach w przypadku, gdy ZUP chciałby skorzystać z mocy przenywanych w ramach procedury podwyższonej nominacji nie ma możliwości skorzystania z tej drogi rezerwacji mocy z uwagi na automatycznie przyjmowane założenie, że wykorzystywane są już posiadane moce, które wcześniej zostały zarezerwowane w celu zapewnienia możliwości transportu zapasu obowiązkowego.</p>	Uwzględniona	<p>się z podmiotem, którego zapasy zostały uruchomione. Nie jest zatem możliwe rozliczenie finansowe z podmiotem trzecim.</p> <p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP</p>	PGNiG S.A
88	21.9.5	<p>OSP powiadamia Prezesa URE o fakcie wykorzystania zdolności przesyłowych zarezerwowanych na potrzeby dostarczenia całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.</p>	<p>Wnioskujemy o zagwarantowanie ZUP możliwości złożenia do OSP wniosku o zablokowanie mocy pod zapas obowiązkowy przez Operatora. Pozwoli to uniknąć sytuacji, w której złożenie nadnominacji przez ZUP skutkuje ryzykiem stwierdzenia, że dla celów handlowych wykorzystane zostały moce zarezerwowane pod zapas obowiązkowy. W obecnie przyjętych rozwiązaniach w przypadku, gdy ZUP chciałby skorzystać z mocy przenywanych w ramach procedury podwyższonej nominacji nie ma możliwości skorzystania z tej drogi rezerwacji mocy z uwagi na automatycznie przyjmowane założenie, że wykorzystywane są już posiadane moce, które wcześniej zostały zarezerwowane w celu zapewnienia możliwości transportu zapasu obowiązkowego.</p>	Uwzględniona	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP</p>	PGNiG S.A

*pmel*