



GAZ
system

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

**Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ - SYSTEM S.A.**

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ (IRiESP)

Część II Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

Warszawa, wrzesień 2011

Członek Zarządu

Wojciech Kowalski

Członek Zarządu

Sławomir Śliwiński

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 2 z 56
-------------	---	---------------

PREZ
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

SPIS TREŚCI

1	DEFINICJE I JEDNOSTKI	3
2	ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI.....	3
3	BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	12
4	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....	20
5	WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	36
6	SPOSODY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	47
7	PRZEPISY PRZEJŚCIOWE.....	53

1 DEFINICJE I JEDNOSTKI

1.1 Definicje zostały określone w pkt. 1 cz. I IRIESP.

[Red stamp and signature]
Marek Woszczyk

1.2 Stosowane jednostki

1.2.1 Użyte w IRIESP jednostki miar to:

1.2.2	m ³	metr sześcienny (w IRIESP określony w warunkach normalnych)
	°C	stopień Celsjusza
	h	godzina
	K	Kelwin
	km	kilometr
	MJ	megadżul
	mg	miligram
	µg	mikrogram
	MPa	megapaskal
	kPa	kilopaskal
	kWh	kilowatogodzina

1.2.3 Użyte w IRIESP odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w m³, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

2 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI

2.1 Procedury zgłaszania umów do realizacji

- 2.1.1 W celu realizacji umowy przesyłowej ZUP zgłasza w nominacjach ilości paliwa gazowego do przesłania. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRIESP renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 2.1.2 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w m³
- 2.1.3 Nominacje składane są w cyklu rocznym i tygodniowym.
- 2.1.4 Suma ilości paliwa gazowego określona w nominacjach rocznych i renominacjach rocznych dla punktów wejścia powinna być równa sumie ilości paliwa gazowego określonego w tych nominacjach dla punktów wyjścia.
- 2.1.5 Suma ilości paliwa gazowego określona w nominacjach lub renominacjach tygodniowych dla punktów wejścia w danej dobie gazowej może różnić się od sumy ilości paliwa gazowego określonego w tych nominacjach dla punktów

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 4 z 56 ENERGETYKI
-------------	---	-----------------------------

wyjścia w danej dobie gazowej o nie więcej niż 5% sumy ilości paliwa gazowego określonej w tych nominacjach lub renominacjach dla punktów wejścia w danej dobie gazowej.

Marek Woszczyk

- 2.1.6 Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRIESP.
- 2.1.7 Z uwagi na występujące ograniczenia systemowe, w umowie przesyłowej zostaną określone minimalne ilości paliwa gazowego, które muszą być przekazane do systemu przesyłowego i uwzględnione w składanych przez ZUP nominacjach i renominacjach dla określonych punktów wejścia. Minimalne wielkości nominacji mogą za zgodą OSP ulec zmianie w okresie prowadzenia uzgodnionych prac lub wystąpienia sytuacji awaryjnej skutkującej obniżeniem możliwości dostarczenia paliwa gazowego zgodnie z nominacją.
- 2.1.8 W przypadku poinformowania OSP przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 2.3 lub pkt. 2.4 o braku możliwości przestania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji tygodniowej, OSP niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP. ZUP, w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSP renominację.
- 2.1.9 ZUP jest odpowiedzialny za przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego zawartych w nominacjach i renominacjach swoim dostawcom i Odbiorcom.
- 2.1.10 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z procedurami i na warunkach określonych w pkt. 5.
- 2.1.11 OSP może przekazywać informacje na temat nominacji i renominacji OSW i OPR.
- 2.1.12 Strony w umowie przesyłowej mogą określić grupy punktów wyjścia, dla których będzie ustalana łączna wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami.
 - 2.1.12.1 Punkty wyjścia należące do danej grupy muszą spełniać następujące kryteria:
 - 2.1.12.1.1 punkty wyjścia są połączone hydraulicznie po stronie sieci dystrybucyjnej lub instalacji Odbiorcy końcowego,
 - 2.1.12.1.2 w okresie letnim istnieje możliwość przejęcia ilości paliwa gazowego odbieranego w dowolnie wybranym punkcie wyjścia w grupie przez pozostałe punkty wyjścia należące do danej grupy.
 - 2.1.12.2 Za zgodą stron grupy punktów mogą być tworzone na podstawie innych kryteriów.
- 2.1.13 Punkt wejścia Lwówek (ID 772413) oraz punkt wejścia Włocławek (ID 672412), stanowią jedną grupę punktów, dla której ustala się łączną wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami. OSP dokonuje rozdziału strumienia paliwa gazowego pomiędzy punktami Lwówek i Włocławek

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 5 z 56
-------------	---	---------------

URZĘD REGULACJI ENERGII

w ramach sumy nominacji, z zastrzeżeniem nieprzekraczania ilości rocznych określonych w nominacji rocznej.

- 2.1.14 ZUP w terminie dwóch (2) godzin od otrzymania informacji o ograniczeniu mocy umownej świadczonej na zasadach przerywanych, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub wyjścia oraz przekazać do OSP renominację w terminie określonym w pkt. 2.5.5.3.
- 2.1.15 W razie niedostosowania nominacji przez ZUP w przypadkach, o których mowa w pkt. 2.1.8, pkt. 2.1.14 lub pkt. 4.7.30, OSP nie ponosi odpowiedzialności za realizację usług przesyłania paliwa gazowego, w tym za dotrzymanie ciśnienia i parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 2.1.16 Zasady, na jakich OSP ogranicza moc umowną świadczoną na zasadach przerywanych określa IRiESP, taryfa oraz umowa o świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych.

2.2 Nominacje Roczne

- 2.2.1 W umowach przesyłowych określa się nominacje roczne dla punktów wejścia oraz punktów wyjścia podając ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania i odbierane z systemu przesyłowego w danym roku w podziale na miesiące. W nominacji rocznej składanej dla umów przesyłowych krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczone będą usługi przesyłania.
- 2.2.2 Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w nominacjach rocznych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu, ustalonej zgodnie postanowieniami części I IRiESP.
- 2.2.3 ZUP do 30 listopada każdego roku gazowego przekazuje OSP nominację roczną na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 2.2.4 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji rocznej w terminie do 10 grudnia. Nieprzekazanie tej informacji w terminie określonym w zdaniu poprzednim stanowi zatwierdzenie nominacji rocznej.
- 2.2.5 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 2.2.5.1 niezgodności z postanowieniami w pkt. 2.1, pkt 2.2 lub Umową,
 - 2.2.5.2 przekroczenia maksymalnych ilości określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.2.2,
 - 2.2.5.3 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji,

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 6 z 56
-------------	---	---------------

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 2.2.5.4 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 2.1.7.
- 2.2.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia nominacji.
- 2.2.7 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaże OSP skorygowaną nominację roczną w terminie trzech (3) dni roboczych licząc od dnia powiadomienia go o odrzuceniu nominacji.
- 2.2.8 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej w ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty jej otrzymania.
- 2.2.9 W przypadku nieprzekazania przez ZUP nominacji rocznej w terminie określonym w pkt. 2.2.3 lub w pkt. 2.2.7, OSP przyjmie, że miesięczne ilości paliwa gazowego do przesłania są równe „0”.

2.3 Nominacje tygodniowe

- 2.3.1 ZUP zobowiązany jest do składania OSP nominacji tygodniowych. W nominacjach tygodniowych określa się ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane z systemu przesyłowego dla każdej doby gazowej kolejnego tygodnia gazowego, dla każdego punktu wejścia oraz punktu wyjścia, określonego w umowie przesyłowej.
- 2.3.2 Dobowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach tygodniowych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako dwudziestoczerokrotność obowiązującej mocy umownej dla danego punktu. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę, a dobowe ilości paliwa gazowego nie mogą przekroczyć dwudziestotrzykrotności lub dwudziestopięciokrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu.
- 2.3.3 ZUP przekazuje nominacje tygodniowe do OSP w każdy czwartek do godz. 10:00.
- 2.3.4 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do piątku do godz. 10:00.
- 2.3.5 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 2.3.5.1 niezgodności z postanowieniami Umowy, Instrukcji, w szczególności od pkt. 2.1 do pkt. 2.5 części I IRIESP,
- 2.3.5.2 przekroczenia ilości maksymalnych określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.3.2,
- 2.3.5.3 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	PREZES URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI Strona 7 z 56
-------------	---	--

- 2.3.5.4 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 2.1.7.
- 2.3.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia nominacji.
- 2.3.7 W przypadku odrzucenia nominacji w terminie, o którym mowa w pkt. 2.3.4, ZUP prześle OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 2.3.8 OSP prześle ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.
- 2.3.9 W przypadku niezgodnienia przez strony nominacji tygodniowej w sposób określony powyżej, OSP przyjmie, że ilości paliwa gazowego do przesłania są równe „0”.
- 2.3.10 W przypadku, gdy ZUP nie prześle OSP, w terminie określonym w pkt. 2.3.3 lub pkt. 2.3.7, nominacji na kolejny tydzień gazowy, OSP przyjmie, że ilości paliwa gazowego do przesłania są równe „0”.
- 2.3.11 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego przekazanymi do przesłania i odebranymi z systemu przesyłowego przez ZUP, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach tygodniowych. W przypadku grupy punktów, o której mowa w pkt. 2.1.12, określana jest różnica pomiędzy sumą nominacji i realizacji dla wszystkich punktów należących do danej grupy.
- 2.3.12 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 3.2.4 w przypadku, gdy w danym punkcie lub grupie punktów różnica, o której mowa w pkt. 2.3.11 wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji tygodniowej, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 4.5.
- 2.3.13 Ilości paliwa gazowego określa się dla poszczególnych godzin, każdej doby gazowej, w nominacjach i renominacjach składanych dla:
- 2.3.13.1 punktów wejścia na połączeniach z innym systemem przesyłowym.;
 - 2.3.13.2 punktów wejścia i wyjścia z instalacji magazynowej;
 - 2.3.13.3 punktów wyjścia określonych przez OSP i opublikowanych na stronie internetowej.
- 2.3.14 W celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, w nominacjach i renominacjach składanych dla punktów wejścia wymagana jest informacja o ilościach paliwa gazowego w podziale na poszczególnych dostawców ZUP.
- 2.3.15 W celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, w nominacjach i renominacjach składanych dla punktów wyjścia wymagana jest informacja o ilościach paliwa gazowego w podziale na poszczególnych kontrahentów ZUP (zlecniodawców usług po stronie OSW).

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 8 z 56
-------------	---	---------------

URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI

- 2.3.16 W umowie o świadczenie usług przesyłania zwrotnego definiuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, określoną w nominacji tygodniowej zgodnie ze wzorem:

$$N_{\max \text{ rf}} = N_{\max \text{ of}} - Q_{\min}$$

Marek Woszczyk

gdzie:

$N_{\max \text{ rf}}$ – maksymalna ilość paliwa gazowego określona w nominacjach tygodniowych dla usługi przesyłania zwrotnego dla wszystkich ZUP korzystających z usługi przesyłania zwrotnego w danym punkcie

$N_{\max \text{ of}}$ – maksymalna ilość paliwa gazowego określona w nominacjach tygodniowych dla usługi przesyłania dla wszystkich ZUP korzystających z usługi przesyłania w danym punkcie

$Q_{\min}$ – minimalna wartość przepływu fizycznego dla usługi przesyłania

- 2.3.17 W przypadku gdy nominowane ilości godzinowe paliwa gazowego do przesyłania przez punkt, w którym realizowane są usługi przesyłania zwrotnego, będą mniejsze od ustalonego dla tego punktu $Q_{\min}$ (tj. różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego określonymi w nominacjach dla usługi przesyłania i usługi przesyłania zwrotnego będzie mniejsza od $Q_{\min}$), wówczas nominacje dla przesyłania zwrotnego zostaną zredukowane przez OSP proporcjonalnie. W takim przypadku nie znajduje zastosowania pkt. 2.1.5.

- 2.3.18 W procesie zatwierdzania nominacji tygodniowej nie przeprowadza się procedury sprawdzania zgodności nominacji, opisanej w pkt. 2.4.1 z operatorami systemów współpracujących znajdujących się na terenie Unii Europejskiej. Sprawdzanie zgodności nominacji z operatorami systemów współpracujących znajdujących się na terenie Unii Europejskiej jest realizowane w dobie gazowej poprzedzającej dobę, której nominacja dotyczy.

- 2.3.19 W systemie gazu zaazotowanego Lw nominacje tygodniowe określające dobowe ilości paliwa gazowego składane są tylko dla punktów wyjścia.

2.4 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach współpracujących

2.4.1 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach przesyłowych

- 2.4.1.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w innych systemach przesyłowych.
- 2.4.1.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji w innych systemach przesyłowych wykaże rozbieżność nominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych nominacji.
- 2.4.1.3 W sytuacji, o której mowa w pkt. 2.4.1.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 2.4.1.2, OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach z zastosowaniem zasady „mniejszego

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 9 z 56
-------------	---	---------------

strumienia". W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt. 2.1.5.

2.4.2 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych

2.4.2.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z systemami dystrybucyjnymi i instalacjami magazynowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych, o ile takie nominacje są składane do OSD i OSM.

2.4.2.2 OSP przekazuje OSD i OSM nominacje tygodniowe złożone przez ZUP w każdy czwartek do godziny 11:00 w celu sprawdzenia zgodności nominacji ZUP z ilościami paliwa gazowego zgłoszonymi do realizacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych.

2.4.2.3 OSD i OSM przekazuje OSP w czwartek do godziny 20:00 informację, o wynikach sprawdzenia zgodności nominacji.

2.4.2.4 W przypadku wystąpienia niezgodności nominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego. Ponadto znajdują zastosowanie postanowienia pkt. 2.3.9. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach tygodniowych w piątek do godz. 18.00. W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt. 2.1.5.

2.5 Renominacje

2.5.1 Renominacja roczna miesięcznych ilości paliwa gazowego

2.5.1.1 ZUP może dokonywać, renominacji wielkości zgłoszonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji rocznej.

2.5.1.2 Renominacja może dotyczyć okresu jednego lub kilku miesięcy.

2.5.1.3 ZUP przekazuje do OSP renominację nie później niż 20 dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.

2.5.1.4 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji w ciągu 10 dni roboczych od otrzymania renominacji od ZUP. W przypadku odrzucenia renominacji OSP podaje przyczynę jej odrzucenia. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodu jednej z przyczyn wymienionych w pkt. 2.2.5. W przypadku odrzucenia renominacji przez OSP wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja roczna.

2.5.2 Renominacja tygodniowa dobowych ilości paliwa gazowego.

2.5.2.1 ZUP może dokonać renominacji dobowych ilości paliwa gazowego, zgłoszonych w nominacji tygodniowej, do godziny 15:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy. W przypadku kilkukrotnego złożenia renominacji w danej dobie rozpatrywana jest ostatnia zgłoszona renominacja.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 10 z 56 PREZES URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
-------------	---	--

- 2.5.2.2 Tego samego dnia do godziny 16:00 OSP informuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia renominacji.
- 2.5.2.3 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 2.3.5.
- 2.5.2.4 W przypadku odrzucenia renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.2, ZUP do godz. 18:00 przesyła poprawioną renominację, uwzględniającą przyczyny odrzucenia podane przez OSP.
- 2.5.2.5 OSP informuje ZUP o przyjęciu lub odrzuceniu renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.4 do godz. 20:00 dnia poprzedzającego dobę gazową, której ta renominacja dotyczy.
- 2.5.2.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.4 lub pkt 2.5.2.7, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja tygodniowa, z zastrzeżeniem pkt. 2.5.3.3 i 2.5.4.3, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 2.1.6 i pkt. 2.3.5.
- 2.5.2.7 Dla punktów wejścia lub wyjścia, dla których ZUP zgodnie z IRiESP lub umową przesyłową określa w nominacjach lub renominacjach ilości paliwa gazowego dla poszczególnych godzin doby gazowej, ZUP może złożyć renominacje na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.
- 2.5.2.8 Odrzucenie renominacji o której mowa w pkt. 2.5.2.7 może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 2.3.5, a także gdy nie istnieje techniczna możliwość realizacji tej renominacji.
- 2.5.2.9 W ciągu jednej godziny od otrzymania renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.7, OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu lub odrzuceniu renominacji, wraz z podaniem przyczyny odrzucenia renominacji.
- 2.5.3 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach przesyłowych
- 2.5.3.1 Renominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w innych systemach przesyłowych.
- 2.5.3.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności renominacji w innych systemach przesyłowych wykaże rozbieżność renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywalnych renominacji.
- 2.5.3.3 W sytuacji, o której mowa w pkt 2.5.3.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną renominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt 2.5.3.2. W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt 2.1.5.
- 2.5.4 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	PREZES PRZEDSIĘWZYSTWA ENERGETYKI Strona 11 z 56
-------------	---	---

- 2.5.4.1 W przypadku złożenia przez ZUP do OSP renominacji tygodniowych określających dobowe ilości paliwa gazowego zgodnie z pkt. 2.5.2.1, OSP przekazuje OSD i OSM niniejszą renominację tego samego dnia do godziny 15:15.
- 2.5.4.2 OSD i OSM dokonują sprawdzania zgodności renominacji i przekazują do OSP informację o wynikach sprawdzania zgodności renominacji tego samego dnia do godziny 15:45.
- 2.5.4.3 W przypadku wystąpienia niezgodności renominacji tygodniowych określających dobowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 2.5.4.2 zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego. OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu renominacji zgodnie z pkt. 2.5.2.5. W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt. 2.1.5.
- 2.5.5 Nominacje dla usług przerywanych oraz usług przesyłania dla jednej doby gazowej
- 2.5.5.1 Do nominacji i renominacji dla usług przerywanych, w tym usług przesyłania zwrotnego oraz usług przesyłania dla jednej doby gazowej stosuje się odpowiednio pkt. 2, o ile postanowienia niniejszego punktu nie stanowią inaczej.
- 2.5.5.2 OSP informuje ZUP, z którymi została zawarta umowa o świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych, w tym usług przesyłania zwrotnego oraz usług na okres jednej doby gazowej, do godziny 14:00 doby poprzedzającej dobę gazową, o zatwierdzeniu nominacji, redukcji ilości paliwa gazowego określonej dla ZUP w zatwierdzonej przez OSP nominacji lub o odrzuceniu nominacji. Redukcja będzie następować z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji usług na najwyższym poziomie pewności przesyłu oraz pierwszeństwa realizacji umów długoterminowych w stosunku do umów krótkoterminowych, a w przypadku umów dotyczących takich samych okresów proporcjonalnie w stosunku do ilości podanych w nominacjach.
- 2.5.5.3 Po otrzymaniu informacji o redukcji ilości paliwa gazowego, ZUP może w ciągu trzydziestu (30) minut złożyć skorygowaną nominację, przy czym ilość określona w nominacji nie może przekroczyć ilości określonej przez OSP w przekazanej informacji. W przypadku, gdy ZUP nie złoży skorygowanej nominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość określoną przez OSP.
- 2.5.5.4 ZUP, który do godz. 14:00 otrzymał od OSP informację o zatwierdzeniu lub proporcjonalnej redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji i nie złożył renominacji, może otrzymać od OSP informację o dalszej proporcjonalnej redukcji paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, z którymi zawarte zostały umowy o świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych.
- 2.5.5.5 Po otrzymaniu informacji, o której mowa w pkt. 2.5.5.4, w ciągu trzydziestu (30) minut, ZUP może poprawić złożoną nominację, przy czym ilość paliwa

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 12 z 56
-------------	---	----------------

gazowego określona w nominacji nie może przekroczyć ilości paliwa gazowego określonej przez OSP, zgodnie z pkt. 2.5.5.4. W przypadku, gdy ZUP nie złoży renominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość paliwa gazowego określoną zgodnie z pkt. 2.5.5.4.

Marek Woszczyk

3 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

3.1 Ogólne warunki bilansowania.

- 3.1.1 OSP świadczy usługę bilansowania w systemie gazu wysokometanowego grupy E.
- 3.1.2 Z uwagi na brak instrumentów regulacyjnych związanych ze zbyt małą pojemnością akumulacyjną gazociągów i brakiem instalacji magazynowych w systemach gazu zaazotowanego podgrupy Lw, gaz zaazotowany musi być przekazywany przez ZUP do przesłania systemem przesyłowym i z niego odbierany w takich samych ilościach w danej dobie gazowej.
- 3.1.3 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSP w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów przesyłowych.
- 3.1.4 Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w ramach poszczególnych umów przesyłowych na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego zgodnie ze sposobami alokacji określonymi w pkt. 3.2.

3.2 Alokacja

- 3.2.1 W przypadku, gdy odpowiednio w danym punkcie wejścia lub wyjścia paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłania lub odbierane tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego określone na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisane będą do tego ZUP.
- 3.2.2 W przypadku, gdy odpowiednio w danym punkcie wejścia lub wyjścia paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłania lub odbierane tylko przez jednego ZUP, który zawarł z OSP, co najmniej dwie umowy o świadczenie usług przesyłania obejmujące ten punkt, ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego określone na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisane będą proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji dla poszczególnych umów o świadczenie usług przesyłania zawartych z ZUP, o ile ZUP nie określi innego sposobu alokacji, które po akceptacji przez OSP będą obowiązywały dla danego punktu.
- 3.2.3 W stosunku do każdego punktu wejścia do systemu przesyłowego, OSP może zawrzeć, z co najmniej jednym ZUP będącym użytkownikiem takiego punktu porozumienie, na mocy którego wyrazi on zgodę na przypisanie różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego określonymi w zatwierdzonych nominacjach i przekazanymi do przesłania w tym punkcie.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 13 z 56
-------------	---	----------------

- 3.2.4 W przypadku zawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.3, różnice pomiędzy realizacją a nominacją w danym punkcie wejścia będą uwzględniane przy określaniu opłaty za niezgodność nominacji z realizacją oraz przy rozliczeniu niebilansowania, na warunkach określonych w porozumieniu zawartym z ZUP.
- 3.2.5 ZUP będący użytkownikami danego punktu wejścia mogą zawrzeć porozumienie określające sposoby alokacji dotyczące tego punktu, zgodne z postanowieniami pkt. 3.2.8, które będzie obowiązywało po akceptacji przez OSP. W celu umożliwienia ZUP zawarcia porozumienia o alokacji, OSP powiadomi ZUP na danym punkcie o zawarciu przez OSP kolejnej umowy przesyłowej w tym punkcie w terminie nie krótszym niż trzydzieści (30) dni od dnia planowanego rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania na podstawie kolejnej umowy.
- 3.2.6 W przypadku zmiany, któregośkolwiek z użytkowników punktu, w tym zaprzestania użytkowania danego punktu przez podmiot będący stroną porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.5, porozumienie zachowuje ważność - w stosunku do OSP - pomiędzy stronami porozumienia będącymi nadal użytkownikami punktu o ile postanowienia porozumienia, pomimo zmiany jego stron, pozostają w zgodzie z postanowieniami pkt. 3.2.8. W przypadku przystąpienia do porozumienia nowego podmiotu, zmieniona treść porozumienia obowiązuje - w stosunku do OSP - po jego akceptacji przez OSP.
- 3.2.7 W przypadku punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do sieci operatorów systemów współpracujących lub bezpośrednio do Odbiorców, sposoby alokacji zostaną ustalone odpowiednio przez operatora systemu współpracującego lub Odbiorcę będącego użytkownikiem danego punktu wyjścia.
- 3.2.8 Sposób alokacji, ustalony zgodnie z pkt. 3.2.5 i pkt. 3.2.7, powinien umożliwiać całkowity podział ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odbieranego z systemu przesyłowego w poszczególnych dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości paliwa gazowego dla poszczególnych ZUP w tym punkcie. Porozumienie o którym mowa w pkt. 3.2.5 oraz zasady określone według pkt. 3.2.7, powinny określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRIESP lub ciśnienia dostawy określonego na stronie www.gaz-system.pl z ZUP będącymi użytkownikami danego punktu.
- 3.2.9 Jeżeli sposób alokacji nie został ustalony w trybie pkt. 3.2.3 albo w pkt. 3.2.5, albo pkt. 3.2.7 i jeżeli nie znajdują zastosowania postanowienia pkt. 3.2.10 lub pkt. 3.2.11, ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.
- 3.2.10 W przypadku niezawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.3 albo w pkt. 3.2.5, różnice pomiędzy całkowitymi ilościami paliwa gazowego ustalonymi we wszystkich zatwierdzonych nominacjach dla danego punktu wejścia a ilościami przekazanymi do przesłania w tym punkcie wejścia, przypisane zostaną ZUP, któremu przysługuje co najmniej 70% całkowitej zamówionej mocy umownej na tym punkcie. Powyższe zasady nie znajdują zastosowania w przypadku niezapewnienia w danym punkcie wejścia minimalnego ciśnienia dostawy lub parametrów jakościowych paliwa gazowego.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 14 z 56
-------------	---	----------------

PRZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 3.2.11 W przypadku zawarcia porozumienia międzyoperatorskiego, o którym mowa w pkt. 3.2.17, jako dobowe ilości paliwa gazowego przekazane przez ZUP do przestania przyjmuje się ilości ustalone w zatwierdzonej nominacji dla tego punktu.
- 3.2.12 W przypadku, gdy porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.5, nie zostało zawarte pomiędzy wszystkimi ZUP będącymi użytkownikami danego punktu oraz nie zachodzą przypadki określone w pkt. 3.2.7, ilości paliwa gazowego przekazywane do przestania lub odbierane w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia zostaną przypisane łącznie wszystkim ZUP będącym stronami porozumienia i ZUP nie będącym stronom porozumienia proporcjonalnie do sumy zatwierdzonych nominacji dla ZUP będących stronami porozumienia i zatwierdzonych nominacji dla ZUP nie będących stronami porozumienia. Przypisanie ilości paliwa gazowego przekazywane do przestania lub odbierane w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia dla ZUP będących stronami porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.5, nastąpi zgodnie z warunkami tego porozumienia.
- 3.2.13 W sytuacji, gdy nie zostało zawarte porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.3 albo pkt. 3.2.5 lub nie mają zastosowania postanowienia pkt. 3.2.10 lub 3.2.11, maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego w danym miesiącu gazowym, w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia, zostaną określone dla poszczególnych ZUP na podstawie całkowitej maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania lub odebranego z systemu przesyłowego w danym punkcie proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji obowiązujących w dniu, w którym wystąpiła największa całkowita godzinowa ilość paliwa gazowego przekazanego do przestania lub odebranego z systemu przesyłowego w danym punkcie.
- 3.2.14 Z zastrzeżeniem pkt. 3.2.15, alokacji na warunkach opisanych powyżej dokonuje OSP.
- 3.2.15 W odniesieniu do punktów, dla których Operatorem Punktu Rozliczeniowego jest podmiot inny niż OSP lub w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest przekazywane do sieci OSW lub bezpośrednio do Odbiorcy, alokacji dokonuje odpowiednio OSW lub ten Odbiorca. ZUP zobowiąże OPR do przekazywania OSP informacji o wynikach pomiarów paliwa gazowego. ZUP zobowiąże OSW lub Odbiorcę do dokonywania alokacji zgodnie z postanowieniami niniejszego punktu, w terminach określonych w pkt. 3.2.16
- 3.2.16 W przypadkach, o których mowa w pkt. 3.2.15, OPR, OSW i Odbiorca będą przekazywać do OSP, codziennie do godziny 9:00, informacje o ilościach przypisanych do poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej, a miesięczne alokacje rozliczeniowe zawierające dane dobowe przypisane do poszczególnych ZUP będą przekazywane do OSP do 5 dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy protokół.
- 3.2.17 OSP może zawrzeć z operatorem innego systemu przesyłowego lub OSM porozumienie o prowadzeniu konta operatorskiego dotyczącego paliwa gazowego przekazywanego w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP. Porozumienie może być zawarte, jeżeli istnieją techniczne możliwości prowadzenia takiego konta. Porozumienie powinno określać w szczególności:

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 15 z 56
-------------	---	----------------

- 3.2.17.1 maksymalną ilość paliwa gazowego, jaka może być wzajemnie przekazywana pomiędzy operatorami w celu wyrównania różnic pomiędzy ilościami określonymi w zatwierdzonej nominacji dla danego punktu a ilościami faktycznie przekazanymi pomiędzy systemami przesyłowymi. Wartość tych różnic określana jest na podstawie danych rozliczeniowych faktycznego przepływu pomiędzy systemami,
- 3.2.17.2 zasady wyrównywania salda konta operatorskiego oraz zasady rozliczenia z tytułu przekazanego lub odebranego paliwa gazowego z końcem obowiązywania porozumienia.

3.3 Bilansowanie fizyczne

- 3.3.1 W sytuacji wystąpienia niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania i odbieranego z systemu przesyłowego, OSP podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy systemu wykorzystując następujące instrumenty regulacyjne:
- 3.3.1.1 pojemność akumulacyjną systemu przesyłowego,
- 3.3.1.2 pojemności magazynowe zarezerwowane dla celów bilansowania.
- 3.3.2 Operator systemu magazynowego przyłączonego do systemu przesyłowego jest zobowiązany udostępnić OSP część pojemności czynnej instalacji magazynowych oraz mocy napełniania i odbioru instalacji magazynowych niezbędnych do realizacji zadań OSP.
- 3.3.3 OSP do 15 października danego roku, informuje podmiot, o którym mowa w pkt. 3.3.2, o rezerwowanej przez OSP pojemności czynnej instalacji magazynowych, mocy odbioru i mocy napełniania na okres kolejnego roku (od 1 kwietnia do 31 marca kolejnego roku).
- 3.3.4 Pojemność czynna instalacji magazynowych zarezerwowana przez OSP nie może być udostępniona, bez zgody OSP, innym podmiotom.
- 3.3.5 Paliwo gazowe przekazywane do instalacji magazynowych oraz pobierane z instalacji magazynowych powinno odpowiadać parametrom jakościowym określonym w części I IRiESP.
- 3.3.6 Szczegółowe warunki dotyczące korzystania przez OSP z zarezerwowanej pojemności czynnej oraz mocy napełniania i odbioru instalacji magazynowych zostaną określone w umowie lub porozumieniu operatorskim zawartym z podmiotem, o którym mowa w pkt. 3.3.2.
- 3.3.7 W ramach bilansowania fizycznego OSP przekazuje ZUP albo odbiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP do przesłania w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego.
- 3.3.8 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne opisane w pkt. 3.3.1 są niewystarczające, OSP może wprowadzić ograniczenia w punktach wejścia lub wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 4.6.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 16 z 56
-------------	---	----------------

PRZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

[Red signature]
Marek Woszczyk

3.4 Bilansowanie handlowe

3.4.1 Warunki bilansowania handlowego.

- 3.4.1.1 OSP określa dobową ilość niezbilansowania, (DIN) dla danej doby gazowej jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w trakcie danej doby gazowej osobno dla każdej umowy przesyłowej zawartej pomiędzy OSP i ZUP. Wartość niezbilansowania określana jest w m³.
- 3.4.1.2 Ustala się dwa poziomy limitów niezbilansowania: dobowy limit niezbilansowania (DLN) oraz graniczny dobowy limit niezbilansowania (GDLN).
- 3.4.1.3 Dobowy limit niezbilansowania, DLN - wynosi 5 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej w ramach danej umowy przesyłowej.
- 3.4.1.4 Graniczny dobowy limit niezbilansowania, GDLN - wynosi 15% ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej w ramach danej umowy przesyłowej.
- 3.4.1.5 W przypadku, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania DIN danego ZUP będzie:
 - 3.4.1.5.1 mniejsza lub równa DLN bilansowanie będzie dokonywane przez OSP bez dodatkowych opłat,
 - 3.4.1.5.2 większa niż DLN ale mniejsza lub równa GDLN, ZUP będzie zobowiązany do wniesienia opłaty zwykłej za bilansowanie powyżej limitów zgodnie z pkt. 3.5.1,
 - 3.4.1.5.3 większa niż GDLN, ZUP będzie zobowiązany do wniesienia opłaty podwyższonej za bilansowanie powyżej limitów zgodnie z pkt. 3.5.2.
- 3.4.1.6 ZUP jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości paliwa gazowego przekazywanego i odbieranego z systemu przesyłowego w ramach danej umowy przesyłowej w taki sposób, aby narastająca ilość niezbilansowania (NIN) będąca sumą wartości DIN w kolejnych dobach gazowych danego miesiąca gazowego, nie przekroczyła wartości maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN).
- 3.4.1.7 Dla ZUP, którego suma mocy umownych na punktach wyjścia jest mniejsza lub równa 15 000 m³/h, ustala się wartość (MNIN) jako 40% nominowanej miesięcznej ilości paliwa gazowego na dany miesiąc gazowy określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w punktach wejścia podzielonej przez ilość dni w danym miesiącu gazowym.
- 3.4.1.8 Dla ZUP, którego suma mocy umownych na punktach wyjścia jest większa od 15.000 m³/h, ustala się wartość (MNIN) jako 20% nominowanej miesięcznej ilości paliwa gazowego na dany miesiąc gazowy określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w punktach wejścia podzielonej przez ilość dni w danym miesiącu gazowym.

[Blue signature]

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 17 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 3.4.1.9 Każdy przypadek przekroczenia MNIN w trakcie miesiąca gazowego powoduje naliczenie opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 3.5.3.
- 3.4.1.10 Na zakończenie każdego miesiąca gazowego strony dokonają rozliczenia z tytułu przekazanej przez OSP do ZUP albo odebranej przez OSP od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędnej dla zbilansowania w danym miesiącu gazowym różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP do przestania w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego zgodnie z postanowieniami pkt. 3.6 i części I IRIESP.
- 3.4.1.11 W przypadku, gdy w analizowanej dobie gazowej ilość paliwa gazowego wprowadzonego w punktach wejścia wynosi „0”, a ilość odebrana w punktach wyjścia jest różna od „0”, wówczas jako DIN przyjmuje się 100% ilości przekazanej w punktach wyjścia.
- 3.4.2 Bilansowanie operatywne.
- 3.4.2.1 W ramach bilansowania operatywnego OSP określa dla każdego ZUP szacunkową wartość dobowej ilości niezbilansowania (DIN) w dobie poprzedniej.
- 3.4.2.2 Bilansowanie operatywne przeprowadzane jest przez OSP w odstępach dobowych na podstawie wyników pomiarów, wielkości szacunkowych oraz uzgodnionych sposobów alokacji.
- 3.4.2.3 W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez ZUP limitu niezbilansowania powyżej wartości MNIN, które może spowodować zagrożenie bezpieczeństwa realizacji innych umów przesyłowych, OSP może wprowadzić ograniczenia w ilości przekazywanego do przestania paliwa gazowego w punktach wejścia i odbieranego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 4.6.
- 3.4.2.4 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP. Poziom przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje OSP.
- 3.4.3 Bilansowanie rozliczeniowe.
- 3.4.3.1 Bilansowanie rozliczeniowe przeprowadzane jest przez OSP po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów zatwierdzonych w formie protokołów rozliczeniowych.
- 3.4.3.2 OSP przeprowadzi procedurę bilansowania rozliczeniowego dla każdego ZUP polegającą na przeliczeniu wartości DIN dla każdej doby danego miesiąca. Procedura bilansowania rozliczeniowego przeprowadzana jest osobno dla każdej z umów przesyłowych zawartych przez ZUP z OSP.
- 3.4.3.3 W przypadku wystąpienia korekty rozliczenia miesięcznego lub gdy paliwo gazowe wykorzystane do celów technologicznych jest pobierane za punktem pomiaru ilości paliwa gazowego odbieranego przez ZUP, wyżej wymienione ilości paliwa gazowego zostaną określone jako odrębna pozycja w HRP i uwzględnione przy obliczaniu narastającej ilości niezbilansowania (NIN).

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 18 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 3.4.3.4 Wielkości określone na podstawie bilansowania rozliczeniowego są umieszczane w opracowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP)
- 3.4.3.5 Cena Referencyjna Gazu (CRG) stanowi średnioważoną cenę, po jakiej OSP kupił paliwo gazowe w poprzednim miesiącu gazowym. OSP ustala i publikuje CRG na swojej stronie internetowej do dwudziestego (20) dnia każdego miesiąca. Tak ustalona CRG obowiązuje w następnym miesiącu gazowym. Jeżeli nie nastąpił zakup paliwa gazowego w danym miesiącu, obowiązuje poprzednia CRG.

3.5 Opłaty za bilansowanie powyżej limitów

- 3.5.1 W sytuacji, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania (DIN) będzie większa niż dobowy limit niezbilansowania (DLN), ale nie przekroczy granicznego dobowego limitu niezbilansowania (GDLN), OSP pobierze opłatę zwykłą za bilansowanie powyżej limitów (OZB) obliczaną według wzoru:

$$\text{OZB} = \text{OZB}_s * (\text{MOD}(\text{DIN}) - \text{DLN})$$

gdzie:

OZB_s – stawka opłaty zwykłej za bilansowanie powyżej limitów wynosząca 0,1681 zł/m³,

MOD – wartość bezwzględna,

DIN – dobową ilość niezbilansowania,

DLN – dobowy limit niezbilansowania.

- 3.5.2 W sytuacji, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania (DIN) przekroczy graniczny dobowy limit niezbilansowania (GDLN) OSP pobierze opłatę podwyższoną za bilansowanie powyżej limitów (OPB) obliczaną według wzoru:

$$\text{OPB} = \text{OPB}_s * (\text{MOD}(\text{DIN}) - \text{DLN})$$

gdzie:

OPB_s – stawka opłaty podwyższonej za bilansowanie powyżej limitów, wynosząca 0,3362 zł/m³,

MOD – wartość bezwzględna,

DIN – dobową ilość niezbilansowania,

DLN – dobowy limit niezbilansowania.

- 3.5.3 W przypadku, gdy wartość bezwzględna narastającej ilości niezbilansowania (NIN) przekroczy wartość maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN), ZUP jest zobowiązany uiszczyć na rzecz OSP opłatę dodatkową (OPD) za przekroczenie MNIN określoną w następujący sposób:

$$\text{OPD} = (\text{MOD}(\text{MAXNIN}) - \text{MNIN}) * 0,1 * \text{CRG} * d$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 19 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

MAXNIN – najwyższa wartość przekroczenia maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN) dla każdego okresu przekroczenia MNIN,

MNIN – maksymalna narastająca ilość niezbilansowania,

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,

d – ilość dni w okresie przekroczenia MNIN.

Marek Woszczyk

- 3.5.4 W przypadku, gdy wartość bezwzględna narastającej ilości niezbilansowania (NIN) na koniec miesiąca gazowego przekracza 3% średniodobowej ilości paliwa gazowego określonej w nominacji rocznej w punktach wejścia dla tego miesiąca, ZUP zobowiązany jest uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OPR) określaną w następujący sposób:

$$OPR = 0,2 * CRG * MOD(NIN)$$

gdzie:

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,

MOD – wartość bezwzględna,

NIN – narastająca ilość niezbilansowania.

3.6 Rozliczenie z tytułu przekazania lub odebrania paliwa gazowego w ramach bilansowania

- 3.6.1 Po zakończeniu każdego miesiąca gazowego, gdy wartość (NIN) jest różna od zera, oraz:

- 3.6.1.1 $NIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za przekazane paliwo gazowe (OPM), określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(NIN) * CRG$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

NIN – narastająca ilość niezbilansowania,

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego.

- 3.6.1.2 $NIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za odebrane paliwo gazowe (OPM), określoną w następujący sposób:

$$OPM = NIN * CRG$$

gdzie:

NIN – narastająca ilość niezbilansowania,

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego.

- 3.6.2 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 3.6.1 wartość (NIN) ustala się na „0”.

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 20 z 56 PREZES URZĘDZ REGULAC JEDNOSTKI MAGNETYKI
-------------	---	---

4 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

4.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie przesyłowym w związku z:

- 4.1.1.1 ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- 4.1.1.2 ograniczoną możliwością zmagazynowania przez OSP paliwa gazowego w systemie przesyłowym oraz we współpracujących z nim instalacjach magazynowych,
- 4.1.1.3 koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu przesyłowego,
- 4.1.1.4 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie przesyłowym,
- 4.1.1.5 prowadzeniem prac w systemie przesyłowym OSP lub w systemach współpracujących,
- 4.1.1.6 wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 4.1.1.7 działaniami ZUP, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRIESP lub umowy przesyłowej.

4.2 Działania OSP pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych

- 4.2.1 Na etapie rozpatrywania wniosków o świadczenie usług przesyłania OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych ZUP.
- 4.2.2 W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usług przesyłania, OSP udostępnia wolną przepustowość zgodnie z postanowieniami IRIESP.
- 4.2.3 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych OSP oferuje, o ile to jest możliwe, usługi przesyłania na zasadach przerywanych.
- 4.2.4 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania, OSP na zlecenie zainteresowanego podmiotu może przygotować informacje o niezbędnym zakresie rozbudowy systemu przesyłowego w celu umożliwienia realizacji wnioskowanych usług. Za opracowanie informacji OSP pobiera uzgodnioną w umowie, opłatę odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 4.2.5 W celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych OSP współpracuje z operatorami systemów współpracujących na warunkach określonych w porozumieniach operatorskich.
- 4.2.6 Ponadto OSP podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	PREZES URE Strona 21 z 56 REGULACJI ENERGETYKI
-------------	---	--

- 4.2.6.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,
- 4.2.6.2 zawiera umowy o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego obejmujące postanowienia dotyczące sposobu postępowania w przypadku niewykorzystania zarezerwowanej przepustowości,
- 4.2.6.3 eksploatuje system przesyłowy oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,
- 4.2.6.4 monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,
- 4.2.6.5 planuje prace w systemie tak, aby nie powodować ograniczeń, a jeśli wystąpienie ograniczeń w związku z prowadzonymi pracami jest konieczne, dokłada starań, aby skutki ograniczeń spowodowanych planowanymi pracami były możliwie jak najmniejsze,
- 4.2.6.6 opracowuje procedury działań na wypadek wystąpienia w systemie przesyłowym sytuacji awaryjnej,
- 4.2.6.7 wprowadza dodatkowe opłaty, o których mowa w pkt. 3.5, pkt. 4.5 i pkt. 4.7.
- 4.3 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.
- 4.3.1 OSP prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej przepustowości z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług przesyłania w ramach zawartych umów przesyłowych, przyjętych wniosków o świadczenie usług przesyłania i zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości blokowania przepustowości w systemie przesyłowym i powstawania ograniczeń kontraktowych.
- 4.3.2 W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają zawarcie umowy przesyłowej, OSP dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia zawarcia umowy przynajmniej na zasadach przerywanych.
- 4.3.3 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę przesyłową okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane a niewykorzystywane przepustowości, OSP po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUP, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu przesyłowego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.
- 4.3.4 Jeżeli na skutek zmian warunków umowy przesyłowej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie przesyłowym, która może być udostępniona jako ciągła, OSP udostępnia tę przepustowość ZUP, który zawarł umowę przesyłową na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESP i taryfy.
- 4.3.5 ZUP może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystanej przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.7 do pkt. 4.3.18.3.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 22 z 56
-------------	---	----------------

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 4.3.6 W celu ułatwienia nabycia, sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), OSP publikuje na swojej stronie internetowej Tabelę Ofert wolnych przepustowości zawierającą zgłoszenia ZUP (Bulletin Board).
- 4.3.7 W przypadku zamiaru nabycia, sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości ZUP przekazuje do OSP ofertę zgodnie z wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP.
- 4.3.8 W przypadku zamiaru nabycia niewykorzystywanej przepustowości, ZUP może przekazać do OSP ofertę nabycia zawierającą:
- 4.3.8.1 dane ZUP, w szczególności: firmę, siedzibę i adres, oznaczenie sądu rejestrowego, w którym przechowywana jest dokumentacja spółki oraz numer pod którym spółka jest wpisana do rejestru, numer identyfikacji podatkowej (NIP), wysokość kapitału zakładowego (w przypadku spółki akcyjnej również wysokość kapitału wpłaconego),
 - 4.3.8.2 dane kontaktowe ZUP,
 - 4.3.8.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oferta,
 - 4.3.8.4 zapotrzebowanie na przepustowość (moc umowną),
 - 4.3.8.5 termin, od którego lub do którego ZUP chce nabyć przepustowość,
 - 4.3.8.6 datę związania ofertą.
- 4.3.9 W przypadku zamiaru sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości, ZUP może przekazać do OSP ofertę zawierającą:
- 4.3.9.1 dane ZUP, w szczególności: firmę, siedzibę i adres, oznaczenie sądu rejestrowego, w którym przechowywana jest dokumentacja spółki oraz numer pod którym spółka jest wpisana do rejestru, numer identyfikacji podatkowej (NIP), wysokość kapitału zakładowego (w przypadku spółki akcyjnej również wysokość kapitału wpłaconego),
 - 4.3.9.2 dane kontaktowe ZUP,
 - 4.3.9.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oferta,
 - 4.3.9.4 oferowaną przepustowość (moc umowną),
 - 4.3.9.5 w przypadku oferty sprzedaży termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości,
 - 4.3.9.6 w przypadku oferty udostępnienia, termin od którego i do którego jest oferowane udostępnienie przepustowości,
 - 4.3.9.7 datę związania ofertą.
- 4.3.10 Oferta powinna spełniać następujące warunki:

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 23 z 56
-------------	---	----------------

- 4.3.10.1 ZUP, zgodnie z umową przesyłową, musi przysługiwać oferowana przepustowość w określonych, w ofercie, punktach wyjścia i wejścia,
- 4.3.10.2 w przypadku ofert dotyczących udostępnienia - termin, w którym oferowane jest udostępnienie przepustowości, powinien obejmować pełne miesiące gazowe,
- 4.3.10.3 w przypadku oferty sprzedaży - termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości, powinien przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.
- 4.3.11 Formularz oferty zgodny ze wzorem umieszczonym na stronie internetowej operatora powinien zostać dostarczony do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP, nie później niż czternaście (14) dni przed terminem, od którego jest oferowana sprzedaż, udostępnienie lub nabycie przepustowości.
- 4.3.12 W przypadku, gdy oferta nie spełnia powyższych wymagań OSP zastrzega sobie prawo do nieopublikowania oferty jednocześnie informując o tym ZUP w formie elektronicznej na adres, spod którego wysłana była oferta oraz listem poleconym.
- 4.3.13 OSP nie bierze odpowiedzialności za treść opublikowanych ofert z tym, że ponosi odpowiedzialność za zgodność opublikowanych ofert z formularzem dostarczoną przez ZUP.
- 4.3.14 Po upływie terminu związania ofertą, OSP usuwa ofertę z Tabeli Ofert wolnych przepustowości.
- 4.3.15 W przypadku sprzedaży niewykorzystywanej przepustowości na rzecz ZUP, dla którego OSP, podobnie jak dla ZUP sprzedającego, świadczy usługi przesyłania od punktu wejścia do punktu wyjścia w systemie przesyłowym tego samego paliwa gazowego (E albo Lw), stosuje się poniższą procedurę:
- 4.3.15.1 Do OSP zostaną przesłane oświadczenia ZUP o odsprzedaży przepustowości zawierające informacje o punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość będzie odsprzedana oraz wartości mocy umownych w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP.
- 4.3.15.2 Do OSP zostaną przesłane, jednostronnie podpisane przez ZUP, aneksy do umów przesyłowych określające punkty wejścia i wyjścia wraz z nowymi mocami umownymi w tych punktach, zgodne z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości, oraz nowymi nominacjami rocznymi.
- 4.3.15.3 Dokumenty, o których mowa w pkt. 4.3.15.1 oraz pkt. 4.3.15.2 zostaną przesłane przez ZUP do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 4.3.15.4 OSP dokona weryfikacji aneksów oraz umów o świadczenie usług przesyłania w zakresie możliwości technicznych świadczenia usług przesyłania, w szczególności w zakresie określonym w cz. I IRIESP, w ciągu 5 (pięciu) dni roboczych licząc od dnia wpłynięcia do OSP kompletnego wniosku. W przypadku pozytywnej weryfikacji, OSP podpisze aneksy do umów przesyłowych paliwa gazowego w ciągu kolejnych 2 (dwóch) dni roboczych.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	PREZES URZĘD REGULACJI ENERGETYKI Strona 24 z 56
-------------	---	--

- 4.3.15.5 Jeżeli w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 4.3.15.4 zostaną stwierdzone braki lub konieczność uzupełnienia dokumentów, OSP poinformuje o tym ZUP wysyłając pismo w ciągu doby licząc od momentu powzięcia takich informacji. Po uzupełnieniu braków przez ZUP, stosuje się procedurę opisaną powyżej.
- 4.3.16 W przypadku zamiaru odsprzedaży niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), w innych przypadkach aniżeli określone w pkt. 4.3.15 OSP zostaną przedłożone:
- 4.3.16.1 oświadczenie, ZUP i podmiotu kupującego, o odsprzedaży przepustowości zawierające informacje o punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość będzie odsprzedana oraz wartości mocy umownych w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP,
 - 4.3.16.2 wniosek podmiotu kupującego o świadczenie usług przesyłania,
 - 4.3.16.3 podpisany przez ZUP aneks do umowy przesyłowej określający punkty wejścia i wyjścia wraz z nowymi mocami umownymi w tych punktach, zgodny z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości oraz nowymi nominacjami rocznymi.
- 4.3.17 OSP dokona oceny wniosku o świadczenie usług przesyłania zgodnie z procedurami określonymi w cz. I IRIESP. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku, OSP zawrze umowę przesyłową z podmiotem kupującym oraz aneks do umowy przesyłowej zawartej z ZUP.
- 4.3.18 W przypadku udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych) ZUP przedkłada OSP, co najmniej na 3 dni przed terminem rozpoczęcia korzystania przez nowy podmiot z przepustowości, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP, oświadczenie o udostępnieniu przepustowości zawierające następujące informacje:
- 4.3.18.1 nazwę podmiotu, któremu przepustowość została udostępniona,
 - 4.3.18.2 punkty wejścia lub wyjścia oraz wielkości mocy umownych udostępnionych przez ZUP w tych punktach.
 - 4.3.18.3 Dokumenty, o których mowa w pkt. 4.3.18 zostaną przesłane przez ZUP do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 4.3.19 Udostępnienie przepustowości nie powoduje zmiany postanowień umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ZUP i OSP.
- 4.3.20 Za czynności związane z przeciwdziałaniem lub zmniejszaniem wpływu ograniczeń kontraktowych, OSP nie pobiera dodatkowych opłat od ZUP.
- 4.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUP (grafikiem dostaw lub odbiorów)
- 4.4.1 ZUP zgodnie z postanowieniami IRIESP i umowy przesyłowej obowiązany jest przysyłać do OSP nominacje, w których suma ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wyjścia nie powinna się różnić w stosunku do sumy

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 25 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wejścia o więcej niż określono w pkt. 2.1.5.

4.4.2 W oparciu o otrzymywane od ZUP nominacje i renominacje OSP planuje ruch systemu przesyłowego.

Marek Woszczyk

4.4.3 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazywane do przestania i odbierane z systemu przesyłowego są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSP podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków.

4.4.4 Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji określony w pkt. 2.3.12 OSP naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z pkt. 4.5.

4.5 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji

4.5.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji tygodniowej w punkcie wejścia (ONW) jest naliczana w następujący sposób:

4.5.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (PNW) oblicza się wg wzoru:

$$PNW = [MOD(N_Z - I_G)/N_Z] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z – dobowy ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,

I_G – dobowy ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUP.

4.5.1.2 jeśli $PNW > 10\%$, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (ONW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONW = (PNW - 10\%) * N_Z * SNW$$

gdzie:

PNW – względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia,

N_Z – dobowy ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,

SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,020 zł/m³

4.5.1.3 W przypadku, gdy na danym punkcie wejścia nominowana została zerowa wartość dobowej ilości paliwa gazowego ($N_Z=0$), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, (ONW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONW = I_G * SNW$$

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 26 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

gdzie:

- I_G – ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUP,
 SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,020 zł/m³

Marek Woszczyk

- 4.5.2 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji tygodniowej w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

- 4.5.2.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [MOD(N_Z - I_G)/N_Z] * 100\%$$

gdzie:

- MOD – wartość bezwzględna,
 N_Z – dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,
 I_G – dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP

- 4.5.2.2 jeśli $PNWW > 10\%$, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) * N_Z * SNWW$$

gdzie:

- $PNWW$ – względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,
 N_Z – dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,
 $SNWW$ – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,020 zł/m³

- 4.5.2.3 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_Z=0$), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G * SNWW$$

gdzie:

- I_G – dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP
 $SNWW$ – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,020 zł/m³

- 4.5.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wejścia lub wyjścia, jeżeli ZUP wykaże, że niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 27 z 56
-------------	---	----------------

PRZEDSIĘWZĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 4.5.4 W punktach wejścia: Tarnów II (ID 470003), Dzików (ID 472103), Zabłotce (ID 472102) oraz Mełgiew (ID 472130) ZUP zwolniony będzie z opłat za niedotrzymanie nominacji.
- 4.5.5 W punktach wejścia: Lasów (ID 272411), Gubin (ID 272416), Branice (ID 372414), Głucholazy (ID 372415), Drozdowicze (ID 472401), Tietierowka (ID 572405) oraz Wysokoje (ID 572407) ZUP:
- 4.5.5.1 zwolniony będzie z opłat za niedotrzymanie nominacji w przypadku, gdy ciśnienie przekazanego do przesyłu paliwa gazowego będzie równe lub większe od ciśnienia ustalonego zgodnie z postanowieniami cz. I IRIESP;
- 4.5.5.2 zwolniony będzie z opłat za niedotrzymanie nominacji oraz za niedotrzymanie ciśnienia w przypadku, gdy realizacja nominacji będzie większa od nominacji, a ciśnienie przekazanego do przesyłu paliwa gazowego będzie niższe od ciśnienia ustalonego zgodnie z postanowieniami części I IRIESP;
- 4.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego
- 4.6.1 W sytuacjach, gdy niezbilansowanie ZUP prowadzi do braku możliwości zachowania integralności systemu przesyłowego po wykorzystaniu metod regulacyjnych opisanych w pkt. 3.3.1, OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym ograniczenia:
- 4.6.1.1 w przyjmowaniu paliwa gazowego do przestania w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym lub
- 4.6.1.2 w odbiorze paliwa gazowego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego w systemie przesyłowym.
- 4.6.2 OSP, wprowadzając ograniczenia określone w pkt. 4.6.1 przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania lub odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w danym punkcie.
- 4.6.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.6 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSP poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do/ z systemu przesyłowego.
- 4.6.4 Koszty ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego, a także wznowienia przesyłania umownych ilości paliwa gazowego ponosi ZUP.
- 4.6.5 Za okres ograniczenia OSP przysługuje opłata stała za usługi przesyłania w części zależnej od mocy umownej ustalona zgodnie z obowiązującą taryfą.
- 4.6.6 W przypadku, o którym mowa w pkt. 4.6.1.2 oraz gdy środki, którymi dysponuje OSP nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy systemu przesyłowego, OSP uruchamia procedury opisane w pkt. 6.2 oraz w pkt. 6.4.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 28 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

4.7 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.

4.7.1 W sytuacjach niezachowania właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w punktach wejścia OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, po których stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego do przesłania w punktach wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia.

4.7.2 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń oraz przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przesłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w określonych punktach.

4.7.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.7.1 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSP poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do lub z systemu przesyłowego. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego.

4.7.4 Ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego H_{SN} przesyłanego w systemie przesyłowym:

4.7.4.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E

$$\text{od } H_{SNmin} = 38,0 \text{ do } H_{SNmax} = 41,6 \text{ MJ/m}^3,$$

4.7.4.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw

$$\text{od } H_{SNmin} = 30,0 \text{ do } H_{SNmax} = 33,5 \text{ MJ/m}^3,$$

4.7.5 Jeżeli ZUP przekaże do przesyłu w punkcie wejścia oraz odbierze w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 4.7.4., strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.

4.7.6 Jeżeli ZUP przekaże do przesyłu w punkcie wejścia, paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej od H_{SNmax} , strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń. W takim przypadku OSP jest zobowiązany do zapewnienia w punkcie wyjścia wartości ciepła spalania paliwa gazowego na poziomie nie niższym niż H_{SNmin} .

4.7.7 W przypadku przekazania do przesyłu w punkcie wejścia, paliwa gazowego o cieple spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ wynoszącego dla poszczególnych systemów:

$$H_{SNmingr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3 \text{ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,}$$

$$H_{SNmingr} = 30,0 \text{ MJ/m}^3 \text{ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,}$$

pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

B

gdzie:

- O_{NCWgr} - opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [MJ/m^3],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m^3].

- 4.7.8 W przypadku przekazania do przesyłu w punkcie wejścia paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej $34 MJ/m^3$, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej $38,0 MJ/m^3$, pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

- O_{NCW} - opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [MJ/m^3],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m^3].

- 4.7.9 W przypadku, gdy OSP wyrazi, w formie pisemnej, zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania określonej w pkt. 4.7.8, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu przesyłowego wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 4.7.8. Zgoda OSP na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 4.7.8. może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUP złożony, co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do punktu wejścia.

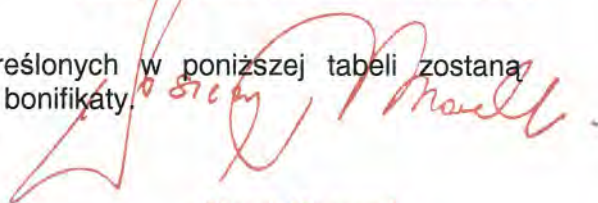
- 4.7.10 Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych (H_{ZW}) jest wyznaczana jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z wykonywanych przez OSP pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym okresie rozliczeniowym w wyznaczonych punktach systemu przesyłowego.

- 4.7.11 Jeżeli paliwo gazowe przekazywane do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego lub przekazywane do odbioru w punkcie wyjścia nie będzie

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 30 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli zostaną
naliczone opłaty dodatkowe lub udzielone bonifikaty.


Marek Woszczyk

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość Marek Woszczyk X_{SJNmax}
Zawartość siarkowodoru*	mg/m ³	7,0
Zawartość par rtęci*	µg/m ³	30,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0

* Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

- 4.7.12 Jeżeli ZUP przekaże do przesłania w punkcie wejścia, paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 4.7.11, OSP przysługuje od ZUP opłata, za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 4.7.11, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / MOD(X_{SJNmax})$$

gdzie:

- O_{NSJW} - opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.11.,
- X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia.

- 4.7.13 Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

4.7.13.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),

4.7.13.2 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).

- 4.7.14 W przypadku przekazania do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 4.7.13, OSP przysługuje od ZUP opłata, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

- O_{NSTW} - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{STNmax} - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
- X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [K].

- 4.7.15 OSP przysługuje od ZUP opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.12 lub pkt. 4.7.14 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 4.7.11 lub pkt. 4.7.13. Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno.
- 4.7.16 W przypadku przekazania do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o cieple spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ określonej w pkt.4.7.7, OSP udzieli ZUP bonifikaty obliczonej według wzoru:

$$B_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

- B_{NCWgr} - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
- I_{GI} - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/m³],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m³].
- 4.7.17 Jeżeli OSP, bez zgody ZUP, przekaże do punktu wyjścia z systemu przesyłowego paliwo gazowe grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej 34,0 MJ/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 38,0 MJ/m³, OSP udzieli ZUP bonifikaty obliczanej według wzoru:

$$B_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

- B_{NCW} - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł],
- I_{GI} - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/m³],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m³].

- 4.7.18 Jeżeli OSP prześle do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} wyższej od H_{SNmax} , o którym mowa w pkt. 4.7.4, umowę przesyłową uważa się za prawidłowo wykonaną, a strony nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.
- 4.7.19 Jeśli ZUP wyrazi na piśmie zgodę na przyjęcie paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego ZUP przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa odpowiednio w pkt. 4.7.16 i pkt. 4.7.17.
- 4.7.20 Jeżeli OSP prześle do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 4.7.11, OSP udzieli ZUP bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 4.7.11., obliczanej według wzoru:

$$B_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / MOD(X_{SJNmax})$$

gdzie:

- B_{NSJW} - bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.11.
- X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.

- 4.7.21 OSP udzieli ZUP bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.20 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których

mowa w pkt. 4.7.11. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

- 4.7.22 W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 4.7.13, OSP udzieli ZUP bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

$$B_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

- B_{NSTW} - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]
 - I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
 - CRG - Cena Referencyjna Gazu,
 - MOD - Wartość bezwzględna,
 - X_{STNmax} - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K].
 - X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia [K].
- 4.7.23 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.
- 4.7.24 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przestanego paliwa gazowego ZUP lub OSP może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w pkt. 4.7.4, pkt. 4.7.11 lub pkt. 4.7.13 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.
- 4.7.25 Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 4.7.26 W przypadku ograniczenia mocy umownej na punktach wyjścia z systemu przesyłowego z powodu doraźnego spadku ciśnienia w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, ZUP przysługuje od OSP bonifikata określona w taryfie.
- 4.7.27 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP przysługuje od ZUP opłata z tego tytułu wyliczona według wzoru:

$$O_{NMC} = 0,0043 \sum_{i=1}^n (I_{GI} \cdot \Delta p_i)$$

gdzie:

- O_{NMC} - opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w punkcie wejścia [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego przekazana do przesłania w punkcie wejścia w dobie dla której niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego,
- Δp_i - różnica pomiędzy średniodobowym ciśnieniem paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego a ciśnieniem umownym [MPa]
- n - doby gazowe dla których niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego.

- 4.7.28 W przypadku niedotrzymania ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP może żądać od ZUP, oprócz opłaty określonej w pkt. 4.7.27 pokrycia kosztów odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na punktach wyjścia OSP wypłacił innym użytkownikom systemu przesyłowego.
- 4.7.29 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, po którego stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego do przesyłania w punkcie wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia do wartości umożliwiającej utrzymanie ciśnienia umownego.
- 4.7.30 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym okresie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przesłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w określonych punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSP informacji o ograniczeniu lub całkowitym przerwaniu realizacji usług przesyłania paliwa gazowego, ZUP w terminie dwóch (2) godzin od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSP renominację.
- 4.7.31 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.7.29 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych zgodnie z pkt. 4.7.30. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego i jego przekazywanie w punktach wyjścia.
- 4.7.32 Płatności z tytułu uszkodzenia urządzeń pomiarowych powstałych w wyniku przekroczenia górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości paliwa gazowego ustalonej w Umowie, zostaną uiszczone przez ZUP po przekazaniu potwierdzonych przez OSP kopii dokumentów: protokołu ze stwierdzenia uszkodzenia urządzenia pomiarowego z identyfikacją tego urządzenia, faktury potwierdzającej koszty dokonania naprawy uszkodzonego urządzenia pomiarowego, świadectwa legalizacji urządzenia pomiarowego po naprawie.
- 4.7.33 Płatności z tytułu przekroczenia górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości paliwa gazowego ustalonej w Umowie, zostaną uiszczone przez ZUP po przekazaniu potwierdzonych przez OSP kopii dokumentów: protokołu

ze stwierdzenia przekroczenia górnej granicy urządzenia pomiarowego z identyfikacją tego urządzenia, faktury potwierdzającej koszty dokonania kontroli urządzenia pomiarowego oraz protokołu sprawdzenia zawierającego charakterystykę urządzenia pomiarowego i świadectwo wzorcowania urządzenia pomiarowego.

- 4.7.34 W przypadku gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego ZUP, opłaty, o której mowa w pkt. 4.7.32 i pkt. 4.7.33, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy ZUP w stosunku do mocy umownej każdego z nich w danym punkcie.

5 WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

5.1 Postanowienia ogólne

- 5.1.1 System Wymiany Informacji (SWI) służy do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usług przesyłania pomiędzy OSP oraz ZUP, OSW lub OPR.
- 5.1.2 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych docelowo będzie oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów (EDI), w wersji opracowanej dla gazownictwa o nazwie EDIG@S (opisanej w dokumencie Edig@s Message Implementation Guidelines, dostępnym na stronie www.edigas.org).
- 5.1.3 System wymiany informacji, oparty na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S (xml) zostanie wprowadzony z dniem 1 stycznia 2012r. .
- 5.1.4 Do tego czasu wymieniane na bieżąco dokumenty dotyczące nominacji, renominacji i alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formacie opisanym w punkcie 5.2.

5.2 Format plików przekazywanych w związku z wymianą informacji dotyczących nominacji, renominacji oraz alokacji do czasu określonego w punkcie 5.1.3.

- 5.2.1 Informacje o nominacjach, renominacjach oraz alokacjach będą przesyłane w formie plików ASCII lub xml.
- 5.2.2 Formaty plików, o których mowa w punktach 5.2.1 zostały szczegółowo opisane na stronie internetowej OSP. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą przekazywane w formie pisemnej z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem, jak również z takim wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej.

5.3 Sposób wymiany informacji.

- 5.3.1 Wymiana plików, o których mowa w punktach 5.2.1, będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 37 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

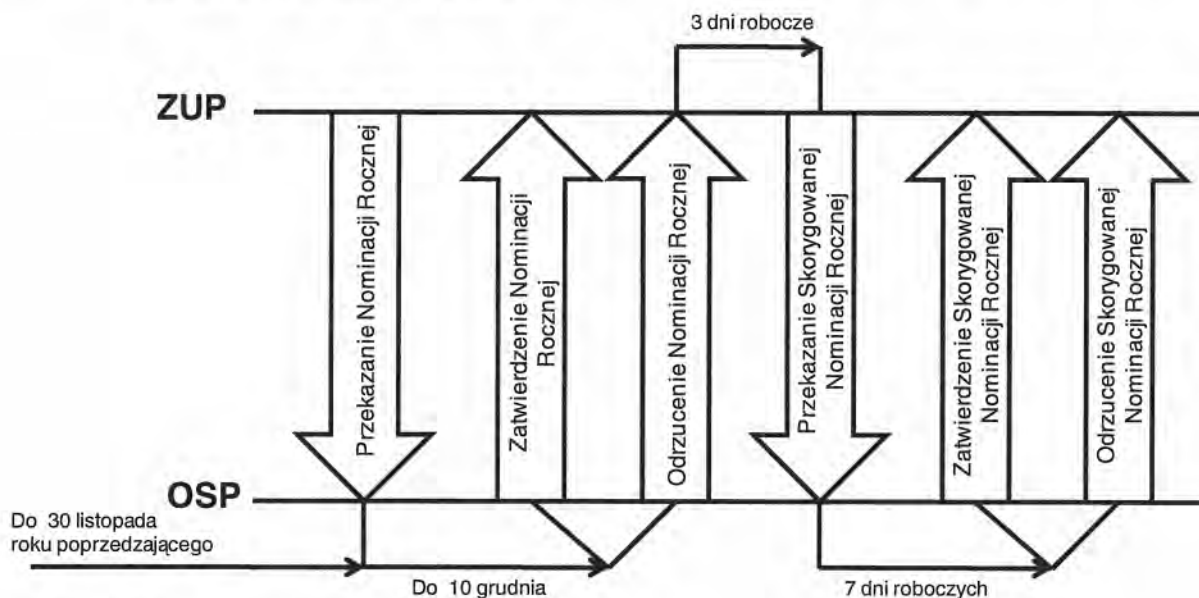
5.3.2 OSP, OSD, OPR, OSM, właściciel instalacji magazynowych oraz ZUP zapewnia ochronę i integralność przekazywanych plików.

5.4 Odpowiedzialność za treść przekazanych danych

5.4.1 Odpowiedzialność za formę i zawartość informacyjną dokumentów spoczywa na stronie wysyłającej dokument.

5.5 Schemat wymiany informacji w procesie nominacji rocznej

5.5.1 Proces nominacji rocznej opisany jest w pkt. 2.2, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 1.



Rysunek1 – nominacje roczne

5.5.2 Dla kolejnego roku gazowego, w którym świadczone będą usługi przesyłania ZUP przekaże nominacje roczne do OSP w terminie do 30 listopada w roku poprzedzającym.

5.5.3 Dla umów zawieranych na okres krótszy niż rok lub realizowanych w okresie pomiędzy zawarciem umowy a początkiem kolejnego roku gazowego jako miesięczne ilości paliwa gazowego w nominacji rocznej przyjęte zostaną ilości miesięczne zawarte w umowie przesyłowej.

5.5.4 OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu lub odrzuceniu zgłoszonej nominacji w terminie do 10 grudnia.

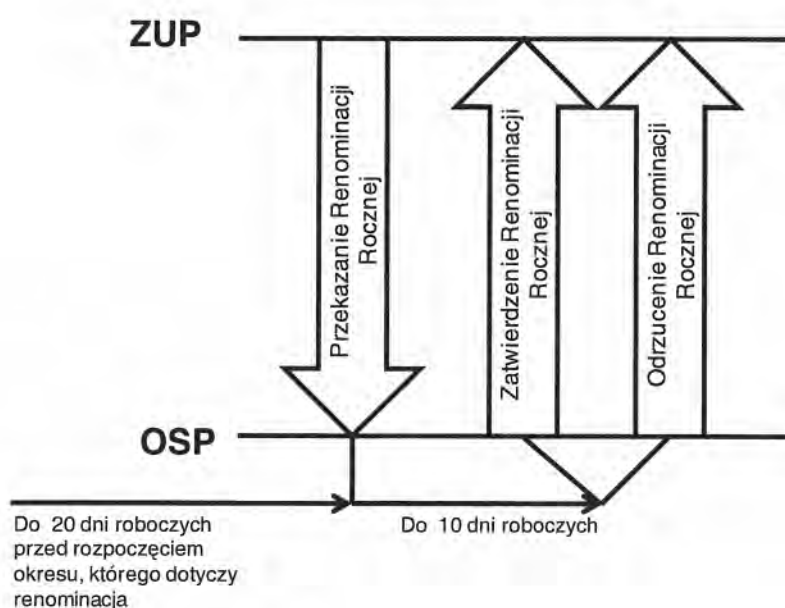
5.5.5 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaże OSP skorygowaną nominację roczną w terminie trzech (3) dni roboczych po otrzymaniu informacji o odrzuceniu.

5.5.6 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty jej otrzymania.

B

5.6 Schemat wymiany informacji w procesie renominacji rocznej

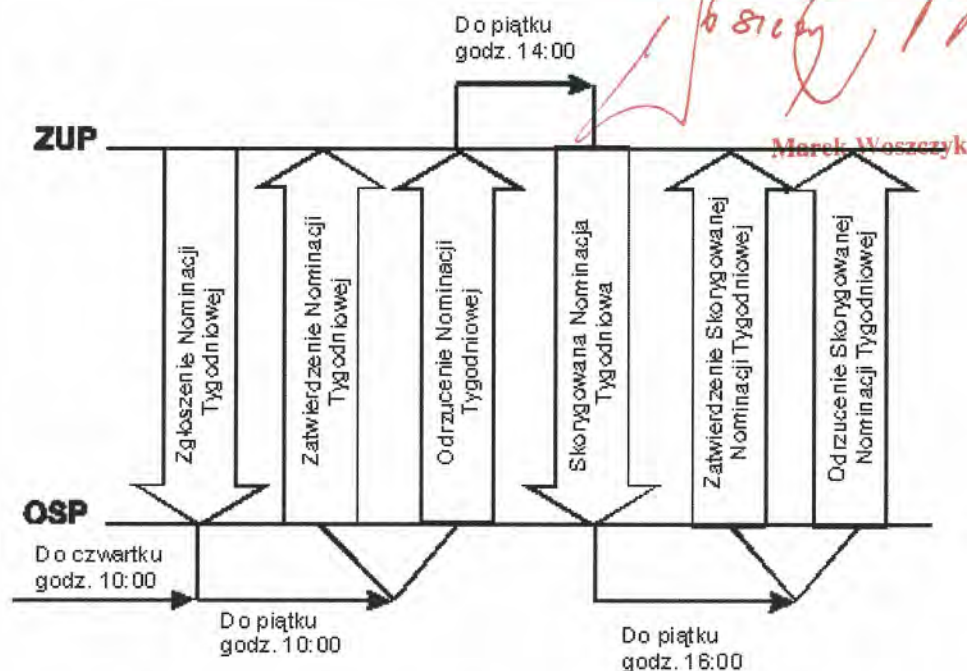
- 5.6.1 Proces renominacji rocznej (zmiana ilości miesięcznych) opisany jest w pkt. 2.5.1, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 2.
- 5.6.2 ZUP przekazuje do OSP renominację najpóźniej dwadzieścia (20) dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 5.6.3 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji nie później niż dziesięć (10) dni roboczych po otrzymaniu renominacji od ZUP.



Rysunek 2 – renominacje roczne

5.7 Schemat wymiany informacji w procesie nominacji tygodniowej

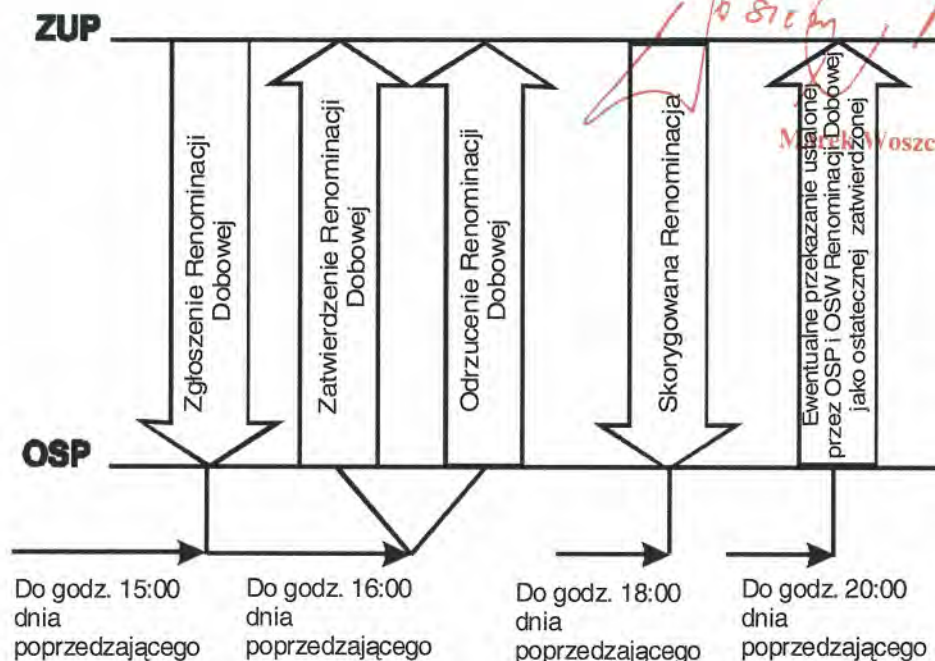
- 5.7.1 Proces nominacji tygodniowej opisany jest w pkt. 2.3, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 3.
- 5.7.2 W każdy czwartek do godz. 10:00 ZUP przekaże do OSP nominacje tygodniowe.
- 5.7.3 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do piątku do godz. 10:00.
- 5.7.4 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaże OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 5.7.5 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.



Rysunek 3 – nominacje tygodniowe

5.8 Schemat wymiany informacji w procesie renominacji ilości dobowych

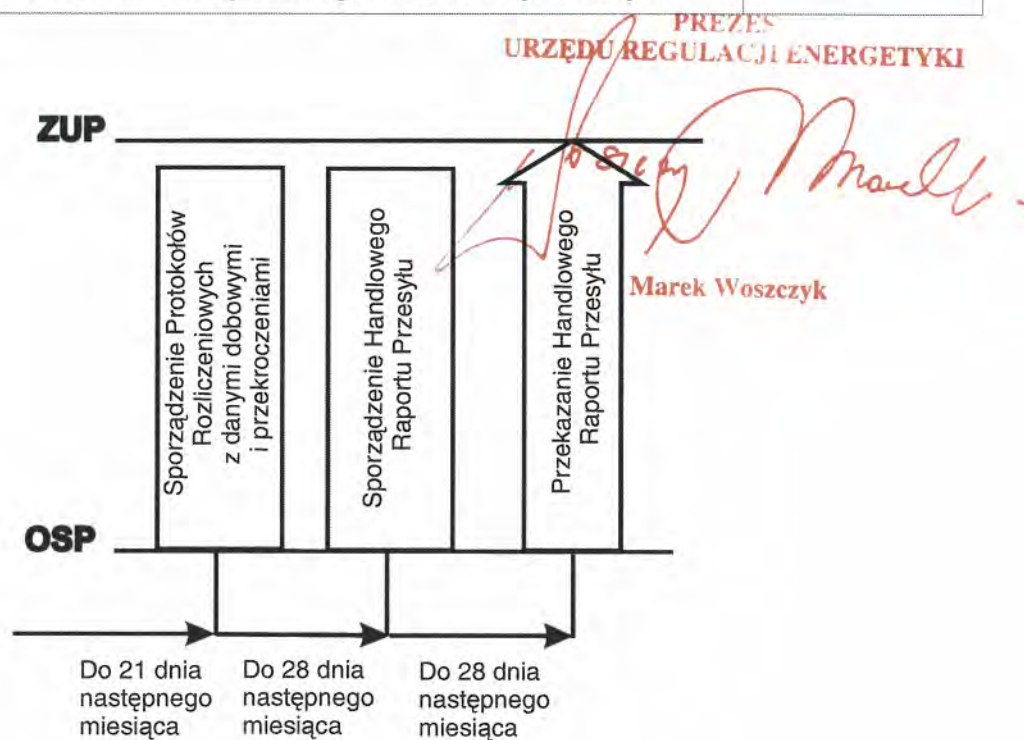
- 5.8.1 Proces renominacji dobowych ilości paliwa gazowego jest opisany w pkt. 2.5.2, pkt. 2.5.3 i pkt. 2.5.4, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 4.
- 5.8.2 ZUP może dokonać renominacji dobowych ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacji tygodniowej do godziny 15:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy.
- 5.8.3 Tego samego dnia do godziny 16:00 OSP poinformuje ZUP o zatwierdzeniu lub odrzuceniu renominacji.
- 5.8.4 W przypadku odrzucenia renominacji, o której mowa w pkt 5.8.3 ZUP prześle OSP skorygowaną renominację do godz. 18:00.
- 5.8.5 Tego samego dnia do godz. 20:00 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji, o której mowa w pkt. 5.8.4.



Rysunek 4 – renominacje dobowe

5.9 Wymiana informacji w procesie bilansowania rozliczeniowego

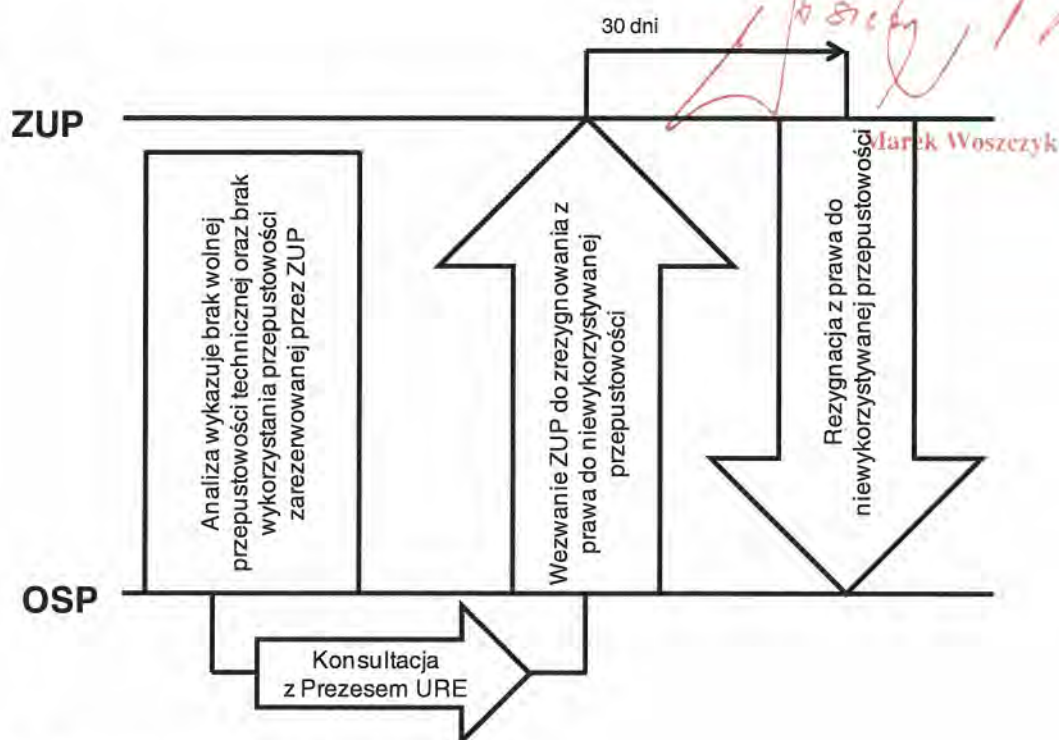
- 5.9.1 Proces bilansowania rozliczeniowego jest opisany w punkcie 3.4.3, a wymianę informacji ilustruje rysunek 5.
- 5.9.2 Bilansowanie rozliczeniowe przeprowadzane jest przez OSP po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów zatwierdzonych w formie uzgodnionych i podpisanych protokołów rozliczeniowych.
- 5.9.3 Do dwudziestego pierwszego (21) dnia miesiąca gazowego sporządzane są protokoły rozliczeniowe z punktów wejścia i wyjścia za miesiąc poprzedni zawierające: przekroczenia mocy umownej, ilości nieodebrane i niedostarczone, dobowe ilości paliwa gazowego, maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego w poszczególnych dobach oraz przekroczenia umownych parametrów paliwa gazowego.
- 5.9.4 Do dwudziestego ósmego (28) dnia miesiąca gazowego sporządzany i przekazywany jest Handlowy Raport Przesyłu za miesiąc poprzedni.



Rysunek 5 – bilansowanie rozliczeniowe

5.10 Wymiana informacji związanych z przeciwdziałaniem występowaniu ograniczeń kontraktowych

- 5.10.1 Przeciwdziałanie występowaniu ograniczeń kontraktowych opisuje punkt 4.3, a obrazuje rysunek 6.
- 5.10.2 OSP w przypadku stwierdzenia niewykorzystania przepustowości przez ZUP zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3, po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUP do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.



Rysunek 6 – ograniczenia kontraktowe

5.11 Informacje przekazywane przez OSP

- 5.11.1 OSP publikuje na stronie internetowej pełny tekst IRIESP zawierający standartowe warunki określające prawa i obowiązki ZUP.
- 5.11.2 OSP publikuje na stronie internetowej informacje określone przepisami prawa, w szczególności uzgodnione z właściwymi władzami dane dotyczące punktów wejścia i wyjścia.
- 5.11.3 OSP publikuje na stronie internetowej schemat systemu przesyłowego wraz z katalogiem punktów wejścia i wyjścia.
- 5.11.4 OSP informuje odpowiednio ZUP oraz OSW o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na świadczone usługi przesyłania paliwa gazowego oraz na pracę systemów współpracujących w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac.
- 5.11.5 OSP przekazuje OSW informacje dotyczące nominacji i renominacji otrzymane od ZUP w celu potwierdzenia możliwości ich realizacji w systemie współpracującym.
- 5.11.6 OSP informuje ZUP, z którymi ma zawarte umowy ZPM, o konieczności zmiany nominacji dotyczących punktów wejścia, w przypadku przewidywanego przez OSP niezbilansowania ZUP, wynikającego z możliwości technicznych odbioru lub załączania podziemnych magazynów gazu (PMG).

- 5.11.7 OSP przekazuje ZUP, do dwunastego (12) dnia następnego miesiąca, informacje rozliczeniowe o całkowitych miesięcznych ilościach przekazanego i odebranego paliwa gazowego oraz średniomiesięcznej wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa w danym miesiącu gazowym.
- 5.11.8 OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną, do dwudziestego ósmego (28) dnia następnego miesiąca, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego:
- 5.11.8.1 Dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
 - 5.11.8.2 Informacje o różnicy pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach a ilościami paliwa gazowego przekazanymi oraz odebranymi w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
 - 5.11.8.3 Sumaryczne ilości paliwa gazowego zawarte w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa, w poszczególnych dobach gazowych bieżącego miesiąca gazowego;
 - 5.11.8.4 Sumaryczne ilości paliwa gazowego przekazane i odebrane w punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa, w poszczególnych dobach gazowych w danym miesiącu gazowym;
 - 5.11.8.5 Niezbilansowanie dobowe i narastające dla poszczególnych dób gazowych;
 - 5.11.8.6 Wartości przekroczeń DLN i GDL oraz MNIN, o ile takie przekroczenia wystąpiły;
 - 5.11.8.7 Ilość paliwa gazowego wynikająca z niezbilansowania narastającego;
 - 5.11.8.8 Maksymalną godzinową ilość paliwa gazowego pobranego przez ZUP zarejestrowaną w danym miesiącu w poszczególnych punktach wyjścia, dla których realizowana jest dana umowa przesyłowa wraz z informacją o ewentualnych przekroczeniach mocy umownej;
 - 5.11.8.9 Średniodobowe ciśnienie dostawy paliwa gazowego dla kolejnych dni w danym miesiącu gazowym w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
- 5.11.9 OSP przekazuje do OSD dla punktów wyjścia, eksploatowanych przez OSP i znajdujących się na połączeniu sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje dotyczące danego miesiąca gazowego:
- 5.11.9.1 dane pomiarowe zawierające dobowe i miesięczne ilości przesłanego paliwa gazowego, ciśnienia dostawy oraz maksymalną zarejestrowaną godzinową ilość pobranego w tym punkcie paliwa gazowego,

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 44 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 5.11.9.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, wyznaczone na podstawie wykonanych analiz oraz zawartość siarki całkowitej i wartość temperatury punktu rosy wody, o ile dane te są dostępne,
- 5.11.10 Wartości parametrów, o których mowa w punkcie 5.11.9.2, wyznaczone są w oparciu o pomiary wykonywane w punktach systemu przesyłowego wyznaczonych przez OSP.
- 5.12 OSP udostępnia ZUP, do godziny 12.00, informacje dotyczące poprzedniej doby gazowej w zakresie:
- 5.12.1 statusu niezbilansowania ZUP tj. ilość niezbilansowania ZUP
- 5.12.2 realizacji nominacji ZUP dla punktów wejścia oraz punktów wyjścia, dla których OSP posiada te dane.
- 5.12.3 Powyższe informacje nie są danymi rozliczeniowymi.
- 5.13 Dla punktów wyjścia, dla których OPR jest OSP i nie może przekazać danych w trybie określonym w pkt. 5.12.2, OSP nie będzie pobierał opłat za niedotrzymanie nominacji;
- 5.14 Informacje, o których mowa w pkt. 5.12. będą przysyłane przez OSP w postaci elektronicznej drogą mailową na adres służb dyspozytorskich ZUP lub z wykorzystaniem systemu wymiany informacji dostępnym na stronie internetowej OSP.
- 5.14.1 Informacje, o których mowa w punktach od 5.11.5 do 5.11.10 są przekazywane w formatach określonych przez OSP.
- 5.15 Informacje przekazywane przez OSD
- 5.15.1 OSD przekazują OSP:
- 5.15.1.1 informacje potwierdzające możliwość realizacji nominacji lub renominacji złożonej przez ZUP na punktach styku systemów zgodnie z postanowieniami pkt. 2.4.2 i 2.5.4.,
- 5.15.1.2 informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych umów przesyłowych ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego OSP, w których paliwo gazowe jest przekazywane do systemu OSD, zgodnie z rozwiązaniami przyjętymi w porozumieniach o sposobach alokacji, w trybie i terminach opisanych w pkt. 3.2.16,
- 5.15.1.3 wraz z zatwierdzonym przez Prezesa URE planem wprowadzania ograniczeń dla Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD następujące informacje o Odbiorcach objętych tym planem: numer pozycji w planie wprowadzania ograniczeń, nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, moc umowną oraz wykaz punktów wyjścia z systemu przesyłowego OSP, z których dany Odbiorca jest lub może być zaopatrywany w paliwo gazowe,

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 45 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 5.15.1.4 zawiadomienia o odłączeniu Odbiorcy, objętego zatwierdzonym planem wprowadzania ograniczeń, od systemu dystrybucyjnego, w terminie siedmiu (7) dni od zaprzestania dostaw,
- 5.15.1.5 plany wprowadzania ograniczeń dla poszczególnych Odbiorców i stopni zasilania po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE zawierające zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi,
- 5.15.1.6 sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu –do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca,
- 5.15.1.7 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 Ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,
- 5.15.1.8 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w systemie OSD, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego z systemu OSP zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń.
- 5.15.2 OSD przekazuje do OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, informacje dotyczące stacji, będących składnikami zastępczych punktów wyjścia, niezbędne do rozliczenia usług przesyłania paliwa gazowego tj. dane pomiarowe pozyskane z urządzeń stacji gazowych zawierające dobowe, miesięczne i godzinowe ilości przesłanego paliwa gazowego.
- 5.15.3 Dane, o których mowa w pkt. 5.15.1.6 i pkt 5.15.1.7 będą przekazywane OSP w formie elektronicznej, w postaci plików o formacie określonym przez OSP w porozumieniach, o których mowa w pkt. 3.7 cz. I IRiESP.
- 5.15.4 OSD informuje służby dyspozytorskie OSP o awarii sieci dystrybucyjnej mającej lub mogącej mieć wpływ na funkcjonowanie sieci przesyłowej ciągu jednej (1) godziny od jej wystąpienia.
- 5.16 Informacje przekazywane przez OSM
- 5.16.1 OSM przekazują OSP:
- 5.16.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi zgodnie z postanowieniami pkt. 2,
- 5.16.1.2 na żądanie OSP w terminie siedmiu (7) dni, charakterystyki napełniania i odbioru instalacji magazynowych oraz ich aktualizacje,
- 5.16.1.3 dane telemetryczne dotyczące ciśnienia, ilości oraz jakości paliwa gazowego zatlaczanego i odbieranego z instalacji magazynowych,

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 46 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 5.16.1.4 dane dotyczące ilości paliwa gazowego odebranego i zafakturowanego w poprzedniej dobie gazowej oraz stan pojemności czynnej instalacji magazynowej za poprzednią dobę gazową do godziny 8:00 każdej doby,
- 5.16.1.5 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w pracy instalacji magazynowych, które to zakłócenia mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
- 5.16.1.6 informacje o planowanych pracach w instalacjach magazynowych, które to prace mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym w celu uzgodnienia możliwego terminu i czasu trwania prac z OSP,
- 5.16.1.7 informacje o właścicielach i dobowych ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, w terminie siedmiu (7) dni od dnia każdorazowego uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego, o których mowa w Ustawie o zapasach, na podstawie informacji przekazanych przez OSP, zgodnie z pkt. 6.2.6.
- 5.16.2 Ponadto w przypadku, gdy OSM dokonuje alokacji w punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych umów przesyłowych ZUP, zgodnie z rozwiązaniami przyjętymi w porozumieniach o sposobach alokacji, w trybie i terminach opisanych w pkt. 3.2.16.
- 5.17 Informacje przekazywane przez ZUP
- 5.17.1 ZUP przekazują OSP:
- 5.17.1.1 nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 2,
- 5.17.1.2 informacje na temat zakłóceń po stronie Odbiorców, dostawców ZUP, które mogą wpłynąć na warunki pracy systemu przesyłowego OSP, w tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, wartości parametrów niespełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
- 5.17.1.3 informację o Odbiorcach ZUP bezpośrednio przyłączonych do systemu przesyłowego OSP podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze paliw gazowych – w terminie do dnia 31 lipca każdego roku. Informacja ta powinna zawierać nazwę i adres Odbiorcy, oznaczenie punktu wyjścia, do którego dany Odbiorca jest przyłączony oraz moc umowną.
- 5.17.1.4 informacje o wielkości zapasów obowiązkowych oraz o charakterystyce instalacji magazynowej zgodnie z pkt. 6.6,
- 5.17.1.5 informację o wielkościach zapasów obowiązkowych paliwa gazowego zweryfikowanych lub ustalonych decyzją Prezesa URE - w terminie do dnia 15 czerwca każdego roku,

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 47 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 5.17.1.6 rzeczywistej wielkości utrzymywanych zapasów obowiązkowych paliwa gazowego oraz miejscu ich magazynowania, według stanu na dzień 15 września – w terminie do dnia 20 września każdego roku,
- 5.17.1.7 procedury postępowania przygotowane zgodnie z pkt. 6.4.1. *Maciej Woszczyk*
- 5.17.2 ZUP przekazuje do OSP, z punktów wejścia do systemu przesyłowego, nie będących w użytkowaniu OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje:
- 5.17.2.1 dane pomiarowe, zawierające godzinowe, dobowe i miesięczne ilości przekazanego do przesłania paliwa gazowego, oraz ciśnienia dostawy,
- 5.17.2.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, oraz zawartość siarki całkowitej i wartości temperatury punktu rosy wody, o ile one są dostępne.
- 5.17.3 Informacje, o których mowa w punktach od 5.17.1 do 5.17.2 są przekazywane w formatach określonych przez OSP.

6 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

6.1 Sytuacja awaryjna w systemie przesyłowym

- 6.1.1 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego OSP niezwłocznie podejmuje działania mające na celu usunięcie sytuacji awaryjnej oraz przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 6.1.2 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej deficyt paliwa gazowego w systemie przesyłowym, OSP w szczególności:
- 6.1.2.1 wykorzysta instrumenty regulacyjne, o których mowa w pkt. 3.3.1,
- 6.1.2.2 podejmie we współpracy z zainteresowanymi podmiotami niezbędne działania określone w pkt. 6.2 oraz pkt. 6.4.
- 6.1.3 Jeżeli środki wymienione w pkt. 6.1.2 okażą się niewystarczające, OSP zgłosi ministrowi właściwemu do spraw gospodarki potrzebę wprowadzenia ograniczeń zgodnie z art. 53 w zw. z art. 56 Ustawy o zapasach.
- 6.1.4 OSP niezwłocznie powiadomi ZUP, Odbiorców końcowych odbierających paliwo gazowe bezpośrednio z systemu przesyłowego oraz operatorów systemów współpracujących o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, która może mieć wpływ na pracę ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w przesyłach paliwa gazowego.
- 6.1.5 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej OSP nie przyjmie do przesyłania paliwa gazowego lub nie dostarczy paliwa gazowego do punktu wyjścia, jeżeli mogłoby to spowodować zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, zdrowia lub życia ludzi, środowiska naturalnego lub szkody majątkowe.

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 48 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 6.1.6 W sytuacji awaryjnej ZUP jest zobowiązany do współpracy z OSP w niezbędnym zakresie.
- 6.1.7 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa umowa przesyłowa.

Marek Woszczyk

6.2 Procedura uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego

- 6.2.1 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia lub w przypadku gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmuje we współpracy z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmiotami dokonującymi przywozu paliwa gazowego; innymi operatorami systemów gazowych oraz ZUP działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 6.2.2 W przypadkach, o których mowa w pkt. 6.2.1:
- 6.2.2.1 przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmiot dokonujący przywozu paliwa gazowego, operatorzy systemów magazynowania paliwa gazowego i skraplania gazu ziemnego oraz podmioty dysponujące mocą instalacji magazynowych i instalacji skroplonego gazu ziemnego, są obowiązane do pozostawania w gotowości do uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego;
 - 6.2.2.2 OSP niezwłocznie informuje przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą oraz podmioty dokonujące przywozu paliwa gazowego o konieczności i terminie uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego;
 - 6.2.2.3 przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmioty dokonujące przywozu paliwa gazowego oraz ZUP są obowiązani realizować polecenia OSP.
- 6.2.3 OSP uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego po uzyskaniu zgody ministra właściwego do spraw gospodarki. Uruchomienie zapasów obowiązkowych paliwa gazowego następuje poprzez wydanie przez OSP polecenia OSM określającego wymagane ilości godzinowe paliwa gazowego konieczne do przekazania do systemu przesyłowego z określonych instalacji magazynowych.
- 6.2.4 W przypadku gdy nominacje nie pokrywają zapotrzebowania na paliwo gazowe w systemie przesyłowym OSP ma prawo wydać ZUP polecenie uruchomienia dodatkowych ilości paliwa gazowego z instalacji magazynowych na podstawie art. 51 ust. 2 pkt 3 Ustawy o zapasach, o czym informuje OSM.

B

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 49 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 6.2.5 OSP informuje ZUP o uruchomieniu na jego rzecz zapasów obowiązkowych w dniu ich uruchomienia. Informacje są przekazywane służbom dyspozytorskim ZUP drogą elektroniczną lub faksem.
- 6.2.6 OSP informuje OSM o całkowitej ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych z jego instalacji magazynowych do godziny 12:00 następnego dnia.
- 6.2.7 Niezwłocznie po uzyskaniu od OSM informacji o właścicielach i ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, OSP przekazuje te informacje:
- 6.2.7.1 OSD, którego zlecających usługę dystrybucji te informacje dotyczą,
 - 6.2.7.2 przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą lub podmiotom dokonującym przywozu paliwa gazowego – będącym właścicielami pobranego paliwa gazowego,
 - 6.2.7.3 ZUP, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego.
- 6.2.8 Rozliczenie pomiędzy właścicielami paliwa gazowego oraz podmiotami, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego nastąpi na zasadach określonych w art. 52 Ustawy o zapasach.
- 6.2.9 W przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego jest obowiązany do ich uzupełnienia do wielkości ustalonej zgodnie z art. 25 ust. 2 albo ust. 5 Ustawy o zapasach, w okresie czterech (4) miesięcy, licząc od końca miesiąca, w którym nastąpiło ich uruchomienie. Niezwłocznie po uzupełnieniu zapasów obowiązkowych ZUP informuje o tym fakcie OSP.
- 6.2.10 W przypadku uzyskania przez ZUP zgody ministra właściwego do spraw gospodarki na wydłużenie okresu uzupełnienia zapasów obowiązkowych zgodnie z art. 26 ust. 4 Ustawy o zapasach, ZUP niezwłocznie informuje o tym OSP.

6.3 Sytuacja awaryjna w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP lub systemie współpracującym

- 6.3.1 W przypadku sytuacji awaryjnej powstałej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP lub w systemie współpracującym, mogącej spowodować ograniczenia w przekazaniu do przesyłania lub odbiorze paliwa gazowego, strona umowy przesyłowej, która jako pierwsza poweźmie taką informację, jest zobowiązana do niezwłocznego powiadomienia drugiej o tym fakcie. ZUP poinformuje niezwłocznie OSP o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń.
- 6.3.2 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.

6.4 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 6.4.1 ZUP opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu

zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSP niezwłocznie jednak nie później niż w terminie czternastu (14) dni od dnia zawarcia umowy przesyłowej lub czternastu (14) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

- 6.4.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu przesyłowego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUP, ZUP podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 6.4.1. Ponadto ZUP zajmujące się obrotem paliw gazowych informują niezwłocznie OSP o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze kraju, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 6.4.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUP zawiadamiają OSP o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 6.4.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu przesyłowego.
- 6.4.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.4.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu, a w szczególności opisane w pkt. 6.2.
- 6.4.5 Jeżeli w ocenie OSP działania, o których mowa powyżej, nie spowodują przywrócenia stanu bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie paliwa gazowego, OSP z własnej inicjatywy lub na podstawie informacji uzyskanych od ZUP, zgłasza ministrowi właściwemu do spraw gospodarki potrzebę wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń.
- 6.4.6 W czasie trwania ograniczeń w poborze paliwa gazowego wprowadzonych przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach, OSP:
- 6.4.6.1 realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń, przez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń,
 - 6.4.6.2 koordynuje działania przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym, OSD, OSM, operatorów systemów skraplania paliwa gazowego w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu przesyłowego i realizacji ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 51 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘD REKULACJE PRGETYKI

6.4.6.3 dysponuje pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania paliwa gazowego oraz skraplania paliwa gazowego przyłączonych do systemu przesyłowego,

6.4.6.4 uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego.

Marek Woszczyk

6.4.7 ZUP zobowiązany jest do uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń wprowadzonych zgodnie z postanowieniami Ustawy o zapasach.

6.4.8 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego Odbiorców ZUP zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami.

6.4.9 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego dostawców ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktów wejścia objętych ograniczeniami.

6.4.10 W przypadku, gdy ZUP lub jego Odbiorcy nie dostosują wielkości poboru paliwa gazowego do wprowadzonych ograniczeń, OSP pobierze opłatę za przekroczenie mocy wynikającej z wprowadzonych ograniczeń zgodnie z postanowieniami taryfy.

6.5 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

6.5.1 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego dla poszczególnych stopni zasilania.

6.5.2 Odbiorcy oraz ZUP będący Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z systemu przesyłowego podlegający ograniczeniom w poborze, informują OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10. stopniu zasilania.

6.5.3 ZUP jest zobowiązany do przekazania do OSP do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUP, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączanych do systemu przesyłowego OSP.

6.5.4 OSP może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

6.5.5 Czynności weryfikacyjne wykonują na zlecenie OSP autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez operatora.

6.5.6 Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	PREZES URZĘDNIKA Strona 52 z 56 ENERGETYKI
-------------	---	---

obiektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10. stopniowi zasilania.

- 6.5.7 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSP informuje ZUP, o których mowa w pkt. 6.5.3 oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 6.5.2 o ustalonej dla nich, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 6.5.8 Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy przesyłowej.
- 6.5.9 ZUP oraz Odbiorcy, o których mowa w pkt. 6.5.3 zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.
- 6.5.10 OSD lub przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów, na wniosek OSP, przekazują mu dane dotyczące dobowych ilości poboru paliwa gazowego przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni.
- 6.5.11 OSD oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują OSP plany wprowadzania ograniczeń w terminie piętnastu (15) dni od zatwierdzenia ich przez Prezesa URE.
- 6.6 Weryfikacja możliwości dostarczenia do systemu przesyłowego zapasów obowiązkowych paliwa gazowego
- 6.6.1 ZUP oraz inne podmioty ustalające wielkość zapasów obowiązkowych paliwa gazowego w trybie art. 25 ust 1 i 2 Ustawy o zapasach, informują OSP o:
- 6.6.1.1 zweryfikowanych przez Prezesa URE wielkościach zapasów obowiązkowych oraz
- 6.6.1.2 charakterystyce instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 6.6.1.2.1 punkty wejścia i wyjścia, poprzez które instalacja magazynowa jest przyłączona do systemu przesyłowego,
- 6.6.1.2.2 ilości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 6.6.1.2.3 całkowitą wykorzystywaną pojemność czynną w danej instalacji magazynowej.
- 6.6.2 Podmioty rozpoczynające przywóz paliwa gazowego, dla których wielkość zapasów obowiązkowych ustalana jest w trybie art. 25 ust. 5 Ustawy o zapasach, informują OSP o:

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 53 z 56
-------------	---	----------------

PREZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI

- 6.6.2.1 ustalonej przez Prezesa URE wielkości zapasów obowiązkowych oraz
- 6.6.2.2 charakterystyce instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 6.6.2.2.1 punkty wejścia i wyjścia, poprzez które instalacja magazynowa jest przyłączona do systemu przesyłowego,
- 6.6.2.2.2 ilości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 6.6.2.2.3 całkowitą wykorzystywaną pojemność czynną w danej instalacji magazynowej.
- 6.6.3 OSP informuje podmiot przekazujący informacje, o których mowa w pkt. 6.6.1 lub pkt. 6.6.2, że parametry techniczne instalacji magazynowej zapewniają albo nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż czterdzieści (40) dni – w terminie czternastu (14) dni od dnia ich otrzymania.
- 6.6.4 W przypadku stwierdzenia, że parametry techniczne instalacji magazynowych nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż czterdzieści (40) dni, OSP informuje o tym fakcie również Prezesa URE w terminie siedmiu (7) dni od stwierdzenia takiej sytuacji.

Marek Woszczyk

7 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I PRZEPISY WPROWADZAJĄCE

- 7.1 Od dnia 1 lipca 2012 r. w celu rozliczenia usług przesyłania, w tym bilansowania, w jednostkach energii (kWh) zmianie ulegają:
- 7.1.1 postanowienia pkt 1.2.2 cz. I IRiESP i pkt 1.2.3 cz. II IRiESP otrzymują brzmienie „Użyte w IRiESP odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych”;
- 7.1.2 postanowienie pkt 2.1.2 cz. II IRiESP otrzymuje brzmienie „W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh.”
- 7.1.3 w pkt 3.4.1.1 cz. II IRiESP ostatnie zdanie otrzymuje brzmienie: „Wartość niezbilansowania określana jest w kWh.”
- 7.1.4 współczynniki, o których mowa w pkt. 3.4.1.7 i pkt. 3.4.1.8 cz. II IRiESP przyjmują wartość 165 MWh;
- 7.1.5 współczynnik OZB_s , o którym mowa w pkt 3.5.1 przyjmuje wartość 0,0153 zł/kWh;
- 7.1.6 współczynnik OPB_s , o którym mowa w pkt 3.5.2 przyjmuje wartość obliczoną jako 0,0306 zł/kWh;

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	PRE-REGULACJE ENERGETYKI Strona 54 z 56
-------------	---	--

- 7.1.7 współczynnik SNW, o którym mowa w pkt 4.5.1.2 i pkt. 4.5.1.3 przyjmuje wartość 0,0018 zł/kWh;
- 7.1.8 współczynnik SNWW, o którym mowa w pkt 4.5.2.2 i pkt. 4.5.2.3 przyjmuje wartość 0,0018 zł/kWh;
- 7.1.9 współczynnik 0,0043, o którym mowa w pkt. 4.7.27, przyjmuje wartość 0,0004;
- 7.1.10 Cena Referencyjna Gazu jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh. Jeśli cena sprzedaży paliwa gazowego określona w taryfie sprzedawcy byłaby ustalana dla ilości wyrażonych w m³, to przelicza się ją po cieple spalania, ustalonym w tej taryfie, a przypadku gdyby ciepło spalania nie było ustalone w taryfie – po średniomiesięcznym cieple spalania, ustalonym przez OSP w punkcie, w którym paliwo to jest kupowane.
- 7.1.11 Postanowienia pkt. 3.3.6 zdanie pierwsze cz. I IRIESP w brzmieniu: „Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia jakości paliwa gazowego” zastępuje się postanowieniem o następującej treści: „Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia przesyłanych ilości paliwa gazowego oraz dokonania rozliczeń z tytułu bilansowania.”.
- 7.1.12 Postanowienia pkt. 3.3.8 cz. I IRIESP zastępuje się postanowieniami w brzmieniu:
„3.3.8 Ilości paliwa gazowego wyrażane w jednostkach energii określone są w następujący sposób:

3.3.8.1 Godzinową ilość paliwa gazowego, wyrażoną w jednostkach energii, przekazaną przez ZUP do przesłania w punkcie wejścia oraz odebraną w punkcie wyjścia wyznacza się jako iloczyn objętości paliwa gazowego zmierzonego w danym punkcie wejścia lub wyjścia oraz ciepła spalania wyznaczonego dla danego punktu wejścia lub wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 3.3.5 i pkt. 3.3.6, dla tej samej godziny.

3.3.8.2. Dobową ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii wyznacza się jako sumę godzinowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.3.8.1.

3.3.8.3. Miesięczną ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii wyznacza się jako sumę dobowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.3.8.2.”
- 7.1.13 ZUP zobowiązany jest w nominacjach i renominacjach rocznych dla roku gazowego 2012 określić ilości paliwa gazowego w m³ oraz kWh.
- 7.1.14 ZUP zobowiązany jest w terminie składania nominacji rocznych, o którym mowa w pkt. 2.2.3, złożyć zamówienie na moce umowne dla roku gazowego 2012 wyrażone w kWh/h, odpowiadające wartościom mocy umownych potwierdzonych przez OSP w terminie, o którym mowa w pkt. 7.2.2 cz. I IRIESP.
- 7.1.15 W przypadku wniosków o zmiany mocy umownych w trakcie roku gazowego 2012 i renominacji rocznych składanych przez ZUP przed terminem, o którym mowa w pkt. 7.1, ilości lub moce umowne powinny być wyrażane zarówno w m³ i kWh lub m³/h i kWh/h.

7.2 Z dniem 1 lipca 2012 r., następujące definicje otrzymują brzmienie:

<i>Doba gazowa</i>	<i>Okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego.</i>
<i>Rok gazowy</i>	<i>Okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku następującego po roku bieżącym.</i>
<i>Tydzień gazowy</i>	<i>Okres od godziny 6:00 w poniedziałek tygodnia bieżącego do godziny 6:00 w poniedziałek w tygodniu następującym po tygodniu bieżącym.</i>
<i>Miesiąc gazowy</i>	<i>Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.</i>

- 7.3 Doba gazowa rozpoczynająca się o godzinie 22.00 dnia 29 czerwca 2011 r. będzie trwała do godziny 6.00 dnia 1 lipca 2012 r. (wydłużona o osiem (8) godzin). Nominacja i renominacje dotyczące ww. doby gazowej powinny uwzględniać dodatkowy okres ośmiu (8) godzin. Dobowe ilości paliwa gazowego określone w ww. nominacji i renominacji nie mogą przekraczać ilości maksymalnych określonych jako trzydziestodwukrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu.
- 7.4 Wnioski o zawarcie umów przesyłowych złożone przed dniem wejścia w życie IRIESP pozostawia się bez rozpoznania, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.6
- 7.5 Wnioski dotyczące udostępnienia przepustowości w roku gazowym 2011 są rozpatrywane według dotychczasowych zasad.
- 7.6 Wnioski o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej w roku gazowym 2012, złożone do dnia 30 września 2011 r. zgodnie z postanowieniem pkt. 7.2.1 cz. I Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej z dnia 15 grudnia 2009 r., rozpatrywane są na zasadach określonych w IRIESP, ale w terminie określonym w pkt. 7.2.5 cz. I Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej z dnia 15 grudnia 2009 r.
- 7.7 Procedura udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 dla usług ciągłych, przerywanych i przesyłania zwrotnego:
- 7.7.1 W procedurze udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 stosuje się zasady określone w pkt. 6.4 cz. I IRIESP, o ile postanowienia niniejszego pkt. 7.7 nie stanowią inaczej.
- 7.7.2 W przydziale przepustowości w ramach procedury udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 8 do 21 października 2011 r. oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, zgodnie z postanowieniami pkt. 6.3 do dnia 15 listopada 2011 r., oraz wnioski, których braki mogą być uzupełnione w trybie pkt. 6.6. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla usług krótkoterminowych, których realizacja ma się rozpocząć 1 stycznia 2012 r. lub 1 lutego 2012 r.
- 7.7.3 O dostępnej przepustowości w punktach wejścia w roku gazowym 2012, która będzie przedmiotem procedury udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012,

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 56 z 56
-------------	---	----------------

PRZES
URZĘDZ
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI

OSP informuje na stronie internetowej www.gaz-system.pl w terminie do dnia 7 października 2011 r.

- 7.7.4 OSP informuje wnioskodawcę do dnia 30 listopada 2011 r. o mocy umownej przydzielonej mu w punktach wejścia i wyjścia, w procedurze udostępnienia przepustowości oraz wzywa wnioskodawcę do potwierdzenia przydzielonej mocy umownej.
- 7.7.5 W terminie do dnia 9 grudnia 2011 r. OSP informuje wnioskodawcę o ostatecznie przydzielonej mocy umownej, wysokości zabezpieczenia finansowego, przysyłając projekt umowy przesyłowej lub aneksu do umowy.
- 7.7.6 Wnioskodawca w terminie do dnia 16 grudnia 2011 r. przedkłada OSP jednostronnie podpisaną umowę przesyłową lub aneks do umowy wraz z zabezpieczeniem finansowym. Jeżeli w przesłanym przez OSP projekcie umowy lub aneksie do umowy wystąpią oczywiste błędy, Strony w powyższym terminie ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.
- 7.7.7 Jeżeli którykolwiek z wnioskodawców nie potwierdzi przydzielonej mu zdolności, albo nie wystąpi o zmniejszenie przyznanej mu mocy umownej lub nie przedłoży wymaganego zabezpieczenia finansowego w terminie, jego wniosek zostanie odrzucony. Do procedury udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 nie stosuje się postanowień pkt. 6.4.10 cz. I IRIESP.
- 7.7.8 Jeżeli suma przepustowości ciągłej, zamówionej we wszystkich wnioskach biorących udział w procedurze, o której mowa w niniejszym pkt. 7.7 przewyższa 100% przepustowości technicznej danego punktu wejścia, OSP dokona przydziału dostępnej ciągłej przepustowości w punkcie wejścia proporcjonalnie do zdolności wnioskowanej. Postanowień pkt. 6.2.3 cz. I IRIESP nie stosuje się.