

Warszawa, dnia 24 lipca 2008 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK-7111-10(A)/2008/MS

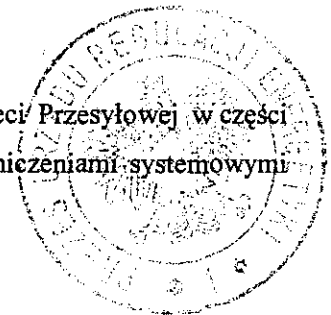
DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524) w związku z art. 9g ust. 7 i art. 23 ust. 2 pkt 8 oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, Dz. U. z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 62, poz. 552, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905)

po rozpatrzeniu wniosku, zawartego w piśmie z dnia 10 lipca 2008 r.

OGP Gaz-System Spółka Akcyjna
z siedzibą w Warszawie, ul. Bohomolca 21

o zatwierdzenie kart zmian do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu przesyłowego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (IRiESP) oraz tekstu jednolitego IRiESP,



postanawiam

1. zatwierdzić zmiany do IRiESP określone w kartach aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi Nr 1/2008 do Nr 4/2008 z dnia 29 kwietnia 2008 r., zawarte w tekście jednolitym IRiESP, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.
2. ustalić termin wejścia w życie IRiESP na dzień 1 września 2008 r. oraz okres obowiązywania do dnia 31 grudnia 2009 r.

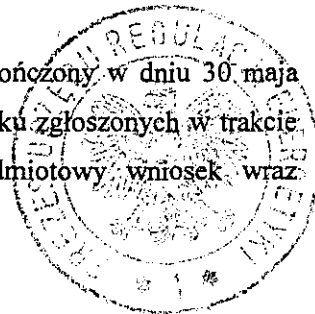
UZASADNIENIE

W dniu 10 lipca 2008 r. przedsiębiorstwo energetyczne OGP Gaz-System S.A., (zwane dalej „Operatorem”) przedłożyło wniosek o zatwierdzenie kart zmian do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu przesyłowego i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz o zatwierdzenie tekstu jednolitego IRiESP.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne Operator po opracowaniu projektów kart aktualizacji poinformował użytkowników gazowego systemu przesyłowego poprzez umieszczony na stronie internetowej Operatora komunikat z dnia 29 kwietnia 2008 r., o publicznym dostępie oraz o możliwości zgłaszania uwag do projektów kart aktualizacji Nr 1/2008 do Nr 4/2008.

Ponadto karty aktualizacji zostały przesłane do podmiotów, należących do jednej z następujących kategorii: zamawiający usługę przesyłową, operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu magazynowego, podmiot będący stroną realizowanej umowy o przyłączenie.

Proces konsultacji projektów tych kart aktualizacji został zakończony w dniu 30 maja 2008 r. Następnie Operator dokonał analizy uwag uczestników rynku zgłoszonych w trakcie konsultacji, dokonał modyfikacji projektów i przedłożył przedmiotowy wniosek wraz



z zestawieniem otrzymanych uwag, opisem sposobu ich uwzględnienia oraz tekstem jednolitym IRiESP, wynikającym ze zmian.

Z okoliczności faktycznych, ustalonych w niniejszej sprawie, wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia przedmiotowych kart aktualizacji Nr 1/2008 do Nr 4/2008. Zmiany Instrukcji wprowadzone kartami aktualizacji Nr 1/2008 do Nr 4/2008 dotyczą następujących zagadnień:

- dostosowanie postanowień IRiESP do treści taryfy Operatora, przewidującej umowy realizowane na zasadach przerywanych.
- uszczegółowienie zapisów dotyczących wymiany informacji między Operatorem a zamawiającymi usługę przesyłową oraz innymi operatorami.

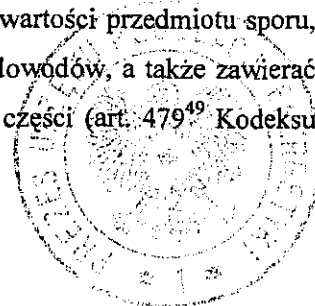
W związku z tym zmiany te uwzględniono w tekście jednolitym IRiESP.

Termin wejścia życie przedmiotowych zmian określiłem na dzień 1 września 2008 r., natomiast termin obowiązywania IRiESP na dzień 31 grudnia 2009 r. - zgodnie z wnioskiem strony.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



Załącznik nr 1: tekst jednolity Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, Część szczegółowa:
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Mariusz Swera

Otrzymują:

OGP Gaz –System S.A.
ul. Bohomolca 21
01-613 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Mariusz Swera

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Załącznik nr..... do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

z dnia 24 lipca 2008 r. sygn. DPK-2110-16/07/2008/KS



GAZ
system

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

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

**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI PRZESYŁOWEJ
(IRiESP)**

Część II

**Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami
Systemowymi**

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Warszawa, lipiec 2008

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZYS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
of Mariusz Swora

SPIS TREŚCI

- 1 DEFINICJE I JEDNOSTKI
- 2 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI
- 3 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
- 4 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI
- 5 WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI,
BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....
- 6 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI*Mariusz Swora*
dr Mariusz Swora**1 DEFINICJE I JEDNOSTKI****1.1 Definicje**

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania w punkcie wejścia, lub odbieranego w punkcie wyjścia, gdy w danym punkcie paliwo gazowe jest przekazywane, lub odbierane w ramach więcej niż jednej umowy przesyłowej.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSP mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu przesyłowego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu przesyłowego.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i odebranego z systemu przesyłowego przez ZUP.
Bilansowanie systemu	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw obejmująca bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe.
Cena Referencyjna Gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Przesyłowego, opublikowana na stronie internetowej OSP i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRIESP.
Ciepło spalania (H_{SN})	Ilość energii, która zostałaby wydzielona na sposób ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m^3 paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym $101,325\text{ kPa}$ wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25° C .
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy
Doba gazowa	Okres od godziny 22:00 dnia poprzedniego do godziny 22:00 dnia bieżącego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDNIK
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Gazociąg bezpośredni	Gazociąg, który został zbudowany w celu bezpośredniego dostarczenia paliw gazowych do instalacji odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.
Gazociąg międzysystemowy	Gazociąg przesyłowy przebiegający przez granicę państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, wyłącznie w celu połączenia krajowych systemów przesyłowych tych państw.
Handlowy Raport Przesyłu (HRP)	Dokument sporządzany przez OSP zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usługi przesyłania realizowanej przez OSP na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym (miesiącu gazowym).
Instalacja magazynowa	Instalacja używana do magazynowania paliw gazowych, w tym bezzbiornikowy magazyn gazu ziemnego oraz pojemności magazynowe gazociągów, będąca własnością przedsiębiorstwa energetycznego lub eksploatowana przez to przedsiębiorstwo, włącznie z częścią instalacji skroplonego gazu ziemnego używaną do jego magazynowania, z wyłączeniem tej części instalacji, która jest wykorzystywana do działalności produkcyjnej, oraz instalacji służącej wyłącznie do realizacji zadań operatorów systemu przesyłowego gazowego.
Liczba Wobbe'go	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 22:00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego bieżący miesiąc do godziny 22:00 ostatniego dnia bieżącego miesiąca.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług przesyłania, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być przekazana do przesłania w punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przesłania w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy przesyłowej.
Nominacja	Oświadczenie ZUP przekazane do OSP dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczane przez ZUP w określonym czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrane przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia.
Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

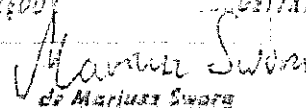
Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PZT/16

NRZĘDU

OSTYKI

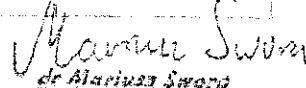


dr Mariusz Swora

Ograniczenia kontraktowe	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego, wynikające z zarezerwowania przez ZUP przepustowości większej niż rzeczywiście wykorzystywana.
Ograniczenia techniczne	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.
Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)	Podmiot wykonujący czynności pomiarowo – rozliczeniowe w punktach wejścia lub punktach wyjścia z systemu przesyłowego.
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Magazynowania (OSM)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSD, OSM lub inny niż OSP operator systemu przesyłowego współpracującego z systemem przesyłowym OSP.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, przesyłany siecią przesyłową.
Pojemność akumulacyjna	Ilość paliwa gazowego, która znajduje się pod ciśnieniem w gazociągach.
Przepustowość techniczna	Maksymalna ciągła przepustowość systemu przesyłowego, w ramach, której OSP może świadczyć usługi przesyłania paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego zarezerwowana w związku z podpisanymi przez OSP umowami przesyłowymi, umowami o przyłączenie oraz przyjętymi wnioskami o świadczenie usług przesyłowych.
Przesyłanie	Transport paliwa gazowego siecią przesyłową pomiędzy punktami wejścia a punktami wyjścia.
Przywóz	Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej paliwa gazowego w ramach nabycia wewnątrzspółnotowego lub importu w rozumieniu Ustawy o zapasach.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi


dr Mariusz Swora

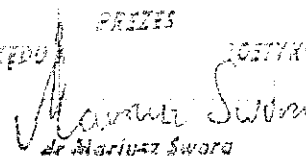
Punkt wejścia	Miejsce dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego.
Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego.
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku poprzedzającego rok bieżący do godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku bieżącego.
Sieć dystrybucyjna / System dystrybucyjny	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć przesyłowa / System przesyłowy	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków, strona przy zachowaniu należytej staranności nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy, ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
System współpracujący	Współpracujący z systemem przesyłowym OSP system dystrybucyjny, magazynowy lub inny niż OSP system przesyłowy.
Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci przesyłowej, lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach ze zlecającymi świadczenie usług przesyłania.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 22:00 w niedzielę tygodnia poprzedzającego tydzień bieżący do godziny 22:00 w niedzielę w tygodniu bieżącym.
Umowa przesyłowa / umowa	Umowa o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUP i OSP.
Użytkownik systemu przesyłowego	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu przesyłowego lub zaopatrywany z tego systemu.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne – tekst jednolity (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.)

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES



dr Mariusz Swora

Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r., Nr 52, poz. 343)
Wartość opałowa	Ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania określonej ilości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie produkty spalania były w stanie gazowym i zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania, w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu przesyłowego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania na podstawie umowy przesyłowej zawartej z OSP.

1.2 Stosowane jednostki

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

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI*Mariusz Swora*
dr Mariusz Swora

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 i renominacjach dla punktów wejścia powinna być równa sumie ilości paliwa gazowego określonego w tych nominacjach dla punktów wyjścia.
- 2.1.5 Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 2.1.6 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.
- 2.1.7 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 przesłania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji tygodniowej, OSP niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP. ZUP, w ciągu 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.
- 2.1.8 ZUP jest odpowiedzialny za przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego zawartych w nominacjach i renominacjach OSW oraz swoim dostawcom i odbiorcom.
- 2.1.9 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z procedurami i na warunkach określonych w pkt. 5.
- 2.1.10 OSP może przekazywać informacje na temat nominacji i renominacji OSW i OPR.
- 2.1.11 Strony w umowie przesyłowej mogą określić grupy punktów wyjścia, dla których będzie ustalana łączna wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami.
- 2.1.11.1 Punkty wyjścia należące do danej grupy muszą spełniać następujące kryteria:
- 2.1.11.1.1 punkty wyjścia są połączone hydraulicznie po stronie sieci dystrybucyjnej lub instalacji odbiorcy końcowego,

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRZEDSIĘWZIĘCIE

Mariusz Swora
di Mariusz Swora

- 2.1.11.1.2 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.
- 2.1.11.2 Za zgodą stron grupy punktów mogą być tworzone na podstawie innych kryteriów.
- 2.1.12 ZUP w terminie 2 godzin od otrzymania informacji o ograniczeniu mocy umownej przerywanej, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub wyjścia oraz przekazać do OSP renominację.
- 2.1.13 W razie niedostosowania nominacji przez ZUP w przypadkach, o których mowa w pkt. 2.1.7, pkt. 2.1.12, pkt. 6.3.2 lub pkt. 4.7.32, OSP nie ponosi odpowiedzialności za realizację usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym za dotrzymanie ciśnienia i parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 2.1.14 Zasady, na jakich OSP ogranicza moc umowną przerywaną określa 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 świadczona będzie usługa 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 z postanowieniami części I IRIESP.
- 2.2.3 ZUP do 30 września każdego roku gazowego przekazuje OSP nominację roczną na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 2.2.4 Propozycja nominacji rocznej ZUP jest rozpatrywana łącznie z ewentualnym wnioskiem o zmianę mocy umownej. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji rocznej w terminie do 31 października. Nie przekazanie 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,
 - 2.2.5.2 przekroczenia maksymalnych ilości określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.2.2,
 - 2.2.5.3 rozbieżności pomiędzy nominacjami dla punktów wejścia lub punktów wyjścia na połączeniu systemu przesyłowego z systemami współpracującymi stwierdzonej

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘD
PREZES
URZĘD
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

w trakcie przeprowadzania procedury sprawdzenia zgodności nominacji we współpracujących systemach zgodnie z pkt. 2.4,

- 2.2.5.4 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usługi według zgłoszonych przez ZUP nominacji,
- 2.2.5.5 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 2.1.6.
- 2.2.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia nominacji.
- 2.2.7 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaze OSP skorygowaną nominację roczną w terminie 10 dni roboczych licząc od dnia powiadomienia go o odrzuceniu nominacji.
- 2.2.8 OSP przekaze ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej w ciągu 20 dni roboczych od daty jej otrzymania.
- 2.2.9 W przypadku nie przekazania przez ZUP nominacji rocznej w terminie określonym w pkt. 2.2.3, OSP przyjmie jako nominację roczną ilości miesięczne wskazane przez ZUP w ostatniej zatwierdzonej przez OSP nominacji rocznej.

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 dwudziestoczekrotność 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 pkt. 2.1,
 - 2.3.5.2 przekroczenia ilości maksymalnych określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.3.2,
 - 2.3.5.3 rozbieżności pomiędzy nominacjami dla punktów wejścia lub punktów wyjścia na połączeniu systemu przesyłowego z systemami współpracującymi stwierdzonej w trakcie przeprowadzania procedury sprawdzenia zgodności nominacji we współpracujących systemach zgodnie z pkt.2.4,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

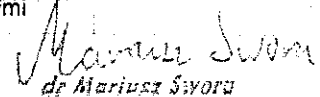
Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRZESE

URZĘDOWY

LETYKI


dr Mariusz Szwarc

- 2.3.5.4 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usługi według zgłoszonych przez ZUP nominacji.
- 2.3.5.5 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt 2.1.6.
- 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 przekaze OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 2.3.8 OSP przekaze ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.
- 2.3.9 W przypadku nie uzgodnienia przez strony nominacji tygodniowej w sposób określony powyżej, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację określającą ilości paliwa gazowego wynikające ze złożonej przez ZUP nominacji z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 2.1.5, pkt. 2.3.5 i pkt. 2.4.1.3. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach tygodniowych w piątek do godz. 18:00.
- 2.3.10 W przypadku, gdy ZUP nie przekaze OSP, w terminie określonym w pkt.2.3.3, nominacji na kolejny tydzień gazowy, OSP przyjmie jako złożoną przez ZUP ostatnią zatwierdzoną nominację tygodniową.
- 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. 2.1.11, 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 W nominacjach i renominacjach dotyczących punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na styku systemu przesyłowego OSP z systemem innego operatora, w którym doba gazowa rozpoczyna się o innej godzinie niż w systemie OSP (tzn. o godzinie innej aniżeli godzina 22:00), w celu umożliwienia sprawdzenia zgodności nominacji we współpracujących systemach, nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny dodatkowo określać ilości paliwa gazowego dla poszczególnych godzin każdej doby gazowej.

2.4 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach współpracujących

- 2.4.1 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach przesyłowych i instalacjach magazynowych

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPRZES
OSTYK
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 2.4.1.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi lub instalacjami magazynowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w innych systemach przesyłowych lub instalacjach magazynowych.
- 2.4.1.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji w innych systemach przesyłowych lub instalacjach magazynowych wykáže rozbieżność nominacji, OSP zawiadomi ZUP o niezgodności nominacji w terminach określonych odpowiednio dla nominacji rocznej w pkt. 2.2.4 a dla nominacji tygodniowej w pkt. 2.3.4.
- 2.4.1.3 W przypadku wystąpienia niezgodności nominacji tygodniowych, o których mowa w pkt. 2.4.1.2 i nieprzesłania przez ZUP skorygowanej nominacji do piątku do godziny 14:00, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych nominacji.
- 2.4.1.4 W sytuacji, o której mowa w pkt. 2.4.1.3, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 2.4.1.3 oraz pkt. 2.3.9, OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach tygodniowych w piątek do godz. 18:00.
- 2.4.2 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach dystrybucyjnych
- 2.4.2.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z systemami dystrybucyjnymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w systemach dystrybucyjnych o ile takie nominacje są składane do OSD.
- 2.4.2.2 OSP przekazuje OSD nominacje tygodniowe złożone przez ZUP w każdy czwartek do godziny 14:00 w celu sprawdzenia zgodności nominacji ZUP z ilościami paliwa gazowego zgłoszonymi do realizacji w systemach dystrybucyjnych.
- 2.4.2.3 OSD przekazuje OSP w czwartek do godziny 20:00 informację, że jest w stanie zrealizować nominację złożoną przez ZUP do OSP, o której mowa w pkt. 2.5.2.5. W przypadku braku możliwości realizacji tej nominacji, OSD przekazuje do OSP, w tym samym terminie informację określającą maksymalną możliwą do pobrania przez OSD ilość paliwa gazowego w poszczególnych dobach gazowych. W przypadku nieprzekazania przez OSD informacji, o których mowa powyżej, przyjmuje się, iż OSD jest w stanie zrealizować przedłożoną mu nominację ZUP.
- 2.4.2.4 Jeżeli zgodnie z powyżej opisaną procedurą sprawdzenia zgodności nominacji w systemach dystrybucyjnych okaże się, iż brak jest możliwości realizacji nominacji złożonej przez ZUP do OSP, OSP zawiadomi ZUP o niezgodności nominacji w terminach określonych odpowiednio dla nominacji rocznej w pkt. 2.2.4 a dla nominacji tygodniowej w pkt. 2.3.4.
- 2.4.2.5 W przypadku wystąpienia niezgodności, o której mowa w pkt. 2.4.2.3 i nieprzesłania przez ZUP skorygowanej nominacji w terminie określonym w pkt. 2.3.7, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘD
ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

z porównywanych ilości paliwa gazowego. Ponadto znajdują zastosowanie postanowienia pkt. 2.3.9.

- 2.4.3 W przypadku gdy w danym punkcie wejścia lub wyjścia znajdującym się na połączeniu systemu przesyłowego OSP z systemem dystrybucyjnym usługi przesyłowe i dystrybucyjne są realizowane dla tego samego podmiotu (ZUP i zlecającego usługę dystrybucyjną) nie jest przeprowadzana procedura sprawdzania zgodności nominacji, o której mowa w pkt. 2.4.2. Za obowiązującą nominację dla danego punktu przyjmuje się nominację zatwierdzoną przez OSP.

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 35 dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 2.5.1.4 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji w ciągu 20 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.
- 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, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja tygodniowa, z zastrzeżeniem pkt. pkt. 2.3.9.

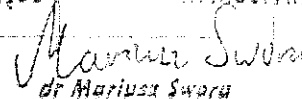
Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

250720

URZĘDU

SEPTYKI


dr Mariusz Swora

- 2.5.2.7 W przypadku zwiększania lub zmniejszania poboru paliwa gazowego związanego z uzgodnionymi z OSP planowanymi pracami remontowymi prowadzonymi przez ZUP lub odbiorcę ZUP, wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie OSP lub udokumentowanego wystąpienia sytuacji awaryjnej w sieci lub instalacji ZUP lub jego odbiorcy, ZUP może przekazać renominację dla bieżącej lub następnej doby gazowej, do końca doby gazowej, której zdarzenie dotyczy. Renominacja może dotyczyć punktu wejścia, z którego zasilany jest dany odbiorca ZUP oraz punktów niezbędnych do zbilansowania tej zmiany.
- 2.5.2.8 W przypadku złożenia przez ZUP renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.7 wraz z uzasadnieniem, OSP informuje ZUP, w ciągu godziny od złożenia renominacji, o jej przyjęciu lub odrzuceniu wraz z podaniem przyczyny odrzucenia.
- 2.5.3 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach przesyłowych i instalacjach magazynowych
- 2.5.3.1 Renominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi lub instalacjami magazynowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w innych systemach przesyłowych lub instalacjach magazynowych.
- 2.5.3.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności renominacji w innych systemach przesyłowych lub instalacjach magazynowych wykaże rozbieżność renominacji, OSP zawiadomi ZUP o niezgodności renominacji w terminach określonych odpowiednio dla renominacji rocznej w pkt. 2.5.1.4 a dla renominacji tygodniowej w pkt. 2.5.2.2.
- 2.5.3.3 W przypadku wystąpienia niezgodności renominacji tygodniowych, o których mowa w pkt. 2.5.3.2 i nieprzesłania przez ZUP poprawionej renominacji do godziny 18:00, zastosowanie znajdują postanowienia pkt. 2.5.2.6.
- 2.5.4 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach dystrybucyjnych
- 2.5.4.1 W przypadku złożenia przez ZUP do OSP renominacji tygodniowych dobowych ilości paliwa gazowego zgodnie z pkt. 2.5.2.1, OSP przekazuje OSD niniejszą renominację tego samego dnia do godziny 15:15.
- 2.5.4.2 OSD przekazuje do OSP informację, że jest w stanie zrealizować renominację, o której mowa w pkt. 2.5.4.1 tego samego dnia do godziny 15:45. W przypadku braku możliwości realizacji tej renominacji, OSD przekazuje do OSP informację określającą maksymalną możliwą do pobrania przez OSD ilość paliwa gazowego w poszczególnych dobach gazowych. W przypadku nieprzekazania przez OSD informacji, o których mowa powyżej, przyjmuje się, iż OSD jest w stanie zrealizować przedłożoną mu renominację.
- 2.5.4.3 Jeżeli zgodnie z powyżej opisaną procedurą sprawdzenia zgodności renominacji w systemach dystrybucyjnych okaże się, iż brak jest możliwości realizacji renominacji złożonej przez ZUP do OSP, OSP zawiadomi ZUP o niezgodności renominacji w terminie określonym w pkt.2.5.2.2.
- 2.5.4.4 ZUP może przestać do OSP poprawioną renominację zgodnie z pkt. 2.5.2.4.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiP. 02740
URZĘDU
ROZTYNY
Marian Swora
dr Marian Swora

2.5.4.5 W przypadku wystąpienia niezgodności renominacji tygodniowych dobowych ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 2.5.4.2 i nieprzesłania przez ZUP skorygowanej renominacji w terminie określonym w pkt. 2.5.2.4, OSP informuje ZUP o odrzuceniu renominacji zgodnie z pkt. 2.5.2.5 i stosuje postanowienia pkt. 2.5.2.6.

2.5.5 W przypadku gdy w danym punkcie wejścia lub wyjścia znajdującym się na połączeniu systemu przesyłowego OSP z systemem dystrybucyjnym, usługi przesyłowe i dystrybucyjne są realizowane dla tego samego podmiotu (ZUP i zlecającego usługę dystrybucyjną) nie jest przeprowadzana procedura sprawdzania zgodności renominacji, o której mowa w pkt.2.5.4. Za obowiązującą nominację dla danego punktu przyjmuje się nominację zatwierdzoną przez OSP.

3 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

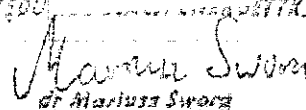
3.1 Ogólne warunki bilansowania.

- 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 i Ls, gaz zaazotowany musi być przekazywany przez ZUP do przesłania systemem przesyłowym i z niego odbierany w takich samych ilościach w każdej 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 w danym punkcie 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 w danym punkcie 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

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
Mariusz Swora
dł. Mariusza Swora

ilościami paliwa gazowego określonymi w zatwierdzonych nominacjach i przekazanymi do przesłania w tym punkcie.

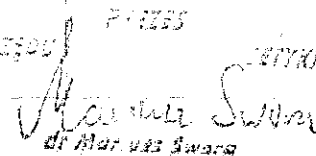
- 3.2.4 W przypadku zawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt 3.2.3, różnice pomiędzy realizacją a nominacją w danym punkcie wejścia będą uwzględniane przy określaniu opłaty za niezgodność nominacji z realizacją oraz przy rozliczeniu niezbilansowania, na warunkach określonych w porozumieniu zawartym z ZUP.
- 3.2.5 ZUP będący użytkownikami danego punktu 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 30 dni od dnia planowanego rozpoczęcia świadczenia usługi 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 sposoby alokacji zostaną ustalone przez operatora systemu współpracującego w porozumieniu z ZUP będącymi użytkownikami danego punktu wyjścia.
- 3.2.8 Porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 i pkt. 3.2.7, powinno umożliwiać całkowity podział ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odbieranego z systemu przesyłowego oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości paliwa gazowego dla poszczególnych ZUP w tym punkcie. Porozumienie powinno określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRIESP lub ciśnienia dostawy określonego w umowach przesyłowych zawartych z ZUP będącymi użytkownikami danego punktu.
- 3.2.9 W przypadku nie zawarcia porozumienia, o którym mowa w 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 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 nie zawarcia 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 nie zapewnienia w danym punkcie wejścia minimalnego ciśnienia dostawy lub parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 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 przesłania

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

P-2255


dr Marcin Swarc

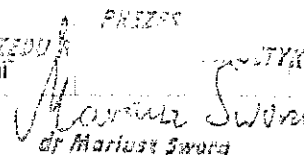
przyjmuje się ilości ustalone w zatwierdzonej nominacji dla tego punktu. Powyższe zasady nie znajdują zastosowania w przypadku przekroczenia ustalonego w porozumieniu limitu konta operatorskiego. OSP przekaze ZUP informacje w przypadku gdy limit konta operatorskiego przekroczy 80%.

- 3.2.12 W przypadku, gdy porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 albo pkt. 3.2.7, nie zostało zawarte pomiędzy wszystkimi ZUP będącymi użytkownikami danego punktu, ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania 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 przesłania 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 przesłania 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 przesłania 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 alokacji dokonuje odpowiednio OPR lub OSW. ZUP zobowiąże OPR lub OSW 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 i OSW będą przekazywać do OSP, codziennie do godziny 9:00, informacje o ilościach przypisanych do poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej, a miesięczne protokoły 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 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:
- 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,

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZOS


dr Mariusz Swora

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 lub właściciel instalacji magazynowych przyłączonych 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 listopada danego roku, informuje podmioty, o których 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.

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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘD
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 3.4.1.2 Ustala się dwa poziomy limitów niezbilansowania: dobowy limit niezbilansowania (DLN) oraz graniczny dobowy limit niezbilansowania (GDLN).
- 3.4.1.3 Dla ZUP, których suma mocy umownych na punktach wyjścia jest mniejsza lub równa 15 000 m³/h, ustala się następujące poziomy limitów niezbilansowania:
- 3.4.1.3.1 Dobowy limit niezbilansowania, DLN - wynoszący 15 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.3.2 Graniczny dobowy limit niezbilansowania, GDLN - wynoszący 45% ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.4 Dla ZUP, których suma mocy umownych na punktach wyjścia jest większa od 15 000 m³/h, ustala się następujące poziomy limitów niezbilansowania:
- 3.4.1.4.1 Dobowy limit niezbilansowania, DLN - wynoszący 5 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.4.2 Graniczny dobowy limit niezbilansowania, GDLN - wynoszący 15% ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 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

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘDU PRZESYŁEK
GŁÓWNY
dr Mariusz Śwara

paliwa gazowego na dany miesiąc gazowy określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w punktach wejścia podzielonej przez ilość dni w danym miesiącu gazowym.

- 3.4.1.9 Przekroczenie 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 przesłania 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 zero a ilość odebrana w punktach wyjścia jest różna od zera 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 przesłania 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.
- 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

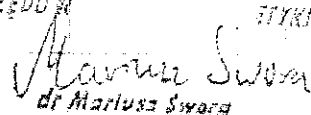
Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES

URZĘDU

TYTUŁ



dr Mariusz Swora

paliwa gazowego zostaną określone jako odrębna pozycja w HRP i uwzględnione przy obliczaniu narastającej ilości niezbilansowania (NIN).

- 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:

$$OZB = OZB_s * (MOD(DIN) - DLN)$$

gdzie:

- OZB_s – stawka opłaty zwykłej za bilansowanie powyżej limitów wynosząca 0,1681 zł/m³,
- MOD – wartość bezwzględna,
- DIN – dobową ilość niezbilansowania (m³),
- DLN – dobowy limit niezbilansowania (m³),

- 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:

$$OPB = OPB_s * (MOD(DIN) - DLN)$$

gdzie:

- OPB_s – stawka opłaty podwyższonej za bilansowanie powyżej limitów, wynosząca 0,3362 zł/m³,
- MOD – wartość bezwzględna,
- DIN – dobową ilość niezbilansowania (m³),
- DLN – dobowy limit niezbilansowania (m³).

- 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:

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘDZIECZ REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

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

gdzie:

- MOD – wartość bezwzględna,
 MAXNIN – najwyższe przekroczenie maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN) dla każdego okresu przekroczenia MNIN (m³),
 MNIN – maksymalna narastająca ilość niezbilansowania (m³),
 CRG – cena referencyjna paliwa gazowego (zł/m³).

3.5.4 W przypadku, gdy wartość bezwzględna narastającej ilości niezbilansowania (NIN) na koniec miesiąca gazowego jest różna od zera, ZUP zobowiązany jest uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OPR) określaną w następujący sposób:

$$OPR = 0,2 * \text{CRG} * \text{MOD}(\text{NIN})$$

gdzie:

- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego (zł/m³),
 MOD – wartość bezwzględna,
 NIN – narastająca ilość niezbilansowania (m³).

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:

$$\text{OPM} = \text{MOD}(\text{NIN}) * \text{CRG}$$

gdzie:

- MOD – wartość bezwzględna,
 NIN – narastająca ilość niezbilansowania (m³),
 CRG – cena referencyjna paliwa gazowego (zł/m³).

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

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

$$OPM = NIN * CRG$$

gdzie:

- NIN – narastająca ilość niezbilansowania (m^3),
CRG – cena referencyjna paliwa gazowego ($zł/m^3$).

3.6.2 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 3.6.1 wartość (NIN) ustala się na $0 m^3$.

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

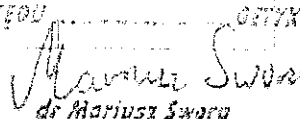
- 4.2.1 Na etapie rozpatrywania wniosków o świadczenie usługi przesyłania OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych ZUP.
- 4.2.2 W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usługi przesyłania, OSP udostępnia wolną przepustowość biorąc pod uwagę kolejność otrzymania kompletnego wniosku o usługę przesyłania, który pozytywnie przeszedł proces weryfikacji formalno-prawnej.
- 4.2.3 W przypadku braku możliwości realizacji usługi przesyłania na zasadach ciągłych OSP oferuje, o ile to jest możliwe, usługę przesyłania na zasadach przerywanych.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘD
KOSZYKI
Mariusz Swora
dr Mariusza Sworę

- 4.2.4 W przypadku braku możliwości realizacji usługi przesyłania, OSP na zlecenie zainteresowanego podmiotu może przygotować informacje o niezbędnym zakresie rozbudowy systemu przesyłowego w celu umożliwienia realizacji wnioskowanej usługi. 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:
- 4.2.6.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,
 - 4.2.6.2 zawiera umowy o świadczenie usługi 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 usługi 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 wzywa ZUP, który nie wykorzystuje zarezerwowanej przepustowości do złożenia w ciągu 15 dni pisemnej

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
do Mariusza Swora

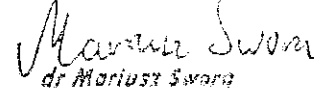
informacji o przyczynach oraz przewidywanym czasie niewykorzystywania przepustowości, w przypadku:

- 4.3.3.1 wykorzystywania mocy umownej, przez okres co najmniej ostatniego kwartału, na poziomie niższym niż 70 %, lub
- 4.3.3.2 przesyłania, przez okres co najmniej ostatniego kwartału, ilości paliwa gazowego mniejszej niż 70 % miesięcznej ilości określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej,
- 4.3.4 OSP ma prawo do udostępnienia innym ZUP części lub całości niewykorzystywanej przepustowości na zasadach przerywanych, jeżeli ZUP przedstawi wyjaśnienia, o których mowa w pkt. 4.3.3 oraz określi przewidywany okres, w którym:
 - 4.3.4.1 nie będzie wykorzystywał określonej wartości zamówionej mocy umownej,
 - 4.3.4.2 miesięczne ilości przesyłanego paliwa gazowego będą mniejsze od ilości określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w danym miesiącu gazowym.
- 4.3.5 Jeżeli ZUP nie przedstawi wyjaśnień zgodnie z pkt. 4.3.3, lub przedstawione wyjaśnienia nie dają wiarygodnej podstawy uznania, iż niewykorzystywanie przepustowości przez ZUP ma usprawiedliwiony charakter lub niewykorzystywana przepustowość jest mu niezbędna w celu realizacji jego istniejących obowiązków umownych, OSP po konsultacji z Prezesem URE, zwróci się do ZUP o odsprzedaż lub udostępnienie niewykorzystywanej przepustowości. Podczas analizy przedstawionych wyjaśnień OSP będzie brał pod uwagę dane archiwalne na temat wykorzystywania przepustowości przez danego ZUP i uwzględni sezonowość jego odbioru paliwa gazowego.
- 4.3.6 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 tą przepustowość ZUP, który zawarł umowę przesyłową na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami Taryfy.
- 4.3.7 ZUP może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystanej przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.9 do pkt. 4.3.20.3.
- 4.3.8 W celu ułatwienia ZUP nabycia, sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), OSP publikuje na swojej stronie internetowej Tabelę Ofert wolnych przepustowości zawierającą zgłoszenia ZUP (Bulletin Board).
- 4.3.9 W przypadku zamiaru nabycia, sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości ZUP przekazuje do OSP ofertę zgodnie z wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP.
- 4.3.10 W przypadku zamiaru nabycia niewykorzystywanej przepustowości, ZUP może przekazać do OSP ofertę nabycia zawierającą:
 - 4.3.10.1 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),

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

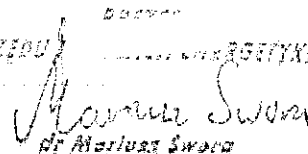

dr Mariusz Swora

- 4.3.10.2 dane kontaktowe ZUP,
- 4.3.10.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oferta,
- 4.3.10.4 zapotrzebowanie na przepustowość w m³/h (moc umowna),
- 4.3.10.5 termin, od którego lub do którego ZUP chce nabyć przepustowość,
- 4.3.10.6 datę związania ofertą.
- 4.3.11 W przypadku zamiaru sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości, ZUP może przekazać do OSP ofertę zawierającą:
- 4.3.11.1 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),
- 4.3.11.2 dane kontaktowe ZUP,
- 4.3.11.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oferta,
- 4.3.11.4 oferowaną przepustowość w m³/h (moc umowną),
- 4.3.11.5 w przypadku oferty sprzedaży termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości,
- 4.3.11.6 w przypadku oferty udostępnienia termin od którego i do którego jest oferowane udostępnienie przepustowości,
- 4.3.11.7 datę związania ofertą.
- 4.3.12 Oferta powinna spełniać następujące warunki:
- 4.3.12.1 ZUP, zgodnie z umową przesyłową, musi przysługiwać oferowana przepustowość w określonych w ofercie punktach wyjścia i wejścia,
- 4.3.12.2 w przypadku ofert dotyczących udostępnienia - termin, w którym oferowane jest udostępnienie przepustowości, powinien obejmować pełne miesiące gazowe,
- 4.3.12.3 w przypadku oferty sprzedaży - termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości, powinien przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.
- 4.3.13 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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Dr Mariusz Świątek



- 4.3.14 W przypadku, gdy oferta nie spełnia powyższych wymagań OSP zastrzega sobie prawo do nie opublikowania oferty jednocześnie informując o tym ZUP w formie elektronicznej na adres, spod którego wysłana była oferta oraz listem poleconym.
- 4.3.15 OSP nie bierze odpowiedzialności za treść opublikowanych ofert z tym, że ponosi odpowiedzialność za zgodność opublikowanych ofert z formularzem dostarczonym przez ZUP.
- 4.3.16 Po upływie terminu związania ofertą, OSP usuwa ofertę z Tabeli Ofert wolnych przepustowości.
- 4.3.17 W przypadku sprzedaży niewykorzystywanej przepustowości na rzecz ZUP, dla którego OSP, podobnie jak dla ZUP sprzedającego, świadczy usługę przesyłania od punktu wejścia do punktu wyjścia w systemie przesyłowym tego samego paliwa gazowego (E albo Lw, Ls), stosuje się poniższą procedurę:
- 4.3.17.1 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.
- 4.3.17.2 Do OSP zostaną przesłane, 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.
- 4.3.17.3 Dokumenty, o których mowa w pkt. 4.3.17.1 oraz pkt. 4.3.17.2 zostaną przesłane przez ZUP do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 4.3.17.4 OSP dokona weryfikacji aneksów oraz umów o świadczenie usług przesyłania w zakresie możliwości technicznych świadczenia usługi 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.
- 4.3.17.5 Jeżeli w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 4.3.17.4 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.
- 4.3.18 W przypadku zamiaru odsprzedaży niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), w innych przypadkach aniżeli określone w pkt. 4.3.17 OSP zostaną przedłożone:
- 4.3.18.1 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,
- 4.3.18.2 wniosek podmiotu kupującego o świadczenie usługi przesyłania,

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiMariusz Swora
dr Mariusza Swora

- 4.3.18.3 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.
- 4.3.19 OSP dokona oceny wniosku o świadczenie usługi 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.
- 4.3.20 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:
- 4.3.20.1 nazwę podmiotu, któremu przepustowość została udostępniona,
- 4.3.20.2 punkty wejścia lub wyjścia oraz wielkości mocy umownych udostępnionych przez ZUP w tych punktach.
- 4.3.20.3 Dokumenty, o których mowa w pkt. 4.3.20 zostaną przesłane przez ZUP do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 4.3.21 Udostępnienie przepustowości nie powoduje zmiany postanowień umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ZUP i OSP.
- 4.3.22 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 bieżące, zbilansowane nominacje, w których suma ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wejścia powinna być równa sumie ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wyjścia.
- 4.4.2 W oparciu o otrzymywane od ZUP nominacje i renominacje OSP planuje ruch systemu przesyłowego.
- 4.4.3 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania 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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Małgorzata Swora
dr Małgorzata Swora**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:

$$PNW = [\text{MOD}(N_z - I_G) / N_z] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

N_z – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej (m³),I_G – ilość dobową paliwa gazowego dostarczona przez ZUP (m³).

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 – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji (m³) tygodniowej,SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,0200 zł/m³

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

$$ONW = I_G * SNW$$

gdzie:

I_G – ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUP (m³),SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,0200 zł/m³

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:

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘDZ
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

$$PNWW = [\text{MOD}(N_z - I_G)/N_z] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

N_z – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej (m³),I_G – ilość dobową paliwa gazowego odbierana przez ZUP (m³)

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 – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej (m³),SNWW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,0200 zł/m³4.5.2.3 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 – ilość dobową paliwa gazowego odbierana przez ZUP (m³)SNWW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,0200 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

4.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego

4.6.1 W sytuacjach niezbilansowania ZUP powodującego brak 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 przesłania w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym lub

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĄD
PREZYDENT
URZĘD
Mariusz Swana
dr Mariusz Swana

- 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 przesłania 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 usługę 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.
- 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
od $H_{SNmin} = 38,0$ do $H_{SNmax} = 40,0$ MJ/m³,
- 4.7.4.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw
od $H_{SNmin} = 30,0$ do $H_{SNmax} = 33,5$ MJ/m³,
- 4.7.4.3 H_{SN} dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiURZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Maria Swara
dr Mariusz Swaraod $H_{SNmin} = 26,0$ do $H_{SNmax} = 30,0$ MJ/m³.

- 4.7.5 Jeżeli ZUP prześle 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 prześle 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 ciepłe spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ wynoszącego dla poszczególnych systemów:

$H_{SNmingr} = 34,0$ MJ/m³ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,
 $H_{SNmingr} = 30,0$ MJ/m³ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,
 $H_{SNmingr} = 26,0$ MJ/m³ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Ls,

pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

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

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 [m ³],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/m ³],
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/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 38,0 MJ/m³, pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRZES
URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

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

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 [m^3],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/ m^3],
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 przestania 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, z zastrzeżeniem pkt. 4.7.11.
- 4.7.11 W przypadku, gdy zainstalowane zostanie urządzenie uzgodnione z OSP i przez OSP sprawdzone, umożliwiające w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub w punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.7.12 Jeżeli paliwo gazowe przekazywane do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego lub przekazywane do odbioru w punkcie wyjścia nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli zostaną naliczone opłaty dodatkowe lub udzielone bonifikaty.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRZĘDZIA REGULACJI EMERGENCYJNY

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{S, JNmax}$
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

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

$$O_{NS, JW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{S, JW} - X_{S, JNmax}) / MOD(X_{S, JNmax})$$

gdzie:

- $O_{NS, JW}$ - opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [m³],
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m³],
- MOD - Wartość bezwzględna,
- $X_{S, JNmax}$ - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.12.,
- $X_{S, JW}$ - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia.

4.7.14 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:

4.7.14.1 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),

4.7.14.2 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).

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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Swora
dr Marlena Swora

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

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 [m^3], |
| CRG | - | Cena Referencyjna Gazu [zł/ m^3], |
| 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]. |

4.7.16 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

4.7.17 OSP przysługuje od ZUP opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.13 lub pkt. 4.7.15 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 4.7.12 lub pkt. 4.7.14. Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno.

4.7.18 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 [zł/ m^3], |
| I_{GI} | - | rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [m^3], |
| CRG | - | Cena Referencyjna Gazu [zł/ m^3], |
| H_{ZW} | - | rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/ m^3], |
| H_{SNmin} | - | minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/ m^3]. |

4.7.19 Jeżeli OSP, bez zgody ZUP, przekaze do punktu wyjścia z systemu przesyłowego paliwo gazowe grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej 34,0 MJ/ m^3 , ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 38,0 MJ/ m^3 , OSP udzieli ZUP bonifikaty obliczanej według wzoru:

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

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

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 [m³],
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m³],
- 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].

4.7.20 Jeżeli OSP przekaze 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.

4.7.21 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. 4.7.18 i pkt. 4.7.19.

4.7.22 Jeżeli OSP przekaze do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 4.7.12, OSP udzieli ZUP bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 4.7.12., 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 [m³],
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/m³],
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.12.
- X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.

4.7.23 OSP udzieli ZUP bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.22 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 4.7.12.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

200807
 WZSTW
 BIULETYN
 Marek Swon
 z Alankara Swon

Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

4.7.24 W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 4.7.14, 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 [m ³],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/m ³],
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].

4.7.25 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

4.7.26 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego 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. 4.7.12 lub pkt. 4.7.14 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.

4.7.27 Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.

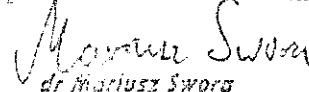
4.7.28 W przypadku ograniczenia mocy umownej na punktach wyjścia z systemu przesyłowego z powodu doraźnego spadku ciśnienia w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, ZUP przysługuje od OSP bonifikata określona w taryfie.

4.7.29 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP przysługuje od ZUP opłata z tego tytułu wyliczona według wzoru:

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

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

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

gdzie:

- O_{NMC} - opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w punkcie wejścia [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego przekazana do przestania w punkcie wejścia w dobie dla której niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego [m^3],
- Δp_i - różnica pomiędzy średniodobowym ciśnieniem paliwa gazowego przekazywanego do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego a ciśnieniem umownym [MPa]
- n - doby gazowe dla których niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego.

4.7.30 W przypadku niedotrzymania ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP może żądać od ZUP, oprócz opłaty określonej w pkt. 4.7.29 pokrycia kosztów odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na punktach wyjścia OSP wypłacił innym użytkownikom systemu przesyłowego.

4.7.31 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.

4.7.32 OSP, wprowadzając ograniczenia, -przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym okresie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania 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 usługi przesyłania paliwa gazowego, ZUP w terminie 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.

4.7.33 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.7.31 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych zgodnie z pkt. 4.7.32. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego i jego przekazanie w punktach wyjścia.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marlena Swora
dr Marlena Swora

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 usługi 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 Do czasu wdrożenia elektronicznego systemu wymiany informacji, opartego na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S, podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej.
- 5.1.4 Wyjątek stanowią wymieniane na bieżąco dokumenty dotyczące nominacji, renominacji i alokacji, które przekazywane będą w postaci elektronicznej w formacie opisanym w punkcie 5.2.
- 5.1.5 Do czasu wdrożenia systemu, o którym mowa w pkt.5.1.3. zatwierdzone nominacje i renominacje będą ponadto doręczane w formie pisemnej lub faksem.

5.2 Format plików przekazywanych w związku z wymianą informacji dotyczących nominacji, renominacji oraz alokacji.

- 5.2.1 Informacje o nominacjach, renominacjach oraz alokacjach będą przesyłane w formie plików ASCII.
- 5.2.2 Formaty plików ASCII, 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.
- 5.3.2 OSP, OSD, OPR, OSM, właściciel instalacji magazynowych oraz ZUP zapewnią ochronę i integralność przekazywanych plików wykorzystując mechanizm kwalifikowanego podpisu cyfrowego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

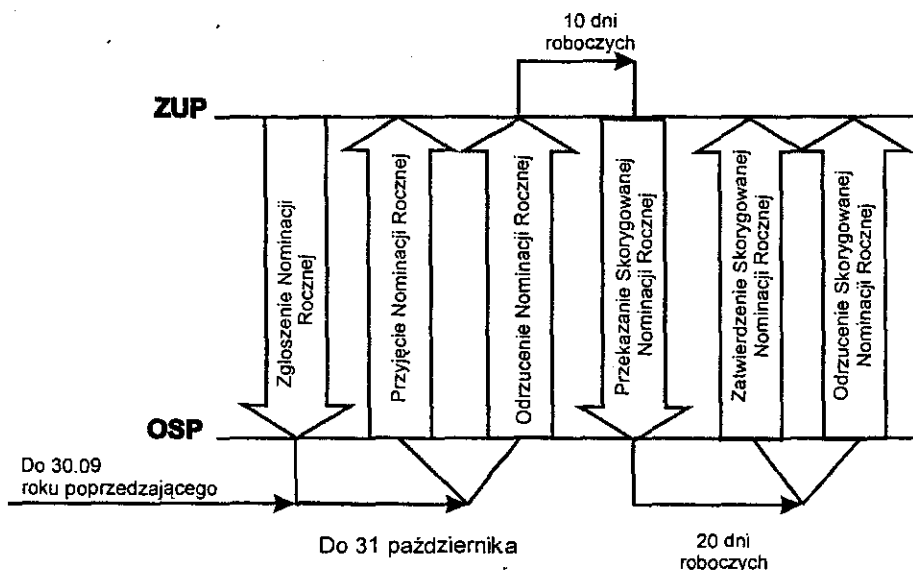
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Małgorzata Świdra
dr Małgorzata Świdra

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.



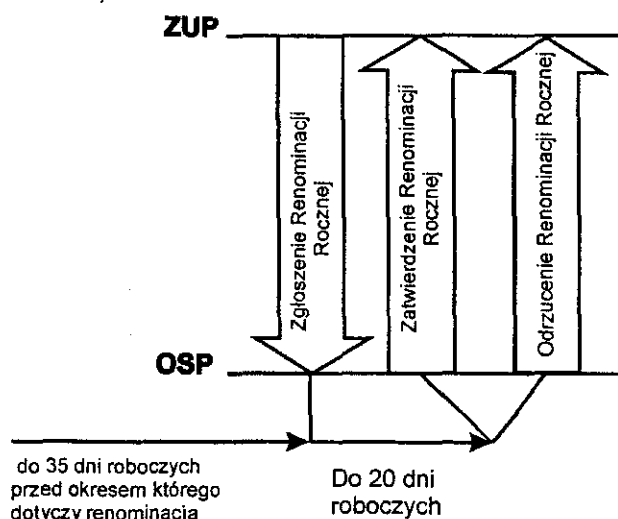
Rysunek.1 – nominacje roczne

- 5.5.2 Dla kolejnego roku gazowego, w którym świadczona będzie usługa przesyłania ZUP przekaże nominacje roczne do OSP w terminie do 30 września 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 ilości miesięczne 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 31 października.
- 5.5.5 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaże OSP skorygowaną nominację roczną w terminie 10 dni roboczych po otrzymaniu informacji o odrzuceniu.
- 5.5.6 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej ciągu 20 dni roboczych od daty jej otrzymania.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora**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 35 dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 5.6.3 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji nie później niż 20 dni roboczych po otrzymaniu renominacji od ZUP.



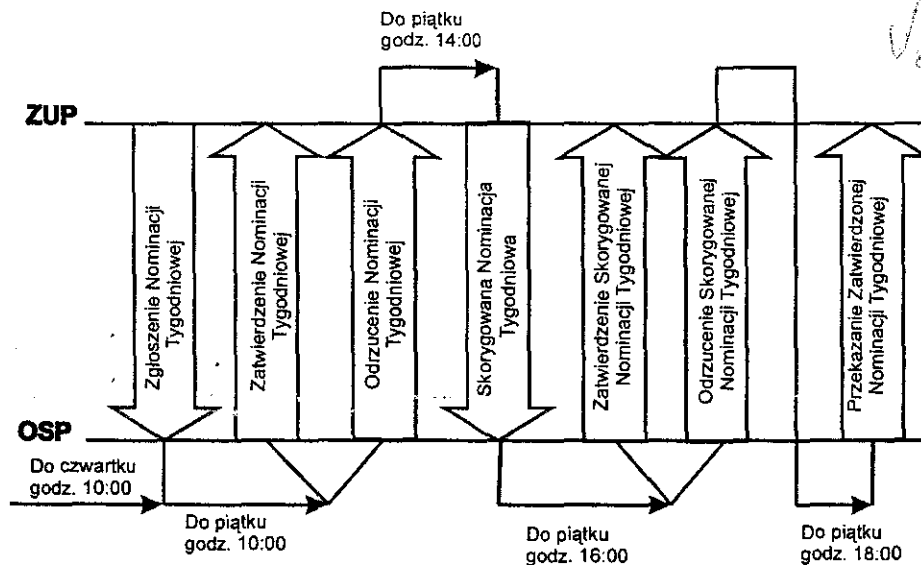
Rysunek 2 – renominacje roczne

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 przekazuje do OSP nominacje tygodniowe.
- 5.7.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do piątku do godz. 10:00.
- 5.7.4 W przypadku odrzucenia Nominacji ZUP przekazuje OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 5.7.5 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.
- 5.7.6 OSP przekazuje ZUP nominację tygodniową zatwierdzoną w trybie pkt. 2.3.9 w piątek do godziny 18:00.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

Rysunek 3 – nominacje tygodniowe

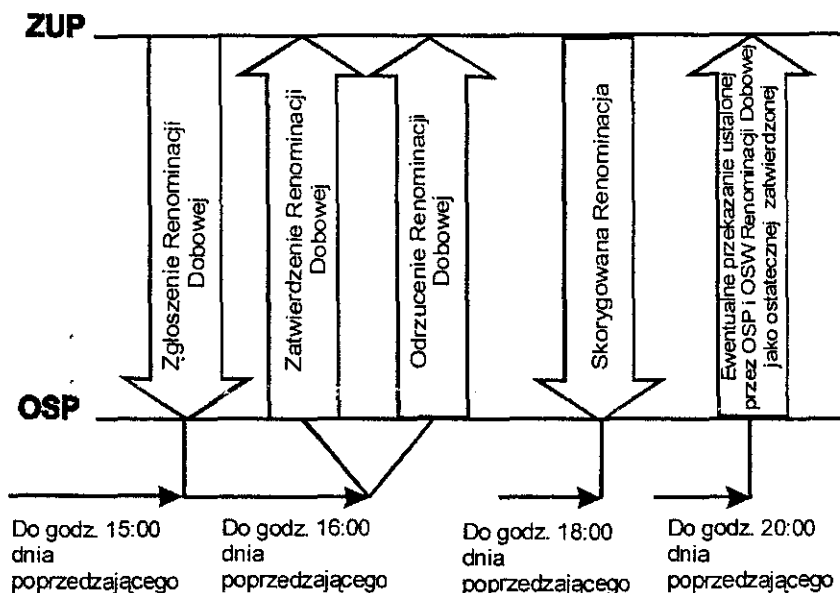
5.8 Schemat wymiany informacji w procesie renominacji ilości dobowych

- 5.8.1 Proces renominacji ilości dobowych 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 ilości dobowych 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 akceptacji lub odrzuceniu renominacji.
- 5.8.4 W przypadku odrzucenia renominacji, o której mowa w pkt 5.8.3 ZUP przekaże 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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora



Rysunek 4 – renominacje dobowe

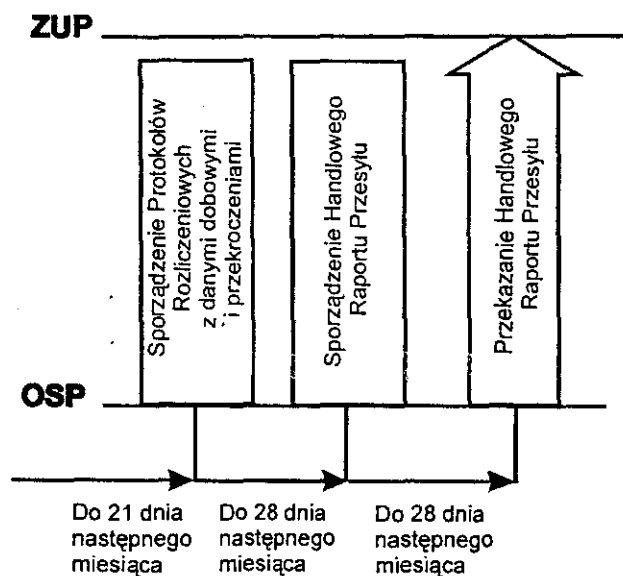
5.9 Wymiana informacji w procesie bilansowania rozliczeniowego

- 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, ilości dobowe, maksymalne ilości godzinowe 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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Świderek
dr Mariusz Świderek

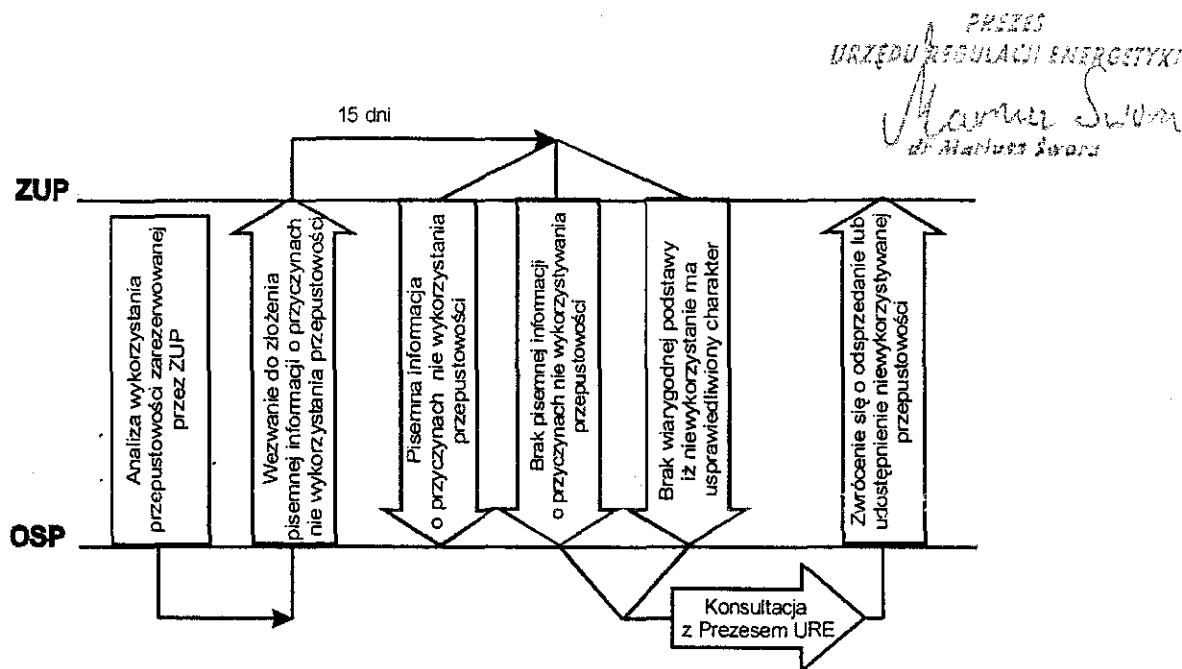


Rysunek 5 – bilansowanie rozliczeniowe

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 wzywa do złożenia pisemnej informacji w celu wyjaśnienia przyczyn.
- 5.10.3 W ciągu 15 dni od otrzymania wezwania ZUP przedstawi wyjaśnienia, o których mowa powyżej.
- 5.10.4 Jeżeli w ciągu 15 dni ZUP nie przedstawi wyjaśnień, lub, jeżeli OSP uzna, że niewykorzystywanie przepustowości przez ZUP jest nieuzasadnione, OSP po konsultacji z Prezesem URE zwróci się do ZUP o odsprzedanie lub udostępnienie niewykorzystywanej przepustowości.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

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 Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28.08.2005r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego, 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 z zastrzeżeniem pkt. 2.4.3 i pkt. 2.5.5.
- 5.11.6 OSP przekazuje ZUP, do 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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRESES
Mariusz Swora
M. Swora

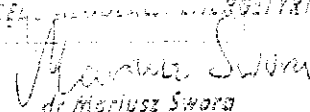
- 5.11.7 OSP przekazuje ZUP, do 28 dnia następnego miesiąca, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego:
- 5.11.7.1 Dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
 - 5.11.7.2 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;
 - 5.11.7.3 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;
 - 5.11.7.4 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;
 - 5.11.7.5 Niezbilansowanie dobowe i narastające dla poszczególnych dób gazowych;
 - 5.11.7.6 Wartości przekroczeń DLN i GDL oraz MNIN o ile takie przekroczenia wystąpiły;
 - 5.11.7.7 Ilość paliwa gazowego wynikająca z niezbilansowania narastającego;
 - 5.11.7.8 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;
 - 5.11.7.9 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;
- 5.11.8 OSP przekazuje do OSD dla punktów wyjścia, eksploatowanych przez OSP i znajdujących się na styku sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, do 3 dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje dotyczące danego miesiąca gazowego:
- 5.11.8.1 dane pomiarowe zawierające dobowe i miesięczne ilości przesłanego paliwa gazowego, ciśnienia dostawy oraz maksymalną zarejestrowaną godzinową ilość pobranego w tym punkcie paliwa gazowego,
 - 5.11.8.2 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,
- 5.11.9 Wartości parametrów, o których mowa w punkcie 5.11.8.2 wyznaczane są w oparciu o pomiary wykonywane w punktach systemu przesyłowego wyznaczonych przez OSP.
- 5.11.10 Informacje, o których mowa w punktach od 5.11.6 do 5.11.9 są przekazywane w formatach określonych przez OSP.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘDZIK PRACUJĄCY W URZĘDZIE



 dr Mariusz Swora

5.12 Informacje przekazywane przez OSD

5.12.1 OSD przekazują OSP:

- 5.12.1.1 informacje potwierdzające możliwość realizacji nominacji lub renominacji złożonej przez ZUP na punktach styku systemów zgodnie z postanowieniami pkt.2.4.2 z zastrzeżeniem pkt. 2.4.3 i pkt. 2.5.5,
 - 5.12.1.2 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,
 - 5.12.1.3 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,
 - 5.12.1.4 zawiadomienia o odłączeniu odbiorcy, objętego zatwierdzonym planem wprowadzania ograniczeń, od systemu dystrybucyjnego, w terminie siedmiu (7) dni od zaprzestania dostaw,
 - 5.12.1.5 plany wprowadzania ograniczeń dla poszczególnych odbiorców i stopni zasilania po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE zawierające zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi,
 - 5.12.1.6 sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu do 10 dnia każdego miesiąca,
 - 5.12.1.7 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 Ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,
 - 5.12.1.8 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.
- 5.12.2 OSD przekazuje do OSP, do 3 dnia roboczego następnego miesiąca, informacje niezbędne do rozliczenia usługi przesyłania paliwa gazowego tj. dane pomiarowe

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiA. PRZES
M. Szwarc
de M. Szwarc

pozyskane z urzędzeń stacji gazowych zawierające dobowe, miesięczne i godzinowe ilości przesłanego paliwa gazowego.

5.12.3 Dane, o których mowa w pkt.5.12.1.6 i pkt 5.12.1.7 oraz pkt 5.12.2 będą przekazywane OSP w formie elektronicznej, w postaci plików o formacie określonym na stronie internetowej OSP.

5.13 Informacje przekazywane przez OSM

5.13.1 OSM przekazują OSP:

5.13.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi zgodnie z postanowieniami pkt.2,

5.13.1.2 na żądanie OSP w terminie 7 dni, charakterystyki napełniania i odbioru instalacji magazynowych oraz ich aktualizacje,

5.13.1.3 dane telemetryczne dotyczące ciśnienia, ilości oraz jakości paliwa gazowego zatlaczanego i odbieranego z instalacji magazynowych,

5.13.1.4 dane dotyczące ilości paliwa gazowego odebranego i zatlaczonego w poprzedniej dobie gazowej oraz stan pojemności czynnej instalacji magazynowej za poprzednią dobę gazową do godziny 8 każdej doby,

5.13.1.5 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w pracy instalacji magazynowych, które 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,

5.13.1.6 informacje o planowanych pracach w instalacjach magazynowych, które mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym w celu uzgodnienia możliwego terminu i czasu trwania prac z OSP,

5.13.1.7 informacje o właścicielach i dobowych ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, w terminie 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. 6.2.5.

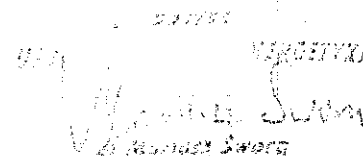
5.13.2 Ponadto w przypadku, gdy OSM dokonuje alokacji w punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych umów przesyłowych ZUP, zgodnie z rozwiązaniami przyjętymi w porozumieniach o sposobach alokacji, w trybie i terminach opisanych w pkt.3.2.16,

5.14 Informacje przekazywane przez ZUP

5.14.1 ZUP przekazują OSP:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 5.14.1.1 nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 2,
 - 5.14.1.2 informacje na temat zakłóceń po stronie odbiorców, dostawców ZUP oraz w systemie współpracującym, które mogą wpłynąć na warunki pracy systemu przesyłowego OSP w tym 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,
 - 5.14.1.3 informację o odbiorcach ZUP bezpośrednio przyłączonych do systemu przesyłowego OSP podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze paliw gazowych 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.
 - 5.14.1.4 informacje o wielkości zapasów obowiązkowych oraz o charakterystyce instalacji magazynowej zgodnie z pkt. 6.6,
 - 5.14.1.5 informację o wielkościach zapasów obowiązkowych paliwa gazowego zweryfikowanych lub ustalonych decyzją Prezesa URE do dnia 15 czerwca każdego roku,
 - 5.14.1.6 rzeczywistej wielkości utrzymywanych zapasów obowiązkowych paliwa gazowego oraz miejscu ich magazynowania, według stanu na dzień 15 września – do dnia 20 września każdego roku,
 - 5.14.1.7 procedury postępowania przygotowane zgodnie z pkt. 6.4.1.
- 5.14.2 ZUP przekazuje do OSP, z punktów wejścia do systemu przesyłowego, nie będących w użytkowaniu OSP, do 3 dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje:
- 5.14.2.1 dane pomiarowe, zawierające godzinowe, dobowe i miesięczne ilości przekazanego do przestania paliwa gazowego, oraz ciśnienia dostawy,
 - 5.14.2.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, oraz zawartość siarki całkowitej i wartości temperatury punktu rosy wody, o ile one są dostępne.
- 5.14.3 Informacje, o których mowa w punktach od 5.14.1 do 5.14.2 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 podejmie 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:

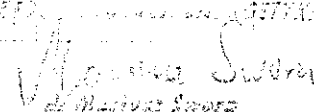
Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.



Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

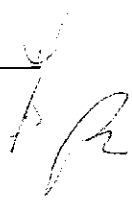

Mariusz Swora

- 6.1.2.1 wykorzysta instrumenty regulacyjne, o których mowa w pkt. 3.3.1,
- 6.1.2.2 podjęcie 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.
- 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.

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 podjęcie we współpracy z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmiotami dokonującymi przywozu paliwa gazowego 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;

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.



Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PRZES
URZĄD ENERGETYKI
J. J. J. J. J.
DEPARTAMENT ŚWIATŁA

- 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 OSP informuje ZUP o uruchomieniu na jego rzecz zapasów obowiązkowych w dniu ich uruchomienia. Informacje są przekazywane służbom dyspozytorskim ZUP drogą elektroniczną lub faksem.
- 6.2.5 OSP informuje OSM o całkowitej ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych z jego instalacji magazynowych do godziny 12 następnego dnia.
- 6.2.6 W terminie 30 dni od uzyskania od OSM informacji o właścicielach i ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, OSP przekazuje te informacje:
- 6.2.6.1 OSD, którego zlecających usługę dystrybucji te informacje dotyczą,
- 6.2.6.2 przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą lub podmiotom dokonującym przywozu paliwa gazowego – będącym właścicielami pobranego paliwa gazowego,
- 6.2.6.3 ZUP, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego.
- 6.2.7 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.
- 6.2.8 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 4 miesięcy, licząc od końca miesiąca, w którym nastąpiło ich uruchomienie. Niezwłocznie po uzupełnieniu zapasów obowiązkowych ZUP informuje o tym fakcie OSP.
- 6.2.9 W przypadkach przewidzianych w Ustawie o zapasach okres uzupełnienia zapasów, o którym mowa w pkt 6.2.8, może zostać, na wniosek ZUP, wydłużony.
- 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, ZUP jest zobowiązany do niezwłocznego

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPZG
RZTYX
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

powiadomienia OSP o tym fakcie, podając przewidywany czas trwania i zakres ograniczeń.

- 6.3.2 W ciągu 2 godzin od otrzymania informacji opisanej w pkt. 6.3.1, ZUP prześle do OSP renominację dotyczące odpowiedniego okresu.
- 6.3.3 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.

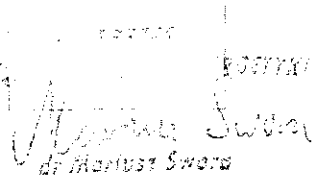
6.4 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 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 14 dni od dnia zawarcia umowy przesyłowej lub 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 w 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:

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

UAT


dr Mariusz Swora

- 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,
- 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.
- 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 przyłączonych do systemu przesyłowego OSP. ZUP zobowiąże tych odbiorców do przekazania do OSP informacji, o których mowa w pkt 6.5.1 w terminie do dnia 31 lipca.
- 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.

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi11.2
PILNIE
WYKONAC
H. Antoni Świerka
dz. Mariusz Świerka

- 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 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 zobowiąże odbiorców, o których mowa w pkt. 6.5.3 do dostosowania 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 10 dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni.
- 6.5.11 OSD oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują OSP plany wprowadzania ograniczeń w terminie 5 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,

Wersja 0013

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPRZES
OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH
V. Jankowski
Dyrektor Generalny

- 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:
- 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 Podmioty występujące z wnioskiem o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego przekazują informacje, o których mowa w pkt. 6.6.2 w trybie określonym w cz. I IRiESP.
- 6.6.4 OSP informuje, że parametry techniczne instalacji magazynowej zapewniają możliwość dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni:
- 6.6.4.1 podmioty występujące z wnioskiem o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego - w trybie określonym w cz. I IRiESP ,
- 6.6.4.2 inne podmioty - w terminie 21 dni od dnia otrzymania informacji, o których mowa w pkt. 6.6.1 lub pkt. 6.6.2.
- 6.6.5 W przypadku stwierdzenia, że parametry techniczne instalacji magazynowych nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni, OSP informuje o tym fakcie Prezesa URE w terminie 7 dni od stwierdzenia takiej sytuacji.