



Warszawa, 15 lutego 2013 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DPK-4323-88 (8)/2012/2013/AŚK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 oraz 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.), w związku z art. 9g ust. 7 oraz art. 23 ust. 2 pkt 8 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059),

po rozpatrzeniu wniosku

Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

z siedzibą w Warszawie, ul. Mszczonowska 4,

z dnia 19 grudnia 2012 r. o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 24 lipca 2012 r., znak: DPK-4322-10(16)/2012/AK, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącą krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Operatora Systemu Przesyłowego GAZ – SYSTEM S.A., zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 listopada 2012 r., znak: DPK-4322-16(2)/2012/AŚK,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

1. Zmienia, zgodnie z wnioskiem strony, decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 24 lipca 2012 r., znak: DPK-4322-10(16)/2012/AK, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącą krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Operatora Systemu Przesyłowego GAZ – SYSTEM S.A., zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 listopada 2012 r., znak: DPK-4322-16(2)/2012/AŚK, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w zakresie wskazanym w *Zmianie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) Operatora*

9 stycznia 2013 r. znak: PK.071.1.2013/2, dnia 29 stycznia 2013 r. znak: PK.071.1.2013/6 oraz dnia 7 lutego 2013 r. znak: PK.071.1.2013/11 Wnioskodawca odniósł się do uwag Prezesa URE przedstawiając stosowne wyjaśnienia oraz składając uzupełniony zgodnie z uwagami zawartymi w wezwaniach projekt Karty zmian. Jednocześnie Operator zmodyfikował swój wniosek w zakresie terminu wejścia w życie Karty zmian, wnioskując o jego ustalenie na dzień wydania decyzji administracyjnej zatwierdzającej Kartę zmian. Do pisma z dnia 7 lutego 2013 r. załączone zostały dwa egzemplarze Karty zmian w ostatecznym ich brzmieniu.

Zgodnie z wyrokiem Naczelnego Sądu Administracyjnego (zwanego dalej: NSA) z dnia 26 listopada 2010 r., I OSK 164/10, LEX nr 745112, tryb zmiany decyzji administracyjnej zawarty w art. 155 k.p.a. służy - co do zasady - zmianie decyzji niewadliwych. Na jego podstawie, decyzja ostateczna na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej. Wzruszenie decyzji ostatecznej na tej podstawie jest jednak możliwe tylko wówczas, gdy za zmianą przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony. Ocena, czy w konkretnej rozpatrywanej sprawie istnieją wymienione wyżej przesłanki przemawiające za wzruszeniem decyzji ostatecznej, należy do organu administracji państwowej.

Prawna możliwość zastosowania trybu przewidzianego w art. 155 k.p.a. uwarunkowana jest prowadzeniem postępowania w ramach tego samego stanu prawnego i faktycznego oraz z udziałem tych samych stron (wyrok NSA z dnia 5 stycznia 2007 r., I OSK 586/06, LEX nr 320845). W niniejszej sprawie występuje tożsamość sprawy administracyjnej w znaczeniu materialnym (uzasadnienie uchwały NSA z dnia 3 listopada 2009 r., II GPS 2/09, ONSA WSA 2010, nr 1, poz. 4). Występuje w niej ten sam podmiot: GAZ – SYSTEM, oraz dotyczy tego samego przedmiotu i tego samego stanu prawnego w niezmiennym stanie faktycznym, tj. zatwierdzenia IRiESP (uchwała składu siedmiu sędziów NSA z dnia 27 czerwca 2000 r., FPS 12/99, ONSA 2001, nr 1, poz. 7; wyrok NSA z dnia 29 kwietnia 1998 r., IV SA 1061/96, LEX nr 45166; wyrok NSA z dnia 20 stycznia 1999 r., III SA 6434/97, LEX nr 37852). GAZ-SYSTEM wnioskuje o zmianę IRiESP zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 24 lipca 2012 r., która została zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 22 listopada 2012 r., znak: DPK-4322-16(2)/2012/ASK poprzez zatwierdzenie zmian IRiESP w zakresie wskazanym w Karcie zmian nr 1/20120018.

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). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Chłodna 64, 00-872 Warszawa.
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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1:

Zmiana Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. nr 1/20120018.



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, z późn. zm.) w zw. z treścią załącznika do ustawy – cz. I pkt 53

Otrzymuje:

1. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM SA
ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa
2. a/a

ZMIANA
INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ (IRIESP)
OPERATORA GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ-SYSTEM S.A.

1. W punkcie 1.1 IRiESP dodaje się definicję Operatora Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW) o następującej treści: „Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone decyzją Prezesa URE operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć jest zasilana z obszaru dystrybucyjnego OSD lub którego sieć zasila obszar dystrybucyjny OSD i które świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego do co najmniej 500 tysięcy odbiorców”.
2. W punkcie 1.1 definicja ustawy Prawo energetyczne otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059).”.
3. W punkcie 1.1. definicja ustawy o zapasach otrzymuje następujące wyjaśnienie: „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 2012 r. poz. 1190).”.
4. W punkcie 1.3 skrót „FPWY_{OK}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „FPWY_O - Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją odbiorcy (nie będącego OSW) przyłączoną do systemu przesyłowego”. Skrót „FPWY_{OK}” zastępuje się skrótem „FPWY_O” w całej IRiESP.
5. W punkcie 1.3 skrót „H_{ZW}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/m³]”.
6. W punkcie 1.3 skrót „I_{GI}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Ilość paliwa gazowego, co do której nie dotrzymano wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia”.
7. W punkcie 1.3 skrót „FPWE_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego”.

Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 2 z 24
-----------------------------	---	---------------

8. W punkcie 1.3 skrót „FPWY_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego”.
9. W punkcie 1.3 skrót „FPWE_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego”.
10. W punkcie 1.3 skrót „FPWY_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego”.
11. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „OSD”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Operator Systemu Dystrybucyjnego”.
12. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „OSDW”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego”.
13. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „PWE_{OSDŻ}”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkt wejścia ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci zasilającej obszar dystrybucyjny”.
14. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „FPWE_{OSDW}”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczny Punkt Wejścia z obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilający obszar dystrybucyjny OSD”.
15. W punkcie 1.3 skrót „PWE_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego”.
16. W punkcie 1.3 skrót „PWE_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego”.
17. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „FPWY_{OSDW}”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilany z obszaru dystrybucyjnego OSD”.
18. W punkcie 1.3 skrót „PWY_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego”.
19. W punkcie 1.3 skrót „PWY_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego”.

20. W punkcie 1.3 skrót „PWY_{OK}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „PWY_O - Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami odbiorców (nie będących OSW) przyłączonych do sieci przesyłowej”. Skrót „PWY_{OK}” zastępuje się skrótem „PWY_O” w całej IRiESP.
21. W punkcie 1.3 skrót „X_{SW}” otrzymuje następujące brzmienie: „Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia”.
22. W punkcie 1.3 skrót „X_{STW}” otrzymuje następujące brzmienie: „Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia”.
23. Punkt 3.1.2.1 otrzymuje następujące brzmienie: „gazociągi gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ln i Lm transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu ziemnego,”.
24. Punkt 3.1.4.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (FPWE_M),”.
25. Punkt 3.1.4.1.8 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (FPWE_{OA}),”.
26. Punkt 3.1.5.1.6 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (FPWY_M),”.
27. Punkt 3.1.5.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (FPWY_{OA}),”.
28. Punkt 3.1.6.1.1.6 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (PWE_M),”.
29. Punkt 3.1.6.1.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (PWE_{OA}),”.
30. Punkt 3.1.7.1.1.5 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (PWY_M),”.
31. Punkt 3.1.7.1.1.6 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (PWY_{OA}),”.
32. Punkt 3.3.1.1 otrzymuje następujące brzmienie: „dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E od $H_{SNmin} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³) do $H_{SNmax} = 41,6 \text{ MJ/m}^3$ (11,556 kWh/m³),”.

33. Punkt 3.3.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw od $H_{SNmin} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³) do $H_{SNmax} = 33,5 \text{ MJ/m}^3$ (9,306 kWh/m³),”
34. Punkt 3.3.2 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³), OSP może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od Użytkownika Sieci opłatę dodatkową określoną w IRIESP.”.
35. Punkt 3.3.3 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o ciepłe spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt. 3.3.5, jeżeli mogłoby to spowodować.”.
36. Punkt 3.3.4.1 otrzymuje następujące brzmienie: „ $H_{SNmingr} = 34 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,”.
37. Punkt 3.3.4.2 otrzymuje następujące brzmienie: „ $H_{SNmingr} = 30 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw”.
38. W punkcie 3.3.5 zmianie ulega zapis dotyczący Zakresu zmienności liczby Wobbego, który otrzymuje następujące brzmienie:

Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	MJ/m ³	45,0 ÷ 56,9
	kWh/m ³	12,500 ÷ 15,806
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw	MJ/m ³	37,5 ÷ 45,0
	kWh/m ³	10,417 ÷ 12,500

39. Punkt 3.4.6 otrzymuje następujące brzmienie: „Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia ilości i jakości paliwa gazowego oraz dokonania rozliczeń z tytułu bilansowania.”
40. Punkt 3.4.6.1 otrzymuje następujące brzmienie: „dla fizycznych punktów wejścia, w których zostały zainstalowane chromatografy – jest określana dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w tym punkcie, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.4,”.

41. Punkt 3.4.6.3 otrzymuje następujące brzmienie: „dla wszystkich fizycznych punktów wyjścia - jest określana dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna wynikająca z pomiarów wykonywanych w punktach odpowiednich dla obszarów rozliczeniowych, wyznaczonych zgodnie z punktem 3.4.7. Jeżeli w danym miejscu pomiary analizy składu paliwa gazowego są wykonywane rzadziej niż 1 raz na godzinę, wówczas jako wartość godzinową ciepła spalania przyjmuje się wartość wynikającą z ostatniego prawidłowego pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.4,”
42. Po punkcie 3.4.6.3 dodaje się nowy punkt 3.4.6.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia, dla których godzinowa ilość paliwa gazowego jest określana zgodnie z pkt. 3.4.26 - jest określana jako iloraz godzinowej ilości paliwa gazowego oraz godzinowej objętości paliwa gazowego z uwzględnieniem pkt. 3.4.24.”.
43. Punkt 3.4.9 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku zainstalowania przez OSW lub Odbiorcę urządzenia pomiarowego zaakceptowanego przez OSP, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określanie wartości ciepła spalania paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia, zgodnie z pkt. 3.4.6.1 lub 3.4.6.3. Urządzenie to będzie poddawane regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSP.”.
44. Punkt 3.4.10 otrzymuje następujące brzmienie: „Urządzenie pomiarowe stanowiące własność OSP będzie poddawane regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSP. Na pisemne żądanie Użytkownika Sieci, OSP dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego stanowiącego własność OSP, przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Użytkownika Sieci.”.
45. Punkt 3.4.11 otrzymuje następujące brzmienie: „Na pisemne żądanie OSP, OPR dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSP.”.
46. Po punkcie 3.4.11 dodaje się nowy punkt 3.4.12, który otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownik Sieci pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.4.10,

wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.”. Numeracja oraz odwołania do pkt. od 3.4.12 do 3.4.20.3 dostosowuje się odpowiednio.

47. Po nowododanym punkcie 3.4.12 dodaje się kolejny nowy punkt 3.4.13, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSP pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.4.11, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.”.
48. Po nowododanym punkcie 3.4.13 dodaje się kolejny nowy punkt 3.4.14, który otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego, właściciel urządzenia pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania oraz naprawy urządzenia pomiarowego.”.
49. Punkt 3.4.20.1 (po zmianach wynikających z pkt. 46-48 zmiany IRiESP – pkt. 3.4.23.1) otrzymuje następujące brzmienie: „3.4.23.1 Godzinową ilość paliwa gazowego, wyrażoną w jednostkach energii, przekazaną do przesłania w fizycznym punkcie wejścia oraz odebraną w fizycznym punkcie wyjścia wyznacza się, jako iloczyn objętości paliwa gazowego zmierzonego w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia oraz ciepła spalania wyznaczonego dla danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 3.4.5 i pkt. 3.4.6, dla tej samej godziny, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.26.”.
50. Po punkcie 3.4.20.3 (po zmianach wynikających z pkt. 46-48 zmiany IRiESP – pkt. 3.4.23.3) dodaje się nowy punkt 3.4.24 o następującej treści: „Ciepło spalania dla każdej godziny miesiąca gazowego, podawane jest w kWh/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, przy założeniu, że wartości wyliczane są wg algorytmu wskazanego w pkt. 3.4.25.”.
51. Po dodanym nowym punkcie 3.4.24 dodaje się kolejny nowy punkt 3.4.25 o następującej treści: „Wartość godzinowa ciepła spalania stanowi średnią arytmetyczną wyliczoną z wykonanych pomiarów, z precyzją jaka jest odczytywana z chromatografu [MJ/m³]. Jednostka wyliczonej wartości godzinowej jest zmieniana z MJ/m³ na kWh/m³ poprzez podzielenie wartości Hs przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość jest zaokrąglana do 3 miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość stanowi podstawę do wyliczania godzinowej ilości paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach energii (kWh).”.
52. Po dodanym nowym punkcie 3.4.25 dodaje się nowy punkt 3.4.26, który otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia przez OSW lub Odbiorcę

systemu pomiarowego, który umożliwia określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem urządzenia pomiarowego, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.”.

53. Punkt 6.2.2.5 otrzymuje następujące brzmienie: „podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają promesę koncesji lub odpis koncesji, decyzji o wyznaczeniu operatorem lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji lub decyzji o wyznaczeniu operatorem przewidzianej ustawą Prawo energetyczne.”.
54. Punkt 7.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „Przepustowość istniejącego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej w pierwszej kolejności i w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury, na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE. Harmonogram oferowania powiązanej przepustowości jest publikowany na stronie internetowej OSP. Z chwilą opublikowania na stronie internetowej OSP Harmonogramu, o którym mowa w niniejszym punkcie, określona w nim przepustowość powiązana nie jest udostępniana w ramach procedury przydziału przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7. O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na swojej stronie internetowej z co najmniej 30-dniowym wyprzedzeniem.”.
55. Punkt 7.1.15 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP może określić fizyczne punkty wejścia do systemu przesyłowego, dla których, ze względu na ograniczenia techniczne, przepustowość (moc umowna) może być różna w poszczególnych miesiącach roku gazowego. Listę tych punktów OSP publikuje na swojej stronie internetowej.”.
56. Punkt 7.2.12 otrzymuje następujące brzmienie: „Przepustowość międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia i wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego oraz do/z instalacji magazynowej ($MFPWE_{OSD}$, $MFPWY_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $MFPWY_{OSM}$) jest udostępniana na zasadach przerywanych gdy przepustowość na zasadach ciągłych została w całości przydzielona”.
57. Punkt 7.4.7.1 otrzymuje następujące brzmienie: „przepustowość fizycznego punktu wejścia ($FPWE_{OIR}$) na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) przydzielana jest podmiotowi, który zawarł umowę ze spółką

zależną OSP, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do punktu wejścia systemu przesyłowego w ilości odpowiadającej przepustowości przydzielonej na podstawie umowy regazyfikacji, wraz z zasadami jej zmiany w kolejnych latach, jednak nie więcej, aniżeli przepustowość punktu wejścia do systemu przesyłowego, o ile w terminie dziewięćdziesięciu (90) dni od dnia zawarcia przedmiotowej umowy zostanie złożony wniosek o świadczenie usługi przesyłania z punktu wejścia Terminal LNG,”.

58. Punkt 7.4.7.3 otrzymuje następujące brzmienie: „przydział przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego ($FPWE_{ZDO}$), mieszalnikami gazu ziemnego ($FPWE_M$), odazotownikami gazu ziemnego ($FPWE_{OA}$) oraz w fizycznym punkcie wyjścia na połączeniu z instalacjami odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej ($FPWY_O$), siecią dystrybucyjną ($FPWY_{OSD}$), mieszalnikami gazu ziemnego (PWY_M), odazotownikami gazu ziemnego (PWY_{OA}), dokonuje się z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 7.4.14, pkt. 7.4.15 i pkt. 7.4.16.”.
59. Punkt 7.4.9 został usunięty. Numeracja oraz odwołania do pkt. 7.4.10, pkt. 7.4.11, pkt. 7.4.12, pkt. 7.4.12.1, pkt. 7.4.12.2, pkt. 7.4.13, pkt. 7.4.14, pkt. 7.4.15, pkt. 7.4.16, pkt. 7.4.16.1, pkt. 7.4.16.2, pkt. 7.4.17, pkt. 7.4.18, pkt. 7.4.19 dostosowuje się odpowiednio.
60. Punkt 7.4.15 (po zmianie wynikającej z pkt. 59 zmiany IRiESP – pkt. 7.4.14) otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego ($FPWE_{ZDO}$), mieszalnikami gazu ziemnego ($FPWE_M$), odazotownikami gazu ziemnego ($FPWE_{OA}$) oraz punkcie wyjścia na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego (PWY_M), odazotownikami gazu ziemnego (PWY_{OA}), przekroczy dostępną przepustowość, podmiot eksploatujący taką instalację, wskaże podmiot oraz ilości przepustowości, która ma być mu przydzielona.”.
61. Punkt 7.4.16.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 59 zmiany IRiESP – pkt. 7.4.15.2) otrzymuje następujące brzmienie: „jeżeli zamówienie na przepustowość danego fizycznego punktu wyjścia złożą inne podmioty, aniżeli określono w pkt. 7.4.15.1, Odbiorca lub podmiot eksploatujący instalację lub sieć, wskaże podmiot oraz przepustowość, która ma być mu przydzielona, z uwzględnieniem pkt.11.2.7. oraz z poszanowaniem umów handlowych zawartych przez Odbiorców przyłączonych do jego sieci. Zasady alokacji przepustowości zostaną opisane w IRiESD.”.
62. Punkt 7.4.19 (po zmianie wynikającej z pkt. 59 zmiany IRiESP – pkt. 7.4.18) otrzymuje następujące brzmienie: „Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.5.3 oraz pkt. 7.5.5 przydział przepustowości ciągłej następuje w ramach procedury

udostępniania przepustowości określonej w pkt. 7.7. Jeżeli ilość przepustowości ciągłej określonej we wnioskach dla punktów, o których mowa w pkt. 7.4.7.2 przewyższa dostępną przepustowość tych punktów przeprowadza się aukcję zgodnie z postanowieniami pkt. 20.5.”.

63. Punkt 7.5.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Rozpatrywanie wniosków o przydział przepustowości na warunkach ciągłych, złożonych w terminie późniejszym, aniżeli określono dla procedury udostępnienia przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7, wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia wniosków złożonych w terminie. Wnioski takie podlegają rozpatrzeniu na zasadach określonych w pkt. 7.5 i pkt. 7.6, przy czym terminy określone w ww. punktach liczone są odpowiednio od dnia zakończenia rozpatrywania wniosków złożonych w toku procedury udostępniania przepustowości określonej w pkt. 7.7.”.
64. Punkt 7.5.4 otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownicy Sieci mogą składać wnioski o przydział dodatkowej przepustowości w fizycznych punktach wyjścia na okresy roczne, maksymalnie jednak na okres do 4 lat gazowych, następujących po roku gazowym, w którym został złożony wniosek, w trakcie roku gazowego i poza procedurą udostępniania przepustowości, gdy jest to uzasadnione zakończeniem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w tym fizycznym punkcie wyjścia. Wniosek podlega rozpatrzeniu w trybie i terminach przewidzianych w pkt. 7.5, pkt. 7.6, w tym pkt. 7.6.10”.
65. Punkt 7.5.5 otrzymuje następujące brzmienie: „Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.7.3 pkt. 9 oraz pkt. 20.5, wniosek o przydział przepustowości, na okres krótszy niż rok gazowy lub na usługi przerywane, należy złożyć nie wcześniej niż trzy (3) miesiące i nie później niż jeden (1) miesiąc przed przewidywanym terminem korzystania z przepustowości.”.
66. Po punkcie 7.5.8 dodaje się nowy punkt 7.5.9, który otrzymuje następujące brzmienie: „Wartość przepustowości, o której mowa w pkt. 7.5.8, wyrażana jest w liczbach naturalnych.”. Numeracja oraz odwołania w pkt. od 7.5.9 do 7.5.15 dostosowuje się odpowiednio.
67. Punkt 7.5.14 (po zmianie wynikającej z pkt. 66 zmiany IRiESP – pkt. 7.5.15) otrzymuje następujące brzmienie: „Umowy, o których mowa w pkt. 7.5.14, powinny być przedstawione w formie oryginału, sporządzonego przez notariusza wypisu z umowy lub kserokopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez radcę prawnego, adwokata lub osobę uprawnioną do reprezentacji. Dokumenty, o których mowa w pkt. 7.5.14 powinny być przedłożone w języku polskim lub zawierać tłumaczenie przysięgłe na język polski. Wyciągi z umów powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych

do reprezentowania Użytkownika Systemu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umów zawartych przez ten podmiot.”.

68. Punkt 7.7.3 otrzymuje następujące brzmienie: „W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 1 marca do 15 marca, dotyczące któregośkolwiek z czterech (4) lat gazowych następujących po roku gazowym, w którym składany jest wniosek oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, do dnia 15 maja roku gazowego, w którym składany jest wniosek. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla okresów półrocznych, kwartalnych i miesięcznych, których realizacja ma się rozpocząć 1 października roku następującego po roku gazowym, w którym przydzielana jest przepustowość.”.
69. Punkt 7.7.4 został usunięty. Numeracja oraz odwołania do pkt. od 7.7.5 do 7.7.12 dostosowuje się odpowiednio.
70. Punkt 7.7.6 (po zmianie wynikającej z pkt. 69 zmiany IRiESP – pkt. 7.7.5) otrzymuje następujące brzmienie: „Wielkość przepustowości (mocy umownej) wskazanej przez Uczestnika w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia określona liczbą naturalną, nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.”.
71. Punkt 7.9.2 otrzymuje następujące brzmienie: „W terminie do 1 lutego danego roku, Użytkownik Sieci może wystąpić do OSP z wnioskiem o zmniejszenie ustalonej przez strony przepustowości (mocy umownej) na następny rok gazowy lub kolejne lata gazowe, w tym o wyłączenie danego punktu z przydziału przepustowości (PP). Zmniejszenie przepustowości następuje poprzez złożenie wniosku o zmianę przydziału przepustowości (PP). Zmniejszona przepustowość (moc umowna) obowiązuje przez dany rok gazowy.”.
72. Po punkcie 7.10.6 dodaje się nowy punkt 7.11, który otrzymuje następujące brzmienie: „Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego instalacji magazynowej.”.
73. Po nowym pkt. 7.11 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.1, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSM może złożyć wniosek do OSP o szczególne warunki zamówienia przepustowości (PP), na okres nie dłuższy niż 2 miesiące, dla nowego lub modernizowanego MFPWY_{OSM} oraz MFPWE_{OSM}, w którym odbiór paliwa gazowego z instalacji magazynowej i załaczanie paliwa gazowego do instalacji magazynowej dokonywane jest przez OSM w celu prowadzenia działalności w zakresie uruchamiania i testów instalacji magazynowej, lub gdy przyłączany jest nowy MFPWY_{OSM} oraz MFPWE_{OSM}.”.

74. Po nowym punkcie 7.11.1 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.11.1, OSM składa wniosek o przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, jednocześnie dokonując określenia przydziału przepustowości (PP) w okresie rozruchu technologicznego.”.
75. Po nowym punkcie 7.11.2 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.3, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (PP), w okresie rozruchu technologicznego jaką OSM może zrealizować w danym $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$, która nie będzie niższa ani od przepustowości ustalonej w przydziale przepustowości (PP), ani od przepustowości w okresie rozruchu technologicznego (PP).”.
76. Po nowym punkcie 7.11.3 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „W okresie rozruchu technologicznego OSM korzystający z przepustowości w $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$ zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji, OSM zobowiązany jest do niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP.”.
77. Po nowym punkcie 7.11.4 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.5, który otrzymuje następujące brzmienie: „W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i OSM mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez dwanaście (12) miesięcy gazowych.”.
78. Punkt 8.1.12 otrzymuje następujące brzmienie: „Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana w jednostkach energii (kWh/h) dla punktów wejścia i wyjścia odpowiadających fizycznym punktom, o których mowa w pkt. 8.1.11, jest wyznaczana jako iloczyn maksymalnej średniomiesięcznej wartości ciepła spalania określanej w roku gazowym poprzedzającym rok, w którym następuje przydział przepustowości, na podstawie danych publikowanych na stronie OSP, dla danego fizycznego punktu oraz wartości przydzielonej przepustowości (PP) wyrażonej w jednostkach objętości (m^3). Przydział zdolności (PZ) następuje na taki sam czas, jak przydział przepustowości (PP).”.
79. Punkt 8.1.17 otrzymuje następujące brzmienie: „Zdolność przydzielona w trybie pkt. 8.1.15 i pkt. 8.1.16 odpowiadać będzie wartości zdolności każdorazowo oferowanej przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.5 i pkt. 8.1.6.”.



80. Punkt 8.1.19 otrzymuje następujące brzmienie: „Zdolność, o której mowa w pkt. 8.1.18 odpowiadać będzie zdolności oferowanej przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.8 i pkt. 8.1.9.”.
81. Punkt 8.1.23 otrzymuje następujące brzmienie: „Zmiana przydziału zdolności (PZ), w przypadku innym niż wskazany w pkt. 8.1.22, wymaga potwierdzenia w formie aneksu do przydziału zdolności (PZ) zgodnego z formularzem publikowanym na stronie internetowej OSP, pod rygorem nieważności. Zmiana zdolności, o której mowa w pkt. 8.1.17 i pkt. 8.1.19 nie wymaga pisemnego aneksu do przydziału zdolności (PZ) i następuje poprzez dokonanie aktualizacji na stronie internetowej OSP zgodnie z pkt. 8.1.5 oraz pkt. 8.1.8.”.
82. Po punkcie 8.2.3 dodaje się nowy punkt 8.2.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „Wartość zdolności, o której mowa w pkt. 8.2.1 wyrażana jest w liczbach naturalnych.”. Numeracja oraz odwołania do pkt. od 8.2.4 do 8.2.7 dostosowuje się odpowiednio.
83. Punkt 9.1 otrzymuje następujące brzmienie „Przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, w tym rewersowa, na okres jednej doby gazowej oraz zdolność na okres jednej doby gazowej jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji, z zastrzeżeniem pkt. 9.2. Do przydziału zdolności na okres jednej doby gazowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 8, o ile co innego nie wynika z pkt. 9.”
84. Po punkcie 9.1 dodaje się nowy punkt 9.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „Zasady udostępniania przepustowości na okres jednej doby gazowej w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszarów dystrybucyjnych i instalacji magazynowej ($MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWE_{OSM}/MFPWY_{OSM}$) określone są w odpowiednich międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).” Numerację oraz odwołania do pkt. od 9.2 do 9.8 dostosowuje się odpowiednio.
85. Punkt 9.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 84 zmiany IRiESP – pkt. 9.3) otrzymuje następujące brzmienie: „Przepustowość na okres jednej doby gazowej udostępniana jest w fizycznych punktach wejścia i wyjścia (FPWE i FPWY). W punktach wejścia lub wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego lub instalacji magazynowej (PWE_{OSD}/PWY_{OSD} lub PWE_{OSM}/PWY_{OSM}) zdolność jest udostępniana na okres jednej doby gazowej.”
86. Punkt 10.1.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownik Systemu zalega z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o

zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.”.

87. Punkt 10.3 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku powstania zaległości Odbiorcy ZUP wobec ZUP w zapłacie należności za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ZUP ma prawo skierować do OSP polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia, w którym Odbiorca ZUP, u którego powstała w/w zaległość, odbiera paliwo gazowe.”.
88. Punkt 11.1.1 otrzymuje następujące brzmienie: „Odbiorca zawiera umowę sprzedaży z nowym sprzedawcą, lub zmienia w umowie sprzedaży miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny.”.
89. Punkt 11.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), lub Odbiorca zmienia w umowie sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny.”.
90. Punkt 11.1.3 otrzymuje następujące brzmienie: „nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSP umowę przesyłową i/lub składa wniosek o przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), dokonującego zmiany sprzedawcy.”.
91. Punkt 11.1.4 otrzymuje następujące brzmienie: „wniosek o przydział przepustowości (PP) nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt.11.1.1. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP,”.
92. Po punkcie 11.1.5 dodaje się nowy punkt 11.1.6 o następującym brzmieniu: „Przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O) w którym następuje zmiana sprzedawcy następuje zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.15 i 7.4.16” Numeracja oraz odwołania pkt. 11.1.6 - 11.1.8.2 dostosowuje się odpowiednio.



93. Punkt 11.1.6 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.7) otrzymuje następujące brzmienie: „nowy sprzedawca lub Odbiorca informuje OSP o dniu rozpoczęcia przez niego dostarczania paliw gazowych do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O)”.
94. Punkt 11.1.7 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.8) otrzymuje następujące brzmienie: „z dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę”.
95. Punkt 11.1.7.1 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.8.1) otrzymuje następujące brzmienie: „zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), o przepustowość (PP) przydzieloną Użytkownikowi Sieci, będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.6. OSP oraz Użytkownik Sieci (dotychczasowy sprzedawca) potwierdzą rozwiązanie lub zmianę przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O) poprzez podpisanie aneksu do przydziału przepustowości (PP), w terminie pięciu (5) dni. Postanowień pkt. 7.4.15 nie stosuje się”.
96. Punkt 11.1.7.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.8.2) otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w przydziale przepustowości (PP) lub w aneksie do przydziału przepustowości (PP), określonej w trybie postanowień pkt.11.1.6”.
97. Punkt 12.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Odbiorca przyłączony bezpośrednio do systemu przesyłowego do 20 lipca bieżącego roku przedstawi OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym w jego instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego”.
98. Punkt 12.1.4 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP do 20 sierpnia publikuje na stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesyłach paliwa gazowego. W informacji tej OSP uwzględni informacje przekazane zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.2 i pkt. 12.1.3, dokładając starań, aby terminy prowadzenia prac przez OSP uwzględniały terminy podane przez wyżej wymienione podmioty”.

99. Punkt 15.2.11 otrzymuje następujące brzmienie: „Ilości deklarowane w nominacjach/renominacjach będących wynikiem transakcji w punkcie wirtualnym ($WPWE_{OTC}/WPWY_{OTC}$) powinny być wzajemnie zgodne. W przypadku braku zgodności ilości dla poszczególnych par ZUP przyjmuje się, iż ilość paliwa gazowego w zgłoszonych nominacjach/renominacjach równa jest mniejszej z wielkości z porównywanych nominacji/renominacji danej pary ZUP („zasada mniejszego strumienia”). Informacja o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji /renominacji, o której mowa pkt. 15.3.3 lub 15.4.4 jest przekazywana obu ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjęte do realizacji.”.
100. Punkt 16.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Zasady alokacji dla wirtualnych punktów wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego.”.
101. Punkt 16.3.1 otrzymuje następujące brzmienie: „Alokacji w wirtualnym punkcie wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego dokonuje się zgodnie z postanowieniami odpowiednio pkt. 16.1 i pkt. 16.2, o ile inaczej nie postanowiono w pkt. 16.3.”.
102. Punkt 16.3.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Różnica między sumą ilości paliwa gazowego zaalokowanych ZUP w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$) a sumą ilości paliwa gazowego zaalokowanych ZUP w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$) równa się sumie różnicy pomiędzy sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do danego obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$), a sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia z danego obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) i różnicy między sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w fizycznych punktach wejścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilających obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$) a sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w fizycznych punktach wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanych z obszaru dystrybucyjnego OSD ($MFPWY_{OSDW}$) oraz sumie ilości paliwa gazowego przekazanych do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego, według poniższego wzoru:

$$\sum_{i=1}^n A_{WPWY_{OSD_i}} - \sum_{i=0}^m A_{WPWE_{OSD_i}} =$$

$$= \sum_{\alpha=1}^k P_{MFPWY_{OSD_\alpha}} - \sum_{\beta=0}^l P_{MFPWE_{OSD_\beta}} + \sum_{\varphi=0}^r P_{FPWE_{OSDW_\varphi}} - \sum_{\varepsilon=0}^s P_{FPWY_{OSDW_\varepsilon}} + \sum_{\lambda=0}^t P_{PWE_{OSD\lambda}}$$

Gdzie:

i	numer ZUP (od 1 do n w punktach wyjścia do obszaru dystrybucyjnego oraz od 0 do m w punktach wejścia z obszaru dystrybucyjnego)
$A_{WPWY_{OSD_i}}$	ilość zaalokowana w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$) dla i -tego ZUP
$A_{WPWE_{OSD_i}}$	ilość zaalokowana w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$) dla i -tego ZUP
$P_{MFPWY_{OSD_\alpha}}$	ilość paliwa gazowego odebranego w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia α do obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$)
$P_{MFPWE_{OSD_\beta}}$	ilość paliwa gazowego wprowadzonego w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia β z obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$)
$P_{PWE_{OSD\lambda}}$	ilość paliwa gazowego wprowadzonego do danego obszaru dystrybucyjnego w punkcie wejścia λ ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego
α	numer międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$) (od 1 do k)
β	numer międzysystemowego fizycznego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) (od 0 do l),
$P_{FPWE_{OSDW_\varphi}}$	ilość paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia φ na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$)
$P_{FPWY_{OSDW_\varepsilon}}$	ilość paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia ε na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD ($FPWY_{OSDW}$)

φ	<i>numer fizycznego punktu wejścia φ na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$) (od 0 do r)</i>
ε	<i>numer fizycznego punktu wyjścia ε na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD ($FPWY_{OSDW}$) (od 0 do s)</i>
λ	<i>numer fizycznego punktu wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego zasilającego obszar dystrybucyjny ($FPWE_{OSDW}$) (od 0 do t)</i>

103. Po punkcie 16.3.2 dodaje się nowy punkt 16.3.3, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSD dokonuje alokacji na podstawie ilości paliwa gazowego przekazanego lub odebranego w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}/FPWY_{OSDW}$) oraz pomiaru w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszarów dystrybucyjnych ($MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD}$) a także ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego.”. Numeracja i odwołania do pkt. 16.3.3, 16.3.4, 16.3.5, dostosowuje się odpowiednio.
104. Po nowododanym punkcie 16.3.3 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „Niespełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 16.3.2 jest podstawą do odrzucenia alokacji dokonanych przez OSD.”.
105. Po nowododanym punkcie 16.3.4 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.5, który otrzymuje następujące brzmienie: „Nadanie kodów dla fizycznych punktów wejścia i dla fizycznych punktów wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD oraz dla fizycznych punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego zasilających dany obszar dystrybucyjny będzie dokonywane przez OSP na wniosek odpowiednio właściciela stacji pomiarowej lub OSD.”.
106. Po nowododanym punkcie 16.3.5 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.6, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSD przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych w punktach wejścia ze źródeł

przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego w następujących terminach:".

107. Po nowododanym punkcie 16.3.6 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.6.1, który otrzymuje następujące brzmienie: „szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;”.
108. Po nowododanym punkcie 16.3.6.1 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.6.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.”.
109. Po nowododanym punkcie 16.3.6.2 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.7, który otrzymuje następujące brzmienie: „Właściciel stacji pomiarowej w fizycznym punkcie wejścia/wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSDW (FPWE_{OSDW}/FPWY_{OSDW}), przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych pomiędzy obszarami dystrybucyjnymi OSD i OSDW w terminach, o których mowa w pkt. 16.3.6.1 oraz pkt. 16.3.6.2.”.
110. Po nowododanym punkcie 16.3.7 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.8, który otrzymuje następujące brzmienie: „Przyjmuje się, że ilości paliwa gazowego określone dla fizycznego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilającego obszar dystrybucyjny OSD (FPWE_{OSDW}) będą równe ilościom paliwa gazowego w odpowiadającym mu fizycznym punkcie wyjścia do danego obszaru OSDW zasilanego z obszaru dystrybucyjnego OSD (FPWY_{OSDW}), a ilość ta zostanie określona przez podmiot posiadający tytuł prawny do odpowiedniej stacji pomiarowej.”.
111. Punkt 16.3.3. (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRiESP – pkt. 16.3.9) otrzymuje następujące brzmienie: „Dokonując alokacji dla wirtualnego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego, OSD uwzględnia niedobory wynikające z niezbilansowania ZUP, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do tej sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład tego obszaru dystrybucyjnego.”.
112. Punkt 16.3.4 (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRiESP – pkt. 16.3.10) otrzymuje następujące brzmienie: „W procesie alokacji dla ZUP, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego, OSD określa niezbilansowanie ZUP w ramach danego obszaru dystrybucyjnego. Niezbilansowanie ZUP stanowi różnicę pomiędzy

ilością paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego przez tego ZUP, a ilością paliwa gazowego odebraną przez odbiorców tego ZUP w ramach tego obszaru dystrybucyjnego. Jeżeli wartość niezbilansowania jest większa od zera (nadwyżka), to jest alokowana w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$). Jeżeli wartość niezbilansowania jest mniejsza od zera (niedobór), to jest alokowana w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$)”.

113. Punkt 16.3.5 (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRIESP – pkt. 16.3.11) otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku nieprzekazania przez OSD poprawnej alokacji w trybie pkt.16.2.8, OSP dokonuje alokacji proporcjonalnie do zatwierdzonych dla danego punktu wejścia/wyjścia nominacji, o czym zostaną poinformowani ZUP.”.
114. Po punkcie 16.3.5 (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRIESP – pkt. 16.3.11) dodaje się nowy punkt 16.3.12, który otrzymuje następujące brzmienie: „Dla wirtualnego punktu wyjścia/wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego OSD ($WPWY_{OSD}/WPWE_{OSD}$) nie określa się maksymalnej objętości godzinowej.”.
115. Po nowododanym punkcie 16.3.12 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.13, który otrzymuje następujące brzmienie: „Dane, o których mowa w pkt. 16.3.6 i pkt. 16.3.7. są przekazywane do OSP w postaci pliku tekstowego, w formacie zgodnym ze wzorem umieszczonym na stronie www.gaz-system.pl.”.
116. Punkt 18.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Uczestnikiem rynku usług bilansujących (URB) może być ZUP posiadający koncesję na obrót paliwem gazowym, który zawarł z OSP umowę o udział w rynku usług bilansujących.”.
117. Punkt 18.1.4.5 otrzymuje następujące brzmienie: „zmniejszenie dostawy paliwa gazowego w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE) – usługa polegająca na nie wprowadzeniu w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE), przez URB, określonej ilości paliwa gazowego („produkt lokalizowany”) oraz pobór tej ilości paliwa gazowego od OSP w wirtualnym punkcie wejścia ($WPWE_{OSP}$).”.
118. Punkt 18.2.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Oferty są składane przez URB drogą elektroniczną przy użyciu systemów informatycznych, określonych przez OSP.”.
119. Punkt 18.2.6 otrzymuje następujące brzmienie: „Oferty są składane do godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, dla której oferty te są składane. URB może odwołać lub zmienić swoją ofertę do godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, dla której oferta ta została złożona.”.

120. Punkt 18.2.7 otrzymuje następujące brzmienie: „Oferty są ważne od godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, której dotyczą, do końca doby gazowej, dla której zostały złożone.”.
121. Punkt 18.2.13 otrzymuje następujące brzmienie: „Dla ofert dotyczących tej samej usługi systemowej kryterium wyboru jest cena. Dla ofert dostawy paliwa gazowego OSP przyjmuje w pierwszej kolejności ofertę z ceną najniższą dla danej ilości pakietów. Dla ofert poboru lub zmniejszenia dostawy paliwa gazowego, w pierwszej kolejności OSP przyjmuje ofertę z ceną najwyższą dla danej ilości pakietów. W przypadku takich samych ofert, OSP przyjmuje je proporcjonalnie w sposób równomierny, aż do zrównoważenia zapotrzebowania systemu przesyłowego.”.
122. Punkt 18.3.1 otrzymuje następujące brzmienie: „URB w ciągu godziny od przyjęcia jego oferty składa nominację lub renominację odpowiadającą przyjętej przez OSP ofercie w zakresie ilości, czasu i miejsca jej realizacji. Dla usługi lokalizowanej URB składa nominację lub renominację dla PWE lub PWY objętego przydziałem zdolności (PZ). Dla pozostałych usług URB składa nominację lub renominację dla $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSP}$. Zatwierdzenie nominacji lub renominacji przez OSP jest równoznaczne z przystąpieniem do realizacji usługi systemowej. W przypadku usług lokalizowanych, o których mowa w pkt. 18.1.4.3, pkt. 18.1.4.4 oraz pkt. 18.1.4.5, złożenie nominacji lub renominacji dla punktu $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSP}$ następuje automatycznie poprzez przeniesienie zmiany wynikającej z nominacji lub renominacji dla punktów PWE lub PWY dla których jest świadczona ta usługa do wartości nie wyższej aniżeli wynikającej z przyjętej przez OSP oferty dla danej usługi.”.
123. Po punkcie 18.3.1 dodaje się nowy punkt 18.3.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku, gdy URB nie przekaże OSP nominacji lub renominacji o której mowa w pkt. 18.3.1., OSP przyjmie, że wartość nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1 wynosi „0” (zero).”. Numeracja oraz odwołania do pkt 18.3.2 dostosowuje się odpowiednio.
124. Punkt 18.3.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 123 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.3) otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli URB, którego oferta została przyjęta, nie złoży nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1, lub przed zatwierdzeniem nominacji lub renominacji dokona jej zmiany w sposób nieuwzględniający przyjętej oferty lub też jego nominacja albo renominacja nie może być zatwierdzona przez OSP z przyczyn określonych w pkt. 15.3.4.1 i 15.3.4.2, lub została zmniejszona zgodnie z zasadą „mniejszego strumienia” z innych względów niż ograniczenia w systemie współpracującym, URB uiszcza na rzecz OSP opłatę (ONOB):

$$ONOB = 2 * Q * MCOSB$$

Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 21 z 24
-----------------------------	---	----------------

gdzie:

- Q* ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w przyjętej ofercie, a ilością paliwa gazowego określoną w zatwierdzonej nominacji lub renominacji odpowiadającej danej ofercie
- MCOSB* maksymalna cena oferty sprzedaży paliwa gazowego przyjętej przez OSP na rynku usług bilansujących dla danej doby gazowej, określona zgodnie z pkt. 19.3.6.2

125. Punkt 18.3.3 zostaje usunięty.
126. Po punkcie 18.3.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 123 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.3) dodaje się nowy punkt 18.3.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „Szczegółowe zasady składania nominacji lub renominacji w celu realizacji usług systemowych są publikowane na stronie internetowej OSP.”.
127. Po nowym punkcie 18.3.4 dodaje się nowy punkt 18.3.5, który otrzymuje następujące brzmienie: „URB może złożyć nominację lub renominację dla WPWE_{OSP} lub WPWY_{OSP}, o których mowa w pkt. 18.3.1 jedynie w celu realizacji przyjętej przez OSP oferty URB.”.
128. Punkt 18.3.4 (po zmianie wynikającej z pkt. 127 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.6) otrzymuje następujące brzmienie: „Usługę systemową uważa się za zrealizowaną, jeżeli alokacja ilości paliwa gazowego odpowiada zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1. Zapłata ceny za przyjętą ofertę następuje po zrealizowaniu usługi systemowej.”.
129. Po punkcie 18.3.4 (po zmianie wynikającej z pkt. 127 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.6) dodaje się nowy punkt 18.3.7, który otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli ilość paliwa gazowego pobrana lub dostarczona przez URB w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ustalona w wyniku alokacji jest większa bądź równa ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych przez OSP nominacji lub renominacji URB, złożonych zgodnie z pkt. 18.3.1, to przyjmuje się, że ilości zrealizowane w ramach danej usługi systemowej są równe ilościom paliwa gazowego określonym w tej nominacji lub renominacji.”.
130. Po nowym punkcie 18.3.7 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.8, który otrzymuje następujące brzmienie: „Realizacja usługi systemowej, o której mowa w pkt. 18.1.4.5 określana jest według następującej zależności, przy czym ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej (O_z) nie może być większa niż wynika to z przyjętej przez OSP oferty:

$$O_z = O_p - (A - N)$$

gdzie:

Oz – ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej;

Op – ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w nominacji URB w momencie przyjęcia oferty, a ilością paliwa gazowego określoną w złożonej zgodnie z pkt. 18.3.1 i zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB;

A – godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

N – godzinowa ilość paliwa gazowego określona w złożonej zgodnie z pkt. 18.3.1 i zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB.”

131. Po nowym punkcie 18.3.8 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.9, który otrzymuje następujące brzmienie: „Alokacja godzinowa jest wyliczana według poniższego wzoru, z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 16.5:

$$Ah = \frac{Nh}{Nd} \times Ad$$

gdzie:

Ah – godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

Ad – dobową ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

Nh – godzinowa ilość paliwa gazowego określona w ostatniej zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB;

Nd – sumaryczna godzinowa ilość paliwa gazowego dla danej doby gazowej, określona na podstawie ostatnich zatwierdzonych przez OSP nominacji lub renominacji URB dla każdej godziny w danej dobie gazowej.”

132. Po nowym punkcie 18.3.9 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.10, który otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli ilość paliwa gazowego pobrana lub dostarczona przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia określona w wyniku alokacji jest mniejsza od ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych nominacji lub renominacji, złożonych zgodnie z pkt. 18.3.1, to dla usług, o których mowa w pkt. 18.1.4.1 – pkt. 18.1.4.4, w pierwszej kolejności alokowane ilości paliwa gazowego przypisywane są jako realizacja usługi systemowej.”.
133. Po nowym punkcie 18.3.10 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.11, który otrzymuje następujące brzmienie: „Rozliczanie pomiędzy stronami następuje w ten sposób, iż w przypadku usług systemowych polegających na dostawie OSP uiszcza wynagrodzenie URB za zrealizowane pakiety. Natomiast w przypadku usługi systemowej polegającej na poborze lub zmniejszeniu, o którym mowa w pkt. 18.1.4.5 URB uiszcza wynagrodzenie OSP za zrealizowane pakiety.”.

134. Punkt 20.5.4 otrzymuje następujące brzmienie: „Każda aukcja rozpoczyna się o godzinie 9:00 i trwa do jej zakończenia.”.
135. Punkt 20.5.6 otrzymuje następujące brzmienie: „Pierwsza runda licytacji (R_1) trwa dwie (2) godziny, kolejne rundy (R_n) po trzydzieści (30) minut każda. Pomiedzy rundami licytacji występują okresy przerw obejmujące każdorazowo okres trzydziestu (30) minut. Poszczególne rundy licytacji dla danej aukcji będą otwierane i zamykane w dni robocze w godzinach od 9:00 - 16:00.”.
136. Punkt 20.5.7 otrzymuje następujące brzmienie: „Pierwsza runda licytacji (R_1) odbywa się dla S_{os} w wysokości zero "0", a kolejna runda licytacji (R_2) odbywa się dla S_{os} w wysokości jednej dużej zmiany wartości S_{os} .”.
137. Punkt 20.5.22 został usunięty. Numeracja oraz odwołania do pkt. 20.5.23 – pkt. 20.5.25 dostosowuje się odpowiednio.
138. W punkcie 20.5.23 (po zmianie wynikającej z pkt. 137 Zmiany IRiESP – pkt. 20.5.22) jednostki „kWh” zostają zamienione na „ m^3 ”.
139. W punkcie 20.24.7 wartości „34,0 MJ/ m^3 ” oraz „30,0 MJ/ m^3 ” zostają zamienione odpowiednio na „9,444 kWh/ m^3 ” oraz „8,333 kWh/ m^3 ”.
140. W punkcie 20.24.7.1 jednostki „MJ” zostały zamienione na „kWh”.
141. W punkcie 20.24.8 oraz 20.26.6 wartości „34,0 MJ/ m^3 ” oraz „38,0 MJ/ m^3 ” zostają odpowiednio zamienione na „9,444 kWh/ m^3 ” oraz „10,556 kWh/ m^3 ”. Zostały zamienione jednostki z „MJ/ m^3 ” na „kWh/ m^3 ”.
142. W punkcie 20.26.5 jednostki „MJ/ m^3 ” zostały zamienione na „kWh/ m^3 ”.
143. Punkt 20.27.6 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, opłaty, o których mowa w pkt. 20.24 i pkt. 20.26 pkt. 20.27, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Sieci w stosunku do alokacji rozliczeniowej (ZUP) dla każdego z nich w danym punkcie.”.
144. Punkt 22.1.4 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu, 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 przesyle paliwa gazowego.”.
145. Punkt 22.4.6.3 otrzymuje następujące brzmienie: „dysponuje pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania paliwa gazowego oraz skraplania

paliwa gazowego przyłączonych do systemu przesyłowego oraz uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego,”.

146. W punkcie 23.10 dokonano zmiany odwołania z pkt „7.1.6” na pkt „7.1.4”.
147. Po punkcie 23.19 dodaje się nowy punkt 23.20, który otrzymuje następujące brzmienie: „W związku z planowanym udostępnieniem we wspólnej procedurze OSP i ONTRAS przepustowości powiązanej w FPWE Lasów (ID: 272411) w roku gazowym 2013 nie zostanie udostępniona przepustowość tego punktu w ramach procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7.”.


MAŁGORZATA BANASIK
radca prawny
82-826


ZMIANA
INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ (IRIESP)
OPERATORA GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ-SYSTEM S.A.

1. W punkcie 1.1 IRiESP dodaje się definicję Operatora Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego (OSDW) o następującej treści: „Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone decyzją Prezesa URE operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć jest zasilana z obszaru dystrybucyjnego OSD lub którego sieć zasila obszar dystrybucyjny OSD i które świadczy usługi dystrybucji paliwa gazowego do co najmniej 500 tysięcy odbiorców”.
2. W punkcie 1.1 definicja ustawy Prawo energetyczne otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059).”.
3. W punkcie 1.1. definicja ustawy o zapasach otrzymuje następujące wyjaśnienie: „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 2012 r. poz. 1190).”.
4. W punkcie 1.3 skrót „FPWY_{OK}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „FPWY_O - Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją odbiorcy (nie będącego OSW) przyłączoną do systemu przesyłowego”. Skrót „FPWY_{OK}” zastępuje się skrótem „FPWY_O” w całej IRiESP.
5. W punkcie 1.3 skrót „H_{ZW}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/m³]”.
6. W punkcie 1.3 skrót „I_{GI}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Ilość paliwa gazowego, co do której nie dotrzymano wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia”.
7. W punkcie 1.3 skrót „FPWE_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego”.



Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 2 z 24
-----------------------------	---	---------------

8. W punkcie 1.3 skrót „FPWY_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalnikami gazu ziemnego”.
9. W punkcie 1.3 skrót „FPWE_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego”.
10. W punkcie 1.3 skrót „FPWY_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z odazotownikami gazu ziemnego”.
11. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „OSD”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Operator Systemu Dystrybucyjnego”.
12. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „OSDW”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracującego”.
13. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „PWE_{OSDZ}”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkt wejścia ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci zasilającej obszar dystrybucyjny”.
14. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „FPWE_{OSDW}”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczny Punkt Wejścia z obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilający obszar dystrybucyjny OSD”.
15. W punkcie 1.3 skrót „PWE_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego”.
16. W punkcie 1.3 skrót „PWE_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego”.
17. W punkcie 1.3 dodaje się wyjaśnienie skrótu „FPWY_{OSDW}”, który otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Fizyczny Punkt Wyjścia do obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilany z obszaru dystrybucyjnego OSD”.
18. W punkcie 1.3 skrót „PWY_M” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego”.
19. W punkcie 1.3 skrót „PWY_{OA}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotownikami gazu ziemnego”.



Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 3 z 24
-----------------------------	---	---------------

20. W punkcie 1.3 skrót „PWY_{OK}” otrzymuje następujące wyjaśnienie: „PWY_O - Punkty Wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami odbiorców (nie będących OSW) przyłączonych do sieci przesyłowej”. Skrót „PWY_{OK}” zastępuje się skrótem „PWY_O” w całej IRiESP.
21. W punkcie 1.3 skrót „X_{SJW}” otrzymuje następujące brzmienie: „Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia”.
22. W punkcie 1.3 skrót „X_{STW}” otrzymuje następujące brzmienie: „Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia”.
23. Punkt 3.1.2.1 otrzymuje następujące brzmienie: „gazociągi gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ln i Lm transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu ziemnego,”.
24. Punkt 3.1.4.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (FPWE_M),”.
25. Punkt 3.1.4.1.8 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (FPWE_{OA}),”.
26. Punkt 3.1.5.1.6 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (FPWY_M),”.
27. Punkt 3.1.5.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (FPWY_{OA}),”.
28. Punkt 3.1.6.1.1.6 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (PWE_M),”.
29. Punkt 3.1.6.1.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (PWE_{OA}),”.
30. Punkt 3.1.7.1.1.5 otrzymuje następujące brzmienie: „mieszalniami gazu ziemnego (PWY_M),”.
31. Punkt 3.1.7.1.1.6 otrzymuje następujące brzmienie: „odazotowniami gazu ziemnego (PWY_{OA}),”.
32. Punkt 3.3.1.1 otrzymuje następujące brzmienie: „dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E od $H_{SNmin} = 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³) do $H_{SNmax} = 41,6 \text{ MJ/m}^3$ (11,556 kWh/m³),”.

33. Punkt 3.3.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw od $H_{SNmin} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³) do $H_{SNmax} = 33,5 \text{ MJ/m}^3$ (9,306 kWh/m³),”
34. Punkt 3.3.2 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³), OSP może odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od Użytkownika Sieci opłatę dodatkową określoną w IRIESP.”.
35. Punkt 3.3.3 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o cieple spalania w zakresie $34,0 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) $\leq H_{SN} < 38,0 \text{ MJ/m}^3$ (10,556 kWh/m³) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt. 3.3.5, jeżeli mogłoby to spowodować.”.
36. Punkt 3.3.4.1 otrzymuje następujące brzmienie: „ $H_{SNmingr} = 34 \text{ MJ/m}^3$ (9,444 kWh/m³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,”.
37. Punkt 3.3.4.2 otrzymuje następujące brzmienie: „ $H_{SNmingr} = 30 \text{ MJ/m}^3$ (8,333 kWh/m³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw”.
38. W punkcie 3.3.5 zmianie ulega zapis dotyczący Zakresu zmienności liczby Wobbego, który otrzymuje następujące brzmienie:

Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	MJ/m ³	45,0 ÷ 56,9
	kWh/m ³	12,500 ÷ 15,806
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw	MJ/m ³	37,5 ÷ 45,0
	kWh/m ³	10,417 ÷ 12,500

39. Punkt 3.4.6 otrzymuje następujące brzmienie: „Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia ilości i jakości paliwa gazowego oraz dokonania rozliczeń z tytułu bilansowania.”
40. Punkt 3.4.6.1 otrzymuje następujące brzmienie: „dla fizycznych punktów wejścia, w których zostały zainstalowane chromatografy – jest określana dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w tym punkcie, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.4,”.

41. Punkt 3.4.6.3 otrzymuje następujące brzmienie: „dla wszystkich fizycznych punktów wyjścia - jest określana dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna wynikająca z pomiarów wykonywanych w punktach odpowiednich dla obszarów rozliczeniowych, wyznaczonych zgodnie z punktem 3.4.7. Jeżeli w danym miejscu pomiary analizy składu paliwa gazowego są wykonywane rzadziej niż 1 raz na godzinę, wówczas jako wartość godzinową ciepła spalania przyjmuje się wartość wynikającą z ostatniego prawidłowego pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.4,”
42. Po punkcie 3.4.6.3 dodaje się nowy punkt 3.4.6.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia, dla których godzinowa ilość paliwa gazowego jest określana zgodnie z pkt. 3.4.26 - jest określana jako iloraz godzinowej ilości paliwa gazowego oraz godzinowej objętości paliwa gazowego z uwzględnieniem pkt. 3.4.24.”.
43. Punkt 3.4.9 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku zainstalowania przez OSW lub Odbiorcę urządzenia pomiarowego zaakceptowanego przez OSP, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określanie wartości ciepła spalania paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia, zgodnie z pkt. 3.4.6.1 lub 3.4.6.3. Urządzenie to będzie poddawane regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSP.”.
44. Punkt 3.4.10 otrzymuje następujące brzmienie: „Urządzenie pomiarowe stanowiące własność OSP będzie poddawane regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium lub służby OSP. Na pisemne żądanie Użytkownika Sieci, OSP dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego stanowiącego własność OSP, przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Użytkownika Sieci.”.
45. Punkt 3.4.11 otrzymuje następujące brzmienie: „Na pisemne żądanie OSP, OPR dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSP.”.
46. Po punkcie 3.4.11 dodaje się nowy punkt 3.4.12, który otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownik Sieci pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.4.10,



wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.". Numeracja oraz odwołania do pkt. od 3.4.12 do 3.4.20.3 dostosowuje się odpowiednio.

47. Po nowododanym punkcie 3.4.12 dodaje się kolejny nowy punkt 3.4.13, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSP pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.4.11, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.”.
48. Po nowododanym punkcie 3.4.13 dodaje się kolejny nowy punkt 3.4.14, który otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego, właściciel urządzenia pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania oraz naprawy urządzenia pomiarowego.”.
49. Punkt 3.4.20.1 (po zmianach wynikających z pkt. 46-48 zmiany IRiESP – pkt. 3.4.23.1) otrzymuje następujące brzmienie: „3.4.23.1 Godzinową ilość paliwa gazowego, wyrażoną w jednostkach energii, przekazaną do przesłania w fizycznym punkcie wejścia oraz odebraną w fizycznym punkcie wyjścia wyznacza się, jako iloczyn objętości paliwa gazowego zmierzonego w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia oraz ciepła spalania wyznaczonego dla danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 3.4.5 i pkt. 3.4.6, dla tej samej godziny, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.26.”.
50. Po punkcie 3.4.20.3 (po zmianach wynikających z pkt. 46-48 zmiany IRiESP - pkt. 3.4.23.3) dodaje się nowy punkt 3.4.24 o następującej treści: „Ciepło spalania dla każdej godziny miesiąca gazowego, podawane jest w kWh/m³ z dokładnością do trzech miejsc po przecinku, przy założeniu, że wartości wyliczane są wg algorytmu wskazanego w pkt. 3.4.25.”.
51. Po dodanym nowym punkcie 3.4.24 dodaje się kolejny nowy punkt 3.4.25 o następującej treści: „Wartość godzinowa ciepła spalania stanowi średnią arytmetyczną wyliczoną z wykonanych pomiarów, z precyzją jaka jest odczytywana z chromatografu [MJ/m³]. Jednostka wyliczonej wartości godzinowej jest zmieniana z MJ/m³ na kWh/m³ poprzez podzielenie wartości Hs przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość jest zaokrąglana do 3 miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość stanowi podstawę do wyliczania godzinowej ilości paliwa gazowego wyrażonej w jednostkach energii (kWh).”.
52. Po dodanym nowym punkcie 3.4.25 dodaje się nowy punkt 3.4.26, który otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia przez OSW lub Odbiorcę

systemu pomiarowego, który umożliwia określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem urządzenia pomiarowego, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.”.

53. Punkt 6.2.2.5 otrzymuje następujące brzmienie: „podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają promesę koncesji lub odpis koncesji, decyzji o wyznaczeniu operatorem lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji lub decyzji o wyznaczeniu operatorem przewidzianej ustawą Prawo energetyczne.”.
54. Punkt 7.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „Przepustowość istniejącego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej w pierwszej kolejności i w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury, na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE. Harmonogram oferowania powiązanej przepustowości jest publikowany na stronie internetowej OSP. Z chwilą opublikowania na stronie internetowej OSP Harmonogramu, o którym mowa w niniejszym punkcie, określona w nim przepustowość powiązana nie jest udostępniana w ramach procedury przydziału przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7. O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na swojej stronie internetowej z co najmniej 30-dniowym wyprzedzeniem.”.
55. Punkt 7.1.15 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP może określić fizyczne punkty wejścia do systemu przesyłowego, dla których, ze względu na ograniczenia techniczne, przepustowość (moc umowna) może być różna w poszczególnych miesiącach roku gazowego. Listę tych punktów OSP publikuje na swojej stronie internetowej.”.
56. Punkt 7.2.12 otrzymuje następujące brzmienie: „Przepustowość międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia i wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego oraz do/z instalacji magazynowej ($MFPWE_{OSD}$, $MFPWY_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $MFPWY_{OSM}$) jest udostępniana na zasadach przerywanych gdy przepustowość na zasadach ciągłych została w całości przydzielona”.
57. Punkt 7.4.7.1 otrzymuje następujące brzmienie: „przepustowość fizycznego punktu wejścia ($FPWE_{OIR}$) na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) przydzielana jest podmiotowi, który zawarł umowę ze spółką



Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 8 z 24
-----------------------------	---	---------------

zależną OSP, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do punktu wejścia systemu przesyłowego w ilości odpowiadającej przepustowości przydzielonej na podstawie umowy regazyfikacji, wraz z zasadami jej zmiany w kolejnych latach, jednak nie więcej, aniżeli przepustowość punktu wejścia do systemu przesyłowego, o ile w terminie dziewięćdziesięciu (90) dni od dnia zawarcia przedmiotowej umowy zostanie złożony wniosek o świadczenie usługi przesyłania z punktu wejścia Terminal LNG,”.

58. Punkt 7.4.7.3 otrzymuje następujące brzmienie: „przydział przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego (FPWE_{ŻDO}), mieszalnikami gazu ziemnego (FPWE_M), odazotownikami gazu ziemnego (FPWE_{OA}) oraz w fizycznym punkcie wyjścia na połączeniu z instalacjami odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej (FPWY_O), siecią dystrybucyjną (FPWY_{OSD}), mieszalnikami gazu ziemnego (PWY_M), odazotownikami gazu ziemnego (PWY_{OA}), dokonuje się z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 7.4.14, pkt. 7.4.15 i pkt. 7.4.16.”.
59. Punkt 7.4.9 został usunięty. Numeracja oraz odwołania do pkt. 7.4.10, pkt. 7.4.11, pkt. 7.4.12, pkt. 7.4.12.1, pkt. 7.4.12.2, pkt. 7.4.13, pkt. 7.4.14, pkt. 7.4.15, pkt. 7.4.16, pkt. 7.4.16.1, pkt. 7.4.16.2, pkt. 7.4.17, pkt. 7.4.18, pkt. 7.4.19 dostosowuje się odpowiednio.
60. Punkt 7.4.15 (po zmianie wynikającej z pkt. 59 zmiany IRiESP – pkt. 7.4.14) otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze złożami krajowymi paliwa gazowego (FPWE_{ŻDO}), mieszalnikami gazu ziemnego (FPWE_M), odazotownikami gazu ziemnego (FPWE_{OA}) oraz punkcie wyjścia na połączeniu z mieszalnikami gazu ziemnego (PWY_M), odazotownikami gazu ziemnego (PWY_{OA}), przekroczy dostępną przepustowość, podmiot eksploatujący taką instalację, wskaże podmiot oraz ilości przepustowości, która ma być mu przydzielona.”.
61. Punkt 7.4.16.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 59 zmiany IRiESP – pkt. 7.4.15.2) otrzymuje następujące brzmienie: „jeżeli zamówienie na przepustowość danego fizycznego punktu wyjścia złożą inne podmioty, aniżeli określono w pkt. 7.4.15.1, Odbiorca lub podmiot eksploatujący instalację lub sieć, wskaże podmiot oraz przepustowość, która ma być mu przydzielona, z uwzględnieniem pkt.11.2.7. oraz z poszanowaniem umów handlowych zawartych przez Odbiorców przyłączonych do jego sieci. Zasady alokacji przepustowości zostaną opisane w IRiESD.”.
62. Punkt 7.4.19 (po zmianie wynikającej z pkt. 59 zmiany IRiESP – pkt. 7.4.18) otrzymuje następujące brzmienie: „Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.5.3 oraz pkt. 7.5.5 przydział przepustowości ciągłej następuje w ramach procedury

Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 9 z 24
-----------------------------	---	---------------

udostępniania przepustowości określonej w pkt. 7.7. Jeżeli ilość przepustowości ciągłej określonej we wnioskach dla punktów, o których mowa w pkt. 7.4.7.2 przewyższa dostępną przepustowość tych punktów przeprowadza się aukcję zgodnie z postanowieniami pkt. 20.5.”.

63. Punkt 7.5.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Rozpatrywanie wniosków o przydział przepustowości na warunkach ciągłych, złożonych w terminie późniejszym, aniżeli określono dla procedury udostępnienia przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7, wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia wniosków złożonych w terminie. Wnioski takie podlegają rozpatrzeniu na zasadach określonych w pkt. 7.5 i pkt. 7.6, przy czym terminy określone w ww. punktach liczone są odpowiednio od dnia zakończenia rozpatrywania wniosków złożonych w toku procedury udostępniania przepustowości określonej w pkt. 7.7.”.
64. Punkt 7.5.4 otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownicy Sieci mogą składać wnioski o przydział dodatkowej przepustowości w fizycznych punktach wyjścia na okresy roczne, maksymalnie jednak na okres do 4 lat gazowych, następujących po roku gazowym, w którym został złożony wniosek, w trakcie roku gazowego i poza procedurą udostępniania przepustowości, gdy jest to uzasadnione zakończeniem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w tym fizycznym punkcie wyjścia. Wniosek podlega rozpatrzeniu w trybie i terminach przewidzianych w pkt. 7.5, pkt. 7.6, w tym pkt. 7.6.10”.
65. Punkt 7.5.5 otrzymuje następujące brzmienie: „Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.7.3 pkt. 9 oraz pkt. 20.5, wniosek o przydział przepustowości, na okres krótszy niż rok gazowy lub na usługi przerywane, należy złożyć nie wcześniej niż trzy (3) miesiące i nie później niż jeden (1) miesiąc przed przewidywanym terminem korzystania z przepustowości.”.
66. Po punkcie 7.5.8 dodaje się nowy punkt 7.5.9, który otrzymuje następujące brzmienie: „Wartość przepustowości, o której mowa w pkt. 7.5.8, wyrażana jest w liczbach naturalnych.”. Numeracja oraz odwołania w pkt. od 7.5.9 do 7.5.15 dostosowuje się odpowiednio.
67. Punkt 7.5.14 (po zmianie wynikającej z pkt. 66 zmiany IRiESP – pkt. 7.5.15) otrzymuje następujące brzmienie: „Umowy, o których mowa w pkt. 7.5.14, powinny być przedstawione w formie oryginału, sporządzonego przez notariusza wypisu z umowy lub kserokopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez radcę prawnego, adwokata lub osobę uprawnioną do reprezentacji. Dokumenty, o których mowa w pkt. 7.5.14 powinny być przedłożone w języku polskim lub zawierać tłumaczenie przysięgłe na język polski. Wyciągi z umów powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych



do reprezentowania Użytkownika Systemu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umów zawartych przez ten podmiot.”.

68. Punkt 7.7.3 otrzymuje następujące brzmienie: „W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 1 marca do 15 marca, dotyczące któregośkolwiek z czterech (4) lat gazowych następujących po roku gazowym, w którym składany jest wniosek oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, do dnia 15 maja roku gazowego, w którym składany jest wniosek. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla okresów półrocznych, kwartalnych i miesięcznych, których realizacja ma się rozpocząć 1 października roku następującego po roku gazowym, w którym przydzielana jest przepustowość.”.
69. Punkt 7.7.4 został usunięty. Numeracja oraz odwołania do pkt. od 7.7.5 do 7.7.12 dostosowuje się odpowiednio.
70. Punkt 7.7.6 (po zmianie wynikającej z pkt. 69 zmiany IRiESP – pkt. 7.7.5) otrzymuje następujące brzmienie: „Wielkość przepustowości (mocy umownej) wskazanej przez Uczestnika w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia określona liczbą naturalną, nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.”.
71. Punkt 7.9.2 otrzymuje następujące brzmienie: „W terminie do 1 lutego danego roku, Użytkownik Sieci może wystąpić do OSP z wnioskiem o zmniejszenie ustalonej przez strony przepustowości (mocy umownej) na następny rok gazowy lub kolejne lata gazowe, w tym o wyłączenie danego punktu z przydziału przepustowości (PP). Zmniejszenie przepustowości następuje poprzez złożenie wniosku o zmianę przydziału przepustowości (PP). Zmniejszona przepustowość (moc umowna) obowiązuje przez dany rok gazowy.”.
72. Po punkcie 7.10.6 dodaje się nowy punkt 7.11, który otrzymuje następujące brzmienie: „Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego instalacji magazynowej.”.
73. Po nowym pkt. 7.11 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.1, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSM może złożyć wniosek do OSP o szczególne warunki zamówienia przepustowości (PP), na okres nie dłuższy niż 2 miesiące, dla nowego lub modernizowanego MFPWY_{OSM} oraz MFPWE_{OSM}, w którym odbiór paliwa gazowego z instalacji magazynowej i zatłaczanie paliwa gazowego do instalacji magazynowej dokonywane jest przez OSM w celu prowadzenia działalności w zakresie uruchamiania i testów instalacji magazynowej, lub gdy przyłączany jest nowy MFPWY_{OSM} oraz MFPWE_{OSM}.”.



74. Po nowym punkcie 7.11.1 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.11.1, OSM składa wniosek o przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP, jednocześnie dokonując określenia przydziału przepustowości (PP) w okresie rozruchu technologicznego.”.
75. Po nowym punkcie 7.11.2 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.3, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (PP), w okresie rozruchu technologicznego jaką OSM może zrealizować w danym $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$, która nie będzie niższa ani od przepustowości ustalonej w przydziale przepustowości (PP), ani od przepustowości w okresie rozruchu technologicznego (PP).”.
76. Po nowym punkcie 7.11.3 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „W okresie rozruchu technologicznego OSM korzystający z przepustowości w $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$ zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji, OSM zobowiązany jest do niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP.”.
77. Po nowym punkcie 7.11.4 dodaje się kolejny nowy punkt 7.11.5, który otrzymuje następujące brzmienie: „W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i OSM mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez dwanaście (12) miesięcy gazowych.”.
78. Punkt 8.1.12 otrzymuje następujące brzmienie: „Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana w jednostkach energii (kWh/h) dla punktów wejścia i wyjścia odpowiadających fizycznym punktom, o których mowa w pkt. 8.1.11, jest wyznaczana jako iloczyn maksymalnej średniomiesięcznej wartości ciepła spalania określonej w roku gazowym poprzedzającym rok, w którym następuje przydział przepustowości, na podstawie danych publikowanych na stronie OSP, dla danego fizycznego punktu oraz wartości przydzielonej przepustowości (PP) wyrażonej w jednostkach objętości (m^3). Przydział zdolności (PZ) następuje na taki sam czas, jak przydział przepustowości (PP).”.
79. Punkt 8.1.17 otrzymuje następujące brzmienie: „Zdolność przydzielona w trybie pkt. 8.1.15 i pkt. 8.1.16 odpowiadać będzie wartości zdolności każdorazowo oferowanej przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.5 i pkt. 8.1.6.”.



Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 12 z 24
-----------------------------	---	----------------

80. Punkt 8.1.19 otrzymuje następujące brzmienie: „Zdolność, o której mowa w pkt. 8.1.18 odpowiadać będzie zdolności oferowanej przez OSP zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.8 i pkt. 8.1.9.”.
81. Punkt 8.1.23 otrzymuje następujące brzmienie: „Zmiana przydziału zdolności (PZ), w przypadku innym niż wskazany w pkt. 8.1.22, wymaga potwierdzenia w formie aneksu do przydziału zdolności (PZ) zgodnego z formularzem publikowanym na stronie internetowej OSP, pod rygorem nieważności. Zmiana zdolności, o której mowa w pkt. 8.1.17 i pkt. 8.1.19 nie wymaga pisemnego aneksu do przydziału zdolności (PZ) i następuje poprzez dokonanie aktualizacji na stronie internetowej OSP zgodnie z pkt. 8.1.5 oraz pkt. 8.1.8.”.
82. Po punkcie 8.2.3 dodaje się nowy punkt 8.2.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „Wartość zdolności, o której mowa w pkt. 8.2.1 wyrażana jest w liczbach naturalnych.”. Numeracja oraz odwołania do pkt. od 8.2.4 do 8.2.7 dostosowuje się odpowiednio.
83. Punkt 9.1 otrzymuje następujące brzmienie „Przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, w tym rewersowa, na okres jednej doby gazowej oraz zdolność na okres jednej doby gazowej jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji, z zastrzeżeniem pkt. 9.2. Do przydziału zdolności na okres jednej doby gazowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 8, o ile co innego nie wynika z pkt. 9.”
84. Po punkcie 9.1 dodaje się nowy punkt 9.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „Zasady udostępniania przepustowości na okres jednej doby gazowej w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszarów dystrybucyjnych i instalacji magazynowej (MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD} oraz MFPWE_{OSM}/MFPWY_{OSM}) określone są w odpowiednich międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).” Numerację oraz odwołania do pkt. od 9.2 do 9.8 dostosowuje się odpowiednio.
85. Punkt 9.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 84 zmiany IRiESP – pkt. 9.3) otrzymuje następujące brzmienie: „Przepustowość na okres jednej doby gazowej udostępniana jest w fizycznych punktach wejścia i wyjścia (FPWE i FPWY). W punktach wejścia lub wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego lub instalacji magazynowej (PWE_{OSD}/PWY_{OSD} lub PWE_{OSM}/PWY_{OSM}) zdolność jest udostępniana na okres jednej doby gazowej.”
86. Punkt 10.1.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownik Systemu zalega z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o

Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 13 z 24
-----------------------------	---	----------------

zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.”.

87. Punkt 10.3 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku powstania zaległości Odbiorcy ZUP wobec ZUP w zapłacie należności za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ZUP ma prawo skierować do OSP polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia, w którym Odbiorca ZUP, u którego powstała w/w zaległość, odbiera paliwo gazowe.”.
88. Punkt 11.1.1 otrzymuje następujące brzmienie: „Odbiorca zawiera umowę sprzedaży z nowym sprzedawcą, lub zmienia w umowie sprzedaży miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny,”.
89. Punkt 11.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), lub Odbiorca zmienia w umowie sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny.”.
90. Punkt 11.1.3 otrzymuje następujące brzmienie: „nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSP umowę przesyłową i/lub składa wniosek o przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), dokonującego zmiany sprzedawcy,”.
91. Punkt 11.1.4 otrzymuje następujące brzmienie: „wniosek o przydział przepustowości (PP) nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt.11.1.1. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP,”.
92. Po punkcie 11.1.5 dodaje się nowy punkt 11.1.6 o następującym brzmieniu: „Przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O) w którym następuje zmiana sprzedawcy następuje zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.15 i 7.4.16” Numeracja oraz odwołania pkt. 11.1.6 - 11.1.8.2 dostosowuje się odpowiednio.

93. Punkt 11.1.6 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.7) otrzymuje następujące brzmienie: „nowy sprzedawca lub Odbiorca informuje OSP o dniu rozpoczęcia przez niego dostarczania paliw gazowych do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O)”.
94. Punkt 11.1.7 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.8) otrzymuje następujące brzmienie: „z dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_O) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę”.
95. Punkt 11.1.7.1 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.8.1) otrzymuje następujące brzmienie: „zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega przepustowość (moc umowna) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), o przepustowość (PP) przydzieloną Użytkownikowi Sieci, będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.6. OSP oraz Użytkownik Sieci (dotychczasowy sprzedawca) potwierdzą rozwiązanie lub zmianę przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O) poprzez podpisanie aneksu do przydziału przepustowości (PP), w terminie pięciu (5) dni. Postanowień pkt. 7.4.15 nie stosuje się”.
96. Punkt 11.1.7.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 92 zmiany IRiESP – pkt. 11.1.8.2) otrzymuje następujące brzmienie: „Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia (FPWY_O), w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w przydziale przepustowości (PP) lub w aneksie do przydziału przepustowości (PP), określonej w trybie postanowień pkt.11.1.6.”.
97. Punkt 12.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Odbiorca przyłączony bezpośrednio do systemu przesyłowego do 20 lipca bieżącego roku przedstawi OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym w jego instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego.”.
98. Punkt 12.1.4 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP do 20 sierpnia publikuje na stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesyłach paliwa gazowego. W informacji tej OSP uwzględni informacje przekazane zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.2 i pkt. 12.1.3, dokładając starań, aby terminy prowadzenia prac przez OSP uwzględniały terminy podane przez wyżej wymienione podmioty.”.



99. Punkt 15.2.11 otrzymuje następujące brzmienie: „Ilości deklarowane w nominacjach/renominacjach będących wynikiem transakcji w punkcie wirtualnym ($WPWE_{OTC}/WPWY_{OTC}$) powinny być wzajemnie zgodne. W przypadku braku zgodności ilości dla poszczególnych par ZUP przyjmuje się, iż ilość paliwa gazowego w zgłoszonych nominacjach/renominacjach równa jest mniejszej z wielkości z porównywanych nominacji/renominacji danej pary ZUP („zasada mniejszego strumienia”). Informacja o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji /renominacji, o której mowa pkt. 15.3.3 lub 15.4.4 jest przekazywana obu ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjęte do realizacji.”.
100. Punkt 16.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Zasady alokacji dla wirtualnych punktów wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego.”.
101. Punkt 16.3.1 otrzymuje następujące brzmienie: „Alokacji w wirtualnym punkcie wejścia i wyjścia z/do obszaru dystrybucyjnego dokonuje się zgodnie z postanowieniami odpowiednio pkt. 16.1 i pkt. 16.2, o ile inaczej nie postanowiono w pkt. 16.3.”.
102. Punkt 16.3.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Różnica między sumą ilości paliwa gazowego zaalokowanych ZUP w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$) a sumą ilości paliwa gazowego zaalokowanych ZUP w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$) równa się sumie różnicy pomiędzy sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do danego obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$), a sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia z danego obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) i różnicy między sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w fizycznych punktach wejścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilających obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$) a sumą ilości paliwa gazowego, wynikającą z pomiarów dokonanych w fizycznych punktach wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanych z obszaru dystrybucyjnego OSD ($MFPWY_{OSDW}$) oraz sumie ilości paliwa gazowego przekazanych do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego, według poniższego wzoru:



$$\sum_{i=1}^n A_{WPWY_{OSD_i}} - \sum_{i=0}^m A_{WPWE_{OSD_i}} =$$

$$= \sum_{\alpha=1}^k P_{MFPWY_{OSD_\alpha}} - \sum_{\beta=0}^l P_{MFPWE_{OSD_\beta}} + \sum_{\varphi=0}^r P_{FPWE_{OSDW_\varphi}} - \sum_{\varepsilon=0}^s P_{FPWY_{OSDW_\varepsilon}} + \sum_{\lambda=0}^t P_{PWE_{OSD\lambda}}$$

Gdzie:

i	numer ZUP (od 1 do n w punktach wyjścia do obszaru dystrybucyjnego oraz od 0 do m w punktach wejścia z obszaru dystrybucyjnego)
$A_{WPWY_{OSD_i}}$	ilość zaalokowana w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$) dla i -tego ZUP
$A_{WPWE_{OSD_i}}$	ilość zaalokowana w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$) dla i -tego ZUP
$P_{MFPWY_{OSD_\alpha}}$	ilość paliwa gazowego odebranego w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia α do obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$)
$P_{MFPWE_{OSD_\beta}}$	ilość paliwa gazowego wprowadzonego w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia β z obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$)
$P_{PWE_{OSD\lambda}}$	ilość paliwa gazowego wprowadzonego do danego obszaru dystrybucyjnego w punkcie wejścia λ ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego
α	numer międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$) (od 1 do k)
β	numer międzysystemowego fizycznego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) (od 0 do l),
$P_{FPWE_{OSDW_\varphi}}$	ilość paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia φ na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$)
$P_{FPWY_{OSDW_\varepsilon}}$	ilość paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia ε na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD ($FPWY_{OSDW}$)

φ	<i>numer fizycznego punktu wejścia φ na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$) (od 0 do r)</i>
ε	<i>numer fizycznego punktu wyjścia ε na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD ($FPWY_{OSDW}$) (od 0 do s)</i>
λ	<i>numer fizycznego punktu wejścia do danego obszaru dystrybucyjnego ze źródła bezpośrednio przyłączonego do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego zasilającego obszar dystrybucyjny ($FPWE_{OSDW}$) (od 0 do t)</i>

103. Po punkcie 16.3.2 dodaje się nowy punkt 16.3.3, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSD dokonuje alokacji na podstawie ilości paliwa gazowego przekazanego lub odebranego w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}/FPWY_{OSDW}$) oraz pomiaru w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do obszarów dystrybucyjnych ($MFPWE_{OSD}/MFPWY_{OSD}$) a także ilości paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego w punktach wejścia ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego.”. Numeracja i odwołania do pkt. 16.3.3, 16.3.4, 16.3.5, dostosowuje się odpowiednio.
104. Po nowododanym punkcie 16.3.3 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „Niespełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 16.3.2 jest podstawą do odrzucenia alokacji dokonanych przez OSD.”.
105. Po nowododanym punkcie 16.3.4 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.5, który otrzymuje następujące brzmienie: „Nadanie kodów dla fizycznych punktów wejścia i dla fizycznych punktów wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSD oraz dla fizycznych punktów wejścia do obszaru dystrybucyjnego ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego zasilających dany obszar dystrybucyjny będzie dokonywane przez OSP na wniosek odpowiednio właściciela stacji pomiarowej lub OSD.”.
106. Po nowododanym punkcie 16.3.5 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.6, który otrzymuje następujące brzmienie: „OSD przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych w punktach wejścia ze źródeł

przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego w następujących terminach:".

107. Po nowododanym punkcie 16.3.6 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.6.1, który otrzymuje następujące brzmienie: „szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;”.
108. Po nowododanym punkcie 16.3.6.1 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.6.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.”.
109. Po nowododanym punkcie 16.3.6.2 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.7, który otrzymuje następujące brzmienie: „Właściciel stacji pomiarowej w fizycznym punkcie wejścia/wyjścia na połączeniu z obszarem dystrybucyjnym OSDW zasilającym/zasilanym z obszaru dystrybucyjnego OSDW ($FPWE_{OSDW}/FPWY_{OSDW}$), przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych pomiędzy obszarami dystrybucyjnymi OSD i OSDW w terminach, o których mowa w pkt. 16.3.6.1 oraz pkt. 16.3.6.2.”.
110. Po nowododanym punkcie 16.3.7 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.8, który otrzymuje następujące brzmienie: „Przyjmuje się, że ilości paliwa gazowego określone dla fizycznego punktu wejścia z obszaru dystrybucyjnego OSDW zasilającego obszar dystrybucyjny OSD ($FPWE_{OSDW}$) będą równe ilościom paliwa gazowego w odpowiadającym mu fizycznym punkcie wyjścia do danego obszaru OSDW zasilanego z obszaru dystrybucyjnego OSD ($FPWY_{OSDW}$), a ilość ta zostanie określona przez podmiot posiadający tytuł prawny do odpowiedniej stacji pomiarowej.”.
111. Punkt 16.3.3. (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRiESP – pkt. 16.3.9) otrzymuje następujące brzmienie: „Dokonując alokacji dla wirtualnego punktu wyjścia do obszaru dystrybucyjnego, OSD uwzględnia niedobory wynikające z niezbilansowania ZUP, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do tej sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład tego obszaru dystrybucyjnego.”.
112. Punkt 16.3.4 (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRiESP – pkt. 16.3.10) otrzymuje następujące brzmienie: „W procesie alokacji dla ZUP, dla którego świadczona jest usługa dystrybucyjna ze źródeł bezpośrednio przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wchodzącej w skład obszaru dystrybucyjnego, OSD określa niezbilansowanie ZUP w ramach danego obszaru dystrybucyjnego. Niezbilansowanie ZUP stanowi różnicę pomiędzy

ilością paliwa gazowego wprowadzonego do obszaru dystrybucyjnego przez tego ZUP, a ilością paliwa gazowego odebraną przez odbiorców tego ZUP w ramach tego obszaru dystrybucyjnego. Jeżeli wartość niezbilansowania jest większa od zera (nadwyżka), to jest alokowana w wirtualnym punkcie wejścia z obszaru dystrybucyjnego ($WPWE_{OSD}$). Jeżeli wartość niezbilansowania jest mniejsza od zera (niedobór), to jest alokowana w wirtualnym punkcie wyjścia do obszaru dystrybucyjnego ($WPWY_{OSD}$)”.

113. Punkt 16.3.5 (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRiESP – pkt. 16.3.11) otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku nieprzekazania przez OSD poprawnej alokacji w trybie pkt.16.2.8, OSP dokonuje alokacji proporcjonalnie do zatwierdzonych dla danego punktu wejścia/wyjścia nominacji, o czym zostaną poinformowani ZUP.”.
114. Po punkcie 16.3.5 (po zmianach wynikających z pkt. 103-110 zmiany IRiESP – pkt. 16.3.11) dodaje się nowy punkt 16.3.12, który otrzymuje następujące brzmienie: „Dla wirtualnego punktu wyjścia/wejścia do/z obszaru dystrybucyjnego OSD ($WPWY_{OSD}/WPWE_{OSD}$) nie określa się maksymalnej objętości godzinowej.”.
115. Po nowododanym punkcie 16.3.12 dodaje się kolejny nowy punkt 16.3.13, który otrzymuje następujące brzmienie: „Dane, o których mowa w pkt. 16.3.6 i pkt. 16.3.7. są przekazywane do OSP w postaci pliku tekstowego, w formacie zgodnym ze wzorem umieszczonym na stronie www.gaz-system.pl.”.
116. Punkt 18.1.2 otrzymuje następujące brzmienie: „Uczestnikiem rynku usług bilansujących (URB) może być ZUP posiadający koncesję na obrót paliwem gazowym, który zawarł z OSP umowę o udział w rynku usług bilansujących.”.
117. Punkt 18.1.4.5 otrzymuje następujące brzmienie: „zmniejszenie dostawy paliwa gazowego w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE) – usługa polegająca na nie wprowadzeniu w punkcie wejścia, o którym mowa w pkt. 3.1.6.1 (PWE), przez URB, określonej ilości paliwa gazowego („produkt lokalizowany”) oraz pobór tej ilości paliwa gazowego od OSP w wirtualnym punkcie wejścia ($WPWE_{OSP}$).”.
118. Punkt 18.2.3 otrzymuje następujące brzmienie: „Oferty są składane przez URB drogą elektroniczną przy użyciu systemów informatycznych, określonych przez OSP.”.
119. Punkt 18.2.6 otrzymuje następujące brzmienie: „Oferty są składane do godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, dla której oferty te są składane. URB może odwołać lub zmienić swoją ofertę do godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, dla której oferta ta została złożona.”.



Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 20 z 24
-----------------------------	---	----------------

120. Punkt 18.2.7 otrzymuje następujące brzmienie: „Oferty są ważne od godziny 14.00 doby poprzedzającej dobę gazową, której dotyczą, do końca doby gazowej, dla której zostały złożone.”.
121. Punkt 18.2.13 otrzymuje następujące brzmienie: „Dla ofert dotyczących tej samej usługi systemowej kryterium wyboru jest cena. Dla ofert dostawy paliwa gazowego OSP przyjmuje w pierwszej kolejności ofertę z ceną najniższą dla danej ilości pakietów. Dla ofert poboru lub zmniejszenia dostawy paliwa gazowego, w pierwszej kolejności OSP przyjmuje ofertę z ceną najwyższą dla danej ilości pakietów. W przypadku takich samych ofert, OSP przyjmuje je proporcjonalnie w sposób równomierny, aż do zrównoważenia zapotrzebowania systemu przesyłowego.”.
122. Punkt 18.3.1 otrzymuje następujące brzmienie: „URB w ciągu godziny od przyjęcia jego oferty składa nominację lub renominację odpowiadającą przyjętej przez OSP ofercie w zakresie ilości, czasu i miejsca jej realizacji. Dla usługi lokalizowanej URB składa nominację lub renominację dla PWE lub PWY objętego przydziałem zdolności (PZ). Dla pozostałych usług URB składa nominację lub renominację dla $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSP}$. Zatwierdzenie nominacji lub renominacji przez OSP jest równoznaczne z przystąpieniem do realizacji usługi systemowej. W przypadku usług lokalizowanych, o których mowa w pkt. 18.1.4.3, pkt. 18.1.4.4 oraz pkt. 18.1.4.5, złożenie nominacji lub renominacji dla punktu $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSP}$ następuje automatycznie poprzez przeniesienie zmiany wynikającej z nominacji lub renominacji dla punktów PWE lub PWY dla których jest świadczona ta usługa do wartości nie wyższej aniżeli wynikającej z przyjętej przez OSP oferty dla danej usługi.”.
123. Po punkcie 18.3.1 dodaje się nowy punkt 18.3.2, który otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku, gdy URB nie przekaże OSP nominacji lub renominacji o której mowa w pkt. 18.3.1, OSP przyjmie, że wartość nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1 wynosi „0” (zero).”. Numeracja oraz odwołania do pkt 18.3.2 dostosowuje się odpowiednio.
124. Punkt 18.3.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 123 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.3) otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli URB, którego oferta została przyjęta, nie złoży nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1, lub przed zatwierdzeniem nominacji lub renominacji dokona jej zmiany w sposób nieuwzględniający przyjętej oferty lub też jego nominacja albo renominacja nie może być zatwierdzona przez OSP z przyczyn określonych w pkt. 15.3.4.1 i 15.3.4.2, lub została zmniejszona zgodnie z zasadą „mniejszego strumienia” z innych względów niż ograniczenia w systemie współpracującym, URB uiści na rzecz OSP opłatę (ONOB):

$$ONOB = 2 * Q * MCOSB$$



gdzie:

- Q ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w przyjętej ofercie, a ilością paliwa gazowego określoną w zatwierdzonej nominacji lub renominacji odpowiadającej danej ofercie
- $MCOSB$ maksymalna cena oferty sprzedaży paliwa gazowego przyjętej przez OSP na rynku usług bilansujących dla danej doby gazowej, określona zgodnie z pkt. 19.3.6.2

125. Punkt 18.3.3 zostaje usunięty.
126. Po punkcie 18.3.2 (po zmianie wynikającej z pkt. 123 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.3) dodaje się nowy punkt 18.3.4, który otrzymuje następujące brzmienie: „Szczegółowe zasady składania nominacji lub renominacji w celu realizacji usług systemowych są publikowane na stronie internetowej OSP.”.
127. Po nowym punkcie 18.3.4 dodaje się nowy punkt 18.3.5, który otrzymuje następujące brzmienie: „URB może złożyć nominację lub renominację dla $WPWE_{OSP}$ lub $WPWY_{OSP}$, o których mowa w pkt. 18.3.1 jedynie w celu realizacji przyjętej przez OSP oferty URB.”.
128. Punkt 18.3.4 (po zmianie wynikającej z pkt. 127 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.6) otrzymuje następujące brzmienie: „Usługę systemową uważa się za zrealizowaną, jeżeli alokacja ilości paliwa gazowego odpowiada zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 18.3.1. Zapłata ceny za przyjętą ofertę następuje po zrealizowaniu usługi systemowej.”.
129. Po punkcie 18.3.4 (po zmianie wynikającej z pkt. 127 zmiany IRiESP – pkt. 18.3.6) dodaje się nowy punkt 18.3.7, który otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli ilość paliwa gazowego pobrana lub dostarczona przez URB w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ustalona w wyniku alokacji jest większa bądź równa ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych przez OSP nominacji lub renominacji URB, złożonych zgodnie z pkt. 18.3.1, to przyjmuje się, że ilości zrealizowane w ramach danej usługi systemowej są równe ilościom paliwa gazowego określonym w tej nominacji lub renominacji.”.
130. Po nowym punkcie 18.3.7 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.8, który otrzymuje następujące brzmienie: „Realizacja usługi systemowej, o której mowa w pkt. 18.1.4.5 określana jest według następującej zależności, przy czym ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej (Oz) nie może być większa niż wynika to z przyjętej przez OSP oferty:

$$Oz = Op - (A - N)$$

gdzie:



Oz – ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej;

Op – ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w nominacji URB w momencie przyjęcia oferty, a ilością paliwa gazowego określoną w złożonej zgodnie z pkt. 18.3.1 i zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB;

A – godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

N – godzinowa ilość paliwa gazowego określona w złożonej zgodnie z pkt. 18.3.1 i zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB.”

131. Po nowym punkcie 18.3.8 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.9, który otrzymuje następujące brzmienie: „Alokacja godzinowa jest wyliczana według poniższego wzoru, z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 16.5:

$$Ah = \frac{Nh}{Nd} \times Ad$$

gdzie:

Ah – godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

Ad – dobową ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji;

Nh – godzinowa ilość paliwa gazowego określona w ostatniej zatwierdzonej przez OSP nominacji lub renominacji URB;

Nd – sumaryczna godzinowa ilość paliwa gazowego dla danej doby gazowej, określona na podstawie ostatnich zatwierdzonych przez OSP nominacji lub renominacji URB dla każdej godziny w danej dobie gazowej.”

132. Po nowym punkcie 18.3.9 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.10, który otrzymuje następujące brzmienie: „Jeżeli ilość paliwa gazowego pobrana lub dostarczona przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia określona w wyniku alokacji jest mniejsza od ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych nominacji lub renominacji, złożonych zgodnie z pkt. 18.3.1, to dla usług, o których mowa w pkt. 18.1.4.1 – pkt. 18.1.4.4, w pierwszej kolejności alokowane ilości paliwa gazowego przypisywane są jako realizacja usługi systemowej.”.
133. Po nowym punkcie 18.3.10 dodaje się kolejny nowy punkt 18.3.11, który otrzymuje następujące brzmienie: „Rozliczanie pomiędzy stronami następuje w ten sposób, iż w przypadku usług systemowych polegających na dostawie OSP uiszcza wynagrodzenie URB za zrealizowane pakiety. Natomiast w przypadku usługi systemowej polegającej na poborze lub zmniejszeniu, o którym mowa w pkt. 18.1.4.5 URB uiszcza wynagrodzenie OSP za zrealizowane pakiety.”.



Zmiana nr 1/2012 0018	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej	Strona 23 z 24
-----------------------------	---	----------------

134. Punkt 20.5.4 otrzymuje następujące brzmienie: „Każda aukcja rozpoczyna się o godzinie 9:00 i trwa do jej zakończenia.”.
135. Punkt 20.5.6 otrzymuje następujące brzmienie: „Pierwsza runda licytacji (R_1) trwa dwie (2) godziny, kolejne rundy (R_n) po trzydziści (30) minut każda. Pomiedzy rundami licytacji występują okresy przerw obejmujące każdorazowo okres trzydziestu (30) minut. Poszczególne rundy licytacji dla danej aukcji będą otwierane i zamykane w dni robocze w godzinach od 9:00 - 16:00.”.
136. Punkt 20.5.7 otrzymuje następujące brzmienie: „Pierwsza runda licytacji (R_1) odbywa się dla S_{os} w wysokości zero "0", a kolejna runda licytacji (R_2) odbywa się dla S_{os} w wysokości jednej dużej zmiany wartości S_{os} .”.
137. Punkt 20.5.22 został usunięty. Numeracja oraz odwołania do pkt. 20.5.23 – pkt. 20.5.25 dostosowuje się odpowiednio.
138. W punkcie 20.5.23 (po zmianie wynikającej z pkt. 137 Zmiany IRiESP – pkt. 20.5.22) jednostki „kWh” zostają zamienione na „m³”.
139. W punkcie 20.24.7 wartości „34,0 MJ/m³” oraz „30,0 MJ/m³” zostają zamienione odpowiednio na „9,444 kWh/ m³” oraz „8,333 kWh/m³”.
140. W punkcie 20.24.7.1 jednostki „MJ” zostały zamienione na „kWh”.
141. W punkcie 20.24.8 oraz 20.26.6 wartości „34,0 MJ/m³” oraz „38,0 MJ/m³” zostają odpowiednio zamienione na „9,444 kWh/m³” oraz „10,556 kWh/m³”. Zostały zamienione jednostki z „MJ/m³” na „kWh/m³”.
142. W punkcie 20.26.5 jednostki „MJ/m³” zostały zamienione na „kWh/m³”.
143. Punkt 20.27.6 otrzymuje następujące brzmienie: „W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, opłaty, o których mowa w pkt. 20.24 i pkt. 20.26 pkt. 20.27, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Sieci w stosunku do alokacji rozliczeniowej (ZUP) dla każdego z nich w danym punkcie.”.
144. Punkt 22.1.4 otrzymuje następujące brzmienie: „OSP niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu, 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.”.
145. Punkt 22.4.6.3 otrzymuje następujące brzmienie: „dysponuje pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania paliwa gazowego oraz skraplania



paliwa gazowego przyłączonych do systemu przesyłowego oraz uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego,”.

146. W punkcie 23.10 dokonano zmiany odwołania z pkt „7.1.6” na pkt „7.1.4”.
147. Po punkcie 23.19 dodaje się nowy punkt 23.20, który otrzymuje następujące brzmienie: „W związku z planowanym udostępnieniem we wspólnej procedurze OSP i ONTRAS przepustowości powiązanej w FPWE Lasów (ID: 272411) w roku gazowym 2013 nie zostanie udostępniona przepustowość tego punktu w ramach procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.7.”.

MALGORZATA BANASIK
prawnik
2013/5