

Karta Aktualizacji Nr 1/2019	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 16 sierpnia 2016 r.)	strona 1 z 4
---------------------------------	--	--------------

Karta Aktualizacji
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD)
Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

1. Data sporządzenia Karty aktualizacji:	25.04.2019 r.
2. Data udostępnienia Karty Aktualizacji na stronie internetowej PSG sp. z o.o.:	10.05.2019 r.
3. Termin przekazywania uwag do proponowanych zmian w IRiESD przez użytkowników systemu dystrybucyjnego:	24.05.2019 r.
4. Wersja i data wydania IRiESD, której dotyczą zmiany:	wersja 01 zatwierdzona w dniu 16 sierpnia 2016 r.
5. Planowany termin wejścia w życie proponowanych zmian:	01.07.2019 r.
6. Opis zakresu zmian IRiESD:	
<p>Konieczność dostosowania, zgodnie z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755), Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. (IRiESD) do zmienionych postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 26 marca 2019 r. i wprowadzonej przez OGP Gaz-System S.A. do stosowania z dniem 1 kwietnia 2019 r.</p> <p>W ramach projektu IRiESD dostosowano jej postanowienia do zmienionych wymogów związanych z mechanizmem alokacji oraz bilansowania. Ponadto wprowadzono zmiany, na zasadach analogicznych jak w IRiESP, w zakresie wstrzymywania dostarczania paliw gazowych.</p> <p>IRiESP dodatkowo wprowadza mechanizm sprzedaży rezerwowej, przy czym Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. zgodnie z art. 7 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw z dnia 9 listopada 2018 r. (Dz. U. z 2018 r. poz. 2348) przedłożyła Prezesowi URE projekt IRiESD zawierający ww. mechanizm wnioskiem z dnia 4 marca 2019 r. Z uwagi na powyższe, niniejsza Karta aktualizacji nie zawiera zmian dotyczących mechanizmu sprzedaży rezerwowej.</p>	
7. Nr zmiany:	1.
8. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	Dodanie nowego punktu 22.4.7

Karta Aktualizacji Nr 1/2019	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 16 sierpnia 2016 r.)	strona 2 z 4
---------------------------------	--	--------------

9. Uzasadnienie zmiany:

Dostosowanie do pkt 16.8 IRiESP, zgodnie z którym w przypadku braku przekazania przez OSD alokacji w terminach, określonych w IRiESP, uznaje się, że szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym zleceniodawcom usługi przesyłania wynoszą zero. Analogiczne zasady zostaną wprowadzone w relacjach pomiędzy OSD a OSW.

10. Treść zmiany:

I. W pkt 22.4, po pkt 22.4.6 dodaje się pkt 22.4.7 w następującym brzmieniu:

„22.4.7 W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt. 22.4.2 uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

11. Nr zmiany:

2.

12. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:

Dodanie nowych punktów 24.1.1.3 – 24.1.1.5

13. Uzasadnienie zmiany:

Dostosowanie IRiESD do definicji „obszaru bilansowania” zawartej w pkt. 1.1 IRiESP, zgodnie z którą pod tym pojęciem należy rozumieć „część systemu gazowego, w skład którego wchodzi punkty wejścia oraz punkty wyjścia, w tym systemy dystrybucyjne przyłączone do systemu przesyłowego, do której mają zastosowanie określone zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E oraz obszar bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, w których OSP jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe”. W świetle powyższej definicji możliwe jest utworzenie obszaru bilansowania obejmującego także system dystrybucyjny, o ile zastosowane zostaną dla tego systemu mechanizmy bilansowania takie jak dla systemu przesyłowego. Analiza rozdziału 18 IRiESP prowadzi do wniosku, że pomimo zmian w w/w definicji OSP utworzył i prowadzi bilansowanie handlowe w ramach obszaru bilansowania obejmującego punkty wejścia do systemu przesyłowego oraz punkty wyjścia z systemu przesyłowego, nie uwzględniając niezbilansowania powstałego w ramach systemu bilansowania. Proponowany punkt stanowi przygotowanie do ewentualnego utworzenia obszaru bilansowania obejmującego system dystrybucyjny, w ramach którego OSP będzie realizował bilansowanie handlowe pomiędzy punktami wejścia do systemu przesyłowego oraz punktami wyjścia z systemu dystrybucyjnego, co jednak wymaga uzyskania przez OSP w każdej dobie gazowej danych pomiarowych dotyczących punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

14. Treść zmiany:

Karta Aktualizacji Nr 1/2019	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 16 sierpnia 2016 r.)	strona 3 z 4
---------------------------------	--	--------------

<p>II. <u>W punkcie 24.1.1, pkt 24.1.1.2 otrzymuje poniższe brzmienie, a po tym punkcie dodaje się pkt 24.1.1.3 – 24.1.1.5 w następującym brzmieniu:</u></p> <p>„24.1.1.2 Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego realizowane jest przez OSD, z zastrzeżeniem pkt 24.1.1.3 – 24.1.1.6;</p> <p>24.1.1.3 W przypadku gdy OSP utworzy obszar bilansowania, na zasadach określonych w IRiESP, obejmujący Punkty wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw, Bilansowanie handlowe Systemu dystrybucyjnego jest realizowane przez OSP;</p> <p>24.1.1.4 OSP może utworzyć obszar bilansowania, o którym mowa w pkt 24.1.1.3, w przypadku gdy OSD dysponuje możliwościami technicznymi określenia dobowych ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD we wszystkich Punktach wyjścia typu WR i WS w Obszarze dystrybucyjnym E lub Obszarze dystrybucyjnym Lw, z uwzględnieniem rzeczywistych poborów Paliwa gazowego. W takim przypadku ilości takie są przypisywane w ramach Alokacji temu ZUD w tej Dobie gazowej oraz przekazywane OSP na zasadach określonych w pkt 22.4 i 22.5, przy czym Alokacja ta nie będzie podlegała korekcie, a różnica pomiędzy Alokacją a faktycznym zużyciem tego ZUD, ustalonym na podstawie wskazań Układu pomiarowego, będzie rozliczana pomiędzy OSD a ZUD przy zastosowaniu CRG_{BIL};</p> <p>24.1.1.5 Różnica pomiędzy ilością Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw w PWE_{OSP} lub PWE_{OSPL} a ilością Paliwa gazowego odebraną z Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego Lw jest rozliczana pomiędzy OSP a OSD po cenie $CSRB$ zdefiniowanej w IRiESP;</p> <p>24.1.1.6 OSD jest zobowiązany niezwłocznie poinformować OSP o dysponowaniu możliwościami technicznymi, o których mowa w pkt 24.1.1.4.”</p>	
15. Nr zmiany:	3.
16. Punkt IRiESD, którego zmiana dotyczy:	Dodanie pkt 25.3.1.6 oraz pkt 25.3.5
17. Uzasadnienie zmiany:	
Wprowadzenie regulacji analogicznej jak w pkt 9.1.2 IRiESP, regulującej zasady wstrzymania dostarczania paliw gazowych w sytuacji wygaśnięcia umowy sprzedaży rezerwowej, a także regulacji analogicznej jak w pkt 9.3 IRiESP.	
18. Treść zmiany:	
<p>III. <u>W pkt 25.3, po pkt 25.3.1.5 dodaje się pkt 25.3.1.6 – 25.3.1.7 w następującym brzmieniu:</u></p> <p>„25.3.1.6 wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji</p>	

Karta Aktualizacji Nr 1/2019	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (wersja w brzmieniu zatwierdzonym w dniu 16 sierpnia 2016 r.)	strona 4 z 4
---------------------------------	--	--------------

sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego;

25.3.1.7. realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.12.”

IV. W pkt 25.3, po pkt 25.3.4 dodaje się pkt 25.3.5 w następującym brzmieniu:

„25.3.5 W przypadku wstrzymania dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego”.