

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA GOSPODARKI¹⁾**

z dnia2010 r.

w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego²⁾

Na podstawie art. 9 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.³⁾) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) kryteria podziału na grupy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci;
- 2) warunki przyłączenia do sieci, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji magazynowych, sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 3) sposób prowadzenia obrotu paliwami gazowymi;
- 4) warunki świadczenia usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego, prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz korzystania z systemu gazowego i połączeń międzysystemowych;
- 5) zakres, warunki i sposób bilansowania systemu gazowego oraz prowadzenia z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu;
- 6) zakres, warunki i sposób zarządzania ograniczeniami w systemie gazowym;
- 7) warunki współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych;
- 8) parametry jakościowe paliw gazowych i standardy jakościowe obsługi odbiorców;

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej – gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 216, poz. 1593).

²⁾ Niniejsze rozporządzenie zostało notyfikowane Komisji Europejskiej w dniu 1 lutego 2010 r. pod numerem 2010/0081/PL zgodnie z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597), które wdraża postanowienia dyrektywy 98/34/WE z dnia 22 czerwca 1998 r. ustanawiającej procedurę udzielania informacji w zakresie norm i przepisów technicznych (Dz. Urz. WE L 204 z 21.07.1998 str. 37, z późn. zm., Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 13, t. 20, str. 337 z późn. zm.).

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104.

9) sposób załatwiania reklamacji.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) instrukcja – instrukcję ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej w rozumieniu art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
- 2) moc przyłączeniowa - planowaną, maksymalną godzinową możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służącą do zaprojektowania przyłącza, określoną w umowie o przyłączenie do sieci;
- 3) przepustowość techniczna systemu gazowego - maksymalną ciągłą przepustowość systemu gazowego, w ramach której operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu dystrybucyjnego gazowego może świadczyć usługi przesyłania paliw gazowych lub dystrybucji tych paliw;
- 4) przepustowość zarezerwowana systemu gazowego - przepustowość systemu przesyłowego gazowego lub systemu dystrybucyjnego gazowego zarezerwowaną w związku z zawartymi przez operatora systemu gazowego umowami o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych lub ich dystrybucji oraz umowami o przyłączenie do sieci gazowej, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych;
- 5) przyłączy do sieci gazowej - odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego;
- 6) punkt wejścia do systemu gazowego – miejsce wprowadzania paliw gazowych do systemu gazowego;
- 7) punkt wyjścia z systemu gazowego – miejsce odbioru paliw gazowych z systemu gazowego;
- 8) układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych odebranych lub wprowadzonych do sieci;
- 9) zgłoszenie zapotrzebowania – wcześniejsze powiadomienie przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych przez użytkownika systemu gazowego, o faktycznej ilości paliwa gazowego, którą użytkownik systemu gazowego zamierza wprowadzić do systemu gazowego lub z niego odebrać.

Rozdział 2

Kryteria podziału na grupy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci oraz warunki przyłączania do sieci

§ 3. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci gazowej dzieli się na grupy przyłączeniowe według następujących kryteriów:

1) grupa A - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 3;

2) grupa B - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w pkt 1, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 3, z podziałem na podgrupy:

a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy lub propan - butan w ilości nie większej niż 10 m³/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,

b) podgrupa II – pozostałe podmioty;

3) grupa C - podmioty zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.

§ 4. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą”, i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zwanych dalej „warunkami przyłączenia”.

§ 5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji magazynowych, sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz gazociągów bezpośrednich określa załącznik do rozporządzenia.

§ 6.1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci, zwany dalej „wnioskodawcą”, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia w przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, do którego sieci ubiega się o przyłączenie.

2. W przypadku, gdy wniosek, o którym mowa w ust. 1, nie spełnia wymogów określonych w § 7, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw

gazowych, w terminie 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia w terminie nie krótszym niż 21 dni. Jeżeli wniosek nie zostanie uzupełniony w wyznaczonym terminie przedsiębiorstwo energetyczne pozostawia go bez rozpatrzenia.

3. Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia ustala oraz udostępnia w swojej siedzibie i na swojej stronie internetowej przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

4. Przepisy ust. 1-3 stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji lub sieci.

§ 7. 1. Wniosek o określenie warunków przyłączenia powinien zawierać:

1) oznaczenie wnioskodawcy;

2) określenie:

a) planowanego terminu rozpoczęcia odbioru lub dostarczania paliwa gazowego,

b) punktu wyjścia z systemu gazowego,

c) przewidywanego rocznego zapotrzebowania na paliwa gazowe,

d) mocy przyłączeniowej,

e) przeznaczenia paliwa gazowego.

2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia dla wnioskodawcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej A i grupy przyłączeniowej B podgrupa II powinien zawierać dane i informacje, o których mowa w ust. 1, oraz:

1) określenie punktu wejścia do systemu gazowego;

2) określenie minimalnego i maksymalnego godzinowego, dobowego oraz rocznego zapotrzebowania na paliwo gazowe, a także przewidywanej charakterystyki rocznego jego poboru;

3) określenie wymagań w okresie rozruchu podłączonej sieci lub instalacji;

4) określenie wymaganego ciśnienia minimalnego i maksymalnego w miejscu odbioru paliwa gazowego;

5) określenie parametrów jakościowych paliwa gazowego lub warunków jego dostarczania, jeżeli specyfika pracy urządzeń, instalacji lub sieci wnioskodawcy umożliwia odbieranie i dostarczanie paliwa gazowego o parametrach jakościowych odmiennych niż określone w § 38;

6) informację o konieczności zapewnienia usługi nawaniania paliwa gazowego;

7) informację o możliwości korzystania z innych źródeł energii w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego.

3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia dla wnioskodawcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej C powinien zawierać dane i informacje, o których mowa w ust. 1 oraz określenie:

- 1) przewidywanej ilości paliwa gazowego dostarczanego do sieci lub z niej odbieranego w roku, w którym ma nastąpić przyłączenie do sieci oraz w dwóch kolejnych latach;
- 2) wymaganego maksymalnego i minimalnego ciśnienia paliwa gazowego w miejscu jego dostarczania lub odbioru;
- 3) minimalnego i maksymalnego godzinowego zapotrzebowania na paliwa gazowe;
- 4) rodzaju paliwa gazowego dostarczanego do systemu gazowego oraz prognozy zmienności jego składu;
- 5) charakterystyki pracy oraz pojemności czynnej instalacji magazynowej, w przypadku wnioskodawców będących przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się magazynowaniem paliw gazowych;
- 6) sezonowej charakterystyki dostaw do sieci gazu z instalacji skroplonego gazu ziemnego, w przypadku wnioskodawców będących przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się skraplaniem gazu ziemnego lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.

4. Do wniosków, o których mowa w ust. 1 i 2, należy dołączyć:

- 1) oświadczenie wnioskodawcy o posiadaniu tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci;
- 2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci, usytuowanie sąsiednich obiektów oraz propozycję lokalizacji punktu wyjścia z systemu gazowego.

5. Do wniosków, o których mowa w ust. 3, należy dołączyć projekt zagospodarowania działki lub terenu sporządzony na kopii aktualnej mapy zasadniczej lub na mapie jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, z zaznaczonym przyłączanym urządzeniem, instalacją lub siecią.

§ 8.1. Warunki przyłączenia określają w szczególności:

- 1) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne;
- 2) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci gazowej;
- 3) parametry techniczne przyłącza do sieci gazowej;
- 4) minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego;
- 5) wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania;
- 6) moc przyłączeniową;

- 7) charakterystykę dostarczania i odbioru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru;
 - 8) miejsce rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i instalacji podmiotu przyłączanego;
 - 9) wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej;
2. Warunki przyłączenia wydawane wnioskodawcy zaliczanemu do grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie zawierają informacji, o których mowa w ust. 1 pkt 2, 7 i 9.

§ 9.1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych wydaje warunki przyłączenia w terminie:

- 1) 21 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I;
- 2) 45 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II;
- 3) 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.

2. W przypadku gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa energetycznego, terminy, o których mowa w ust. 1, przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1, informuje niezwłocznie wnioskodawcę o konieczności uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa energetycznego i terminie ich wydania.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, w przypadku gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa w ust. 1.

§ 10.1. W przypadku odmowy wydania warunków przyłączenia z powodu braku warunków technicznych lub ekonomicznych, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych informuje niezwłocznie wnioskodawcę o odmowie ich wydania.

2. Na żądanie wnioskodawcy, o którym mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych przedstawia informacje o

działaniach, jakie muszą być podjęte w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci.

§ 11.1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, informuje go o możliwości przyłączenia do sieci.

2. Informacja, o której mowa w ust. 1, jest wydawana w terminie, o którym mowa w § 9 ust. 1.

Rozdział 3

Sposób prowadzenia obrotu paliwami gazowymi

§ 12. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi obrót paliwami gazowymi na warunkach określonych w ustawie, koncesji, taryfie i umowie sprzedaży paliwa gazowego lub umowie kompleksowej.

§ 13.1. W celu realizacji umów sprzedaży paliwa gazowego oraz umów kompleksowych odbiorcy składają zgłoszenia zapotrzebowania do przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi.

2. Przepisu ust. 1 nie stosuje się do odbiorców końcowych zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.

§ 14.1. W przypadku zmiany sprzedawcy przez odbiorcę końcowego:

- 1) odbiorca końcowy zawiera umowę sprzedaży z nowym sprzedawcą;
- 2) odbiorca końcowy wypowiada umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy;
- 3) nowy sprzedawca informuje dotychczasowego sprzedawcę i przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży paliw gazowych;
- 4) przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą;

5) przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych niezwłocznie przekazuje dane pomiarowe dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy.

2. Odczytu, o którym mowa w ust. 1 pkt 4, dokonuje się nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych dokonuje oszacowania ilości sprzedanego paliwa gazowego według stanu na ostatni dzień obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z dotychczasowym sprzedawcą.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych udostępnia procedurę zmiany sprzedawcy w swojej siedzibie i publikuje ją na swojej stronie internetowej.

Rozdział 4

Warunki świadczenia usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego, prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz korzystania z systemu gazowego i połączeń międzysystemowych

§ 15. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych świadczy usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych na warunkach określonych w koncesji, taryfie, umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych oraz w instrukcji.

§ 16. Świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych odbywa się:

- 1) w sposób ciągły, o ile w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych strony nie postanowiły, że usługa ta może być świadczona w sposób przerywany;
- 2) z zapewnieniem parametrów jakościowych, o których mowa w § 38.

§ 17. Przedsiębiorstwo energetyczne świadcząc usługę przesyłania lub dystrybucji:

- 1) instaluje na własny koszt układ pomiarowy w miejscu określonym w umowie o przyłączenie do sieci, w przypadku odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B;
- 2) przez całą dobę przyjmuje od odbiorców zgłoszenia dotyczące awarii lub zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych;

- 3) niezwłocznie przystępuje do likwidacji występujących w sieci gazowej awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych;
- 4) powiadamia użytkowników systemu gazowego o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii sieci gazowej;
- 5) powiadamia użytkowników systemu gazowego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, lub w drodze indywidualnych zawiadomień, przekazanych na piśmie, telefonicznie, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej na:
 - a) 7 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I,
 - b) 14 dni przed dniem planowanej przerwy w dostarczaniu paliw gazowych dla pozostałych odbiorców;
- 6) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez użytkownika systemu gazowego lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci.

§ 18.1. Użytkownicy systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego składają zgłoszenia zapotrzebowania przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, z którym zawarli umowę o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych. Zgłoszenia te podlegają zatwierdzeniu przez przedsiębiorstwo energetyczne.

2. Zatwierdzone zgłoszenia zapotrzebowania, ich realizacja oraz rozdział między użytkowników systemu gazowego ilości paliw gazowych wprowadzanych w danym punkcie wejścia do systemu gazowego oraz odbieranych w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, stanowią podstawę do rozliczeń za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.

3. Określona w zgłoszeniu zapotrzebowania suma ilości paliw gazowych wprowadzonych do systemu gazowego powinna być równa sumie ilości paliw gazowych odebranych z tego systemu, chyba że użytkownik systemu gazowego podejmuje działania mające na celu uniknięcie niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i odebranych przez niego z systemu gazowego.

4. Zgłoszenia zapotrzebowania dla punktów wejścia do systemu gazowego lub punktów wyjścia z systemu gazowego, znajdujących się na połączeniu systemu gazowego z innymi

systemami gazowymi, powinny być zgodne z odpowiadającymi im zgłoszeniami zapotrzebowania w innych systemach gazowych połączonych z tym systemem.

5. Zgłoszenia zapotrzebowania należy składać w okresie rocznym, tygodniowym lub dobowym. Powinny one uwzględniać ograniczenia systemowe określone przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

§ 19. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego świadczy usługi magazynowania lub skraplania gazu ziemnego na warunkach określonych w koncesji, taryfie, umowie o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych, lub umowie o świadczenie usługi skraplania gazu ziemnego.

§ 20. Świadczenie usług magazynowania paliw gazowych oraz usług skraplania gazu ziemnego odbywa się w sposób ciągły, o ile w umowie o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego strony nie postanowiły, że usługa ta może być świadczona w sposób przerywany.

§ 21. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego:

- 1) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w pracy instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego;
- 2) powiadamia użytkowników systemu gazowego o przewidywanym terminie likwidacji awarii i usunięcia zakłóceń w pracy instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego;
- 3) powiadamia użytkowników systemu gazowego o terminach i czasie trwania planowanych przerw w pracy instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego;
- 4) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w instalacji magazynowej lub w instalacji skroplonego gazu ziemnego w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika systemu gazowego lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej instalacji.

§ 22. Ruch sieciowy i eksploatacja sieci gazowej powinny odbywać się zgodnie z instrukcją, opracowaną i udostępnianą przez właściwego operatora.

§ 23. Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego zapewnia dostęp do połączeń międzysystemowych, w zakresie posiadanych zdolności przesyłowych, na warunkach uzgodnionych z operatorami systemów przesyłowych gazowych krajów sąsiadujących z terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z wykorzystaniem mechanizmu udostępniania zdolności przesyłowych spełniającego wymagania niedyskryminacji i przejrzystości.

Rozdział 5

Zakres, warunki i sposób bilansowania systemu gazowego i prowadzenia z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu

§ 24.1. Operator systemu przesyłowego bilansuje system gazowy w taki sposób, aby nastąpiło zrównoważenie zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostarczonymi paliwami gazowymi, z uwzględnieniem ograniczeń sieciowych.

2. Bilansując system gazowy, operator systemu przesyłowego gazowego dostarcza użytkownikowi systemu przesyłowego gazowego lub od niego pobiera paliwo gazowe w ilości niezbędnej dla wyrównania różnicy między ilością paliwa gazowego wprowadzonego do systemu przesyłowego gazowego, a ilością paliwa gazowego odebranego z tego systemu przez użytkownika systemu gazowego.

3. Operator systemu przesyłowego gazowego określa niezbilansowanie paliw gazowych dostarczanych i pobranych z systemu przesyłowego gazowego spowodowane przez użytkownika tego systemu, jako różnicę między sumą ilości paliwa gazowego wprowadzonego a sumą ilości paliwa gazowego odebranego, we wszystkich punktach, w których użytkownik ten przekazuje lub odbiera to paliwo.

4. Operator systemu przesyłowego gazowego prowadzi rozliczenia wynikające z niezbilansowania paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z systemu przesyłowego gazowego.

5. Bilansowanie systemu przesyłowego gazowego odbywa się w jednostkach energii.

§ 25.1. Operator systemu przesyłowego gazowego w celu zapewnienia bilansowania systemu przesyłowego gazowego w szczególności:

1) w zależności od posiadanych pojemności magazynowych, utrzymuje dodatkowe ilości paliwa gazowego, w celu pokrycia deficytu wynikającego z niezbilansowania paliwa

gazowego dostarczanego i pobranego z systemu przesyłowego gazowego w zakresie dopuszczalnych limitów niezbilansowania, o których mowa w § 27;

2) rezerwuje dodatkowe pojemności w instalacjach magazynowych, w celu odbioru nadwyżki paliwa gazowego z systemu gazowego, wynikającej z niezbilansowania tego paliwa dostarczanego i pobranego z systemu gazowego w zakresie dopuszczalnych limitów niezbilansowania, o których mowa w § 27.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych udostępnia operatorowi systemu przesyłowego gazowego część pojemności czynnej instalacji magazynowej oraz moc zatłaczania i odbioru, niezbędną do realizacji zadań operatora systemu przesyłowego gazowego, na warunkach określonych w umowie.

3. Operator systemu przesyłowego gazowego, do dnia 15 października każdego roku, informuje przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych o niezbędnej pojemności czynnej instalacji magazynowych, mocy odbioru i mocy ich napełniania na rok następny.

§ 26.1. W przypadku niezbilansowania ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu gazowego, w ramach dopuszczalnych limitów niezbilansowania, o których mowa w § 27, operator systemu przesyłowego gazowego podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy systemu przesyłowego gazowego.

2. W przypadku gdy działania, o których mowa w ust. 1, są niewystarczające i nastąpiło niezbilansowanie paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego gazowego może wprowadzić dla użytkowników systemu, których działania spowodowały niezbilansowanie tego paliwa dostarczanego i pobranego z tego systemu powyżej limitów, o których mowa w § 27, indywidualne ograniczenia ilości paliwa gazowego wprowadzanego do systemu przesyłowego gazowego i z niego odbieranego.

3. Operator systemu przesyłowego gazowego, wprowadzając ograniczenia, o których mowa w ust. 2, niezwłocznie przekazuje użytkownikowi systemu gazowego informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości dostaw i odbioru paliwa gazowego w określonych punktach.

4. Użytkownik systemu gazowego realizuje ograniczenia spowodowane niezbilansowaniem paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu gazowego dostosowując dostawy i odbiór paliwa gazowego, zgodnie z informacją, o której mowa w ust. 3.

§ 27. Dla użytkowników systemu przesyłowego gazowego ustala się następujące limity niezbilansowania paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z tego systemu:

- 1) dobowy limit niezbilansowania paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu przesyłowego gazowego wynosi 5% ilości paliwa gazowego przekazanego przez tego użytkownika do systemu gazowego w punkcie wejścia do systemu gazowego w danej dobie gazowej;
- 2) graniczny dobowy limit niezbilansowania paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu przesyłowego gazowego wynosi 15% ilości paliwa gazowego przekazanego przez tego użytkownika do systemu przesyłowego gazowego w punkcie wejścia do tego systemu w danej dobie gazowej.

§ 28.1. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego bilansuje system gazowy w taki sposób, aby ilość paliwa gazowego dostarczonego przez operatora do punktów wyjścia z systemu dystrybucyjnego gazowego odpowiadała ilości paliwa gazowego dostarczonego przez użytkowników systemu dystrybucyjnego gazowego do punktów wejścia tego systemu.

2. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, w celu zapewnienia bilansowania systemu dystrybucyjnego, może nabyć paliwo gazowe na potrzeby bilansowania.
3. W przypadku niezbilansowania ilości paliwa gazowego dostarczanego i pobranego z systemu gazowego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy tego systemu.

Rozdział 6

Zakres, warunki i sposób zarządzania ograniczeniami w systemie gazowym

§ 29.1. Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego oraz operator systemu magazynowego:

- 1) zapobiega powstawaniu ograniczeń w systemie przesyłowym lub dystrybucyjnym gazowym, lub w systemie magazynowym;
- 2) eliminuje ograniczenia przepustowości technicznej rozbudowując zdolności przesyłowe, dystrybucyjne i pojemności magazynowe oraz modernizując sieci gazowe lub instalacje;
- 3) likwiduje awarie oraz steruje ruchem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego lub instalacji magazynowej.

2. W sytuacji wystąpienia ograniczeń w systemie magazynowym operator systemu magazynowego w pierwszej kolejności oferuje pojemności magazynowe podmiotom zobowiązanym do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego zgodnie z przepisami ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych
www.inforlex.pl

i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343, z późn. zm.⁴⁾).

§ 30. Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego w szczególności:

1) zapewnia:

a) co najmniej minimalne ciśnienie paliwa gazowego określone w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji w punkcie wyjścia z systemu gazowego, umożliwiające właściwą pracę tego systemu,

b) dotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych, o których mowa w § 38

- o ile użytkownik systemu gazowego zapewnił w punkcie wejścia do systemu gazowego minimalne ciśnienie oraz parametry jakościowe paliwa gazowego;

2) kontroluje parametry jakościowe paliwa gazowego, ciśnienie tego paliwa i wielkość strumienia, w wyznaczonych punktach, oraz dostosowuje konfigurację pracy systemu gazowego w celu zapewnienia bezpieczeństwa jego funkcjonowania.

§ 31. Użytkownik systemu gazowego, który zawarł z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych umowę o przesyłanie lub dystrybucję paliwa gazowego dostarcza do punktu wejścia do systemu gazowego paliwo gazowe o co najmniej minimalnym ciśnieniu określonym w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych oraz o parametrach jakościowych, o których mowa w § 38.

§ 32.1. Jeżeli użytkownik systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego wykorzystuje miesięcznie mniej niż 80% przepustowości zarezerwowanej systemu gazowego przez 6 kolejnych miesięcy, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego może wystąpić do użytkownika systemu gazowego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.

2. Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego oferuje uzyskaną przepustowość, o której mowa w ust. 1, w pierwszej kolejności tym użytkownikom systemu gazowego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej przepustowości technicznej systemu gazowego.

⁴⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2008 r. Nr 157, poz. 976 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11.

Rozdział 7

Warunki współpracy między operatorami systemów gazowych, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych

§ 33. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, magazynowaniem paliw gazowych, skraplaniem gazu ziemnego lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego oraz sprzedawcy paliw gazowych współpracują ze sobą w zakresie niezbędnym dla stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego oraz zapewnienia parametrów jakościowych paliw gazowych, o których mowa w § 38.

§ 34.1. Operator systemu przesyłowego gazowego współpracuje z operatorami systemów dystrybucyjnych gazowych oraz innymi przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych w zakresie:

- 1) prowadzenia ruchu sieciowego;
- 2) funkcjonowania sieci przesyłowej i dystrybucyjnej gazowej oraz planowania i prowadzenia ruchu tych sieci;
- 3) planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na paliwa gazowe;
- 4) zapobiegania i usuwania awarii lub zagrożeń bezpiecznego funkcjonowania sieci gazowych oraz odtwarzania sieci uszkodzonych w wyniku awarii;
- 5) planowania rozwoju sieci gazowych oraz sporządzania planów rozwoju, o których mowa w art. 16 ust. 1 ustawy;
- 6) sposobu i zakresu przekazywania danych dotyczących funkcjonowania sieci gazowych;
- 7) sprawdzenia zgodności zgłoszeń zapotrzebowania w punktach łączących ich systemy gazowe;
- 8) procedur przekazywania:
 - a) informacji dotyczących zgłoszeń zapotrzebowania,
 - b) wyników pomiarów ilości i jakości paliwa gazowego.

2. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych współpracują z przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się magazynowaniem paliw gazowych lub skraplaniem, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w zakresie:

- 1) pracy sieci przesyłowej, dystrybucyjnej, instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego;
 - 2) zapobiegania i usuwania awarii lub zagrożeń bezpiecznego funkcjonowania sieci gazowych lub instalacji oraz odtworzenia tych sieci lub instalacji uszkodzonych w wyniku awarii;
 - 3) planowania rozwoju sieci gazowych lub instalacji;
 - 4) zakresu i sposobu przekazywania danych o sieciach gazowych lub instalacji oraz zakresie tych danych.
3. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, magazynowaniem paliw gazowych lub skraplaniem, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego współpracują z przedsiębiorcami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie:
- 1) planowania rozwoju sieci gazowych lub instalacji;
 - 2) planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na paliwa gazowe;
 - 3) przedsięwzięć racjonalizujących zużycie paliw gazowych.

§ 35. Operatorzy systemów gazowych oraz przedsiębiorstwa energetyczne współpracują ze sobą w zakresie koordynacji rozwoju systemu gazowego, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na paliwa gazowe.

§ 36. Zakres oraz harmonogram remontów i prac eksploatacyjnych urządzeń, instalacji i sieci mających wpływ na ruch i eksploatację sieci do której są przyłączone, wymagają uzgodnienia z przedsiębiorstwem energetycznym eksploatującym tą sieć.

§ 37. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych powiadamia przedsiębiorstwa energetyczne zarządzające systemami gazowymi współpracującymi o wystąpieniu awarii mogącej mieć wpływ na prace ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności o przewidywanym czasie jej trwania i o jej zakresie.

Rozdział 8

Parametry jakościowe paliw gazowych, standardy jakościowe obsługi odbiorców oraz sposób załatwiania reklamacji

§ 38.1. Ustala się następujące parametry jakościowe paliw gazowych przesyłanych sieciami przesyłowymi i dystrybucyjnymi gazowymi:

- 1) zawartość siarkowodoru nie powinna przekraczać $7,0 \text{ mg/m}^3$;
- 2) zawartość siarki merkaptanowej nie powinna przekraczać 16 mg/m^3 ;
- 3) zawartość siarki całkowitej nie powinna przekraczać $40,0 \text{ mg/m}^3$;
- 4) zawartość par rtęci nie powinna przekraczać $30,0 \text{ }\mu\text{g/m}^3$;
- 5) temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu $5,5 \text{ MPa}$ powinna wynosić:
 - a) od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września, nie więcej niż $+3,7 \text{ }^\circ\text{C}$,
 - b) od dnia 1 października do dnia 31 marca, nie więcej niż $-5 \text{ }^\circ\text{C}$;
- 6) ciepło spalania powinno wynosić nie mniej niż:
 - a) 34 MJ/m^3 - dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E o wartości liczby Wobbego z zakresu od $45,0 \text{ MJ/m}^3$ włącznie do 54 MJ/m^3 ,
 - b) 30 MJ/m^3 - dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw o wartości liczby Wobbego z zakresu od $37,5 \text{ MJ/m}^3$ włącznie do $45,0 \text{ MJ/m}^3$,
 - c) $26,0 \text{ MJ/m}^3$ - dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls o wartości liczby Wobbego z zakresu od $32,5 \text{ MJ/m}^3$ włącznie do $37,5 \text{ MJ/m}^3$,
 - d) $22,0 \text{ MJ/m}^3$ - dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ln o wartości liczby Wobbego z zakresu od $27,0 \text{ MJ/m}^3$ włącznie do $32,5 \text{ MJ/m}^3$,
 - e) $18,0 \text{ MJ/m}^3$ - dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lm o wartości liczby Wobbego z zakresu od $23,0 \text{ MJ/m}^3$ włącznie do $27,0 \text{ MJ/m}^3$.

2. Liczbę Wobbego, o której mowa w ust. 1, określa się jako stosunek ciepła spalania odniesionego do jednostki objętości paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.

3. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych dostarczają paliwa gazowe z sieci dystrybucyjnej o ciśnieniu roboczym nie wyższym niż $0,5 \text{ MPa}$, spełniające parametry jakościowe w zakresie intensywności zapachu, który powinien być wyraźnie wyczuwalny, gdy stężenie gazu ziemnego w powietrzu osiągnie wartość:

- 1) $1,0 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu wysokometanowego grupy E;
- 2) $1,2 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw;

3) 1,3 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Ls;

4) 1,5 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Ln i Lm.

4. Parametry, o których mowa w ust. 1, są określone dla następujących warunków odniesienia:

1) dla procesu spalania:

a) ciśnienie - 101,325 kPa,

b) temperatura - 298,15 °K (25°C);

2) dla objętości:

a) ciśnienie - 101,325 kPa,

b) temperatura - 273,15 °K (0°C).

5. Na żądanie odbiorcy, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych może dostarczać gaz ziemny o innych parametrach jakościowych, niż określone w ust. 1 pod warunkiem, że nie spowoduje to zakłóceń pracy w systemie gazowym.

6. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych wykonuje badania poszczególnych parametrów jakościowych, o których mowa w ust. 1, w punktach:

1) wejścia do systemu przesyłowego gazowego w miejscu odbioru gazu ziemnego sprowadzonego na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ramach nabycia wewnątrzspółnotowego lub importu, w zakresie:

a) zawartości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki całkowitej – co najmniej raz na dobę,

b) temperatury punktu rosy wody – co najmniej raz na dobę,

c) ciepła spalania i górnej liczby Wobbego – co najmniej raz na dobę;

2) sieci przesyłowej, w których możliwa jest istotna zmiana jakości gazu ziemnego oraz w punktach odazotowania, w zakresie ciepła spalania i górnej liczby Wobbego – co najmniej raz na dobę.

7. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych wykonuje badania poszczególnych parametrów jakościowych, o których mowa w ust. 1 i 3, w punktach wejścia do sieci dystrybucyjnej gazowej, w których następuje mieszanie strumieni paliwa gazowego, o ile niemożliwe jest przypisanie wartości danej wielkości w danym punkcie na podstawie wartości określonej w innych punktach tej sieci lub sieci przesyłowej gazowej do której jest ona przyłączona, w zakresie:

1) zawartości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki całkowitej – co najmniej raz w miesiącu;

2) ciepła spalania i górnej liczby Wobbego – co najmniej raz na dobę;

3) intensywności zapachu paliw gazowych – co najmniej raz na dwa tygodnie.

8. Przedsiębiorstwo energetyczne wydobywające gaz ziemny w kopalni wykonuje badania poszczególnych parametrów jakościowych, o których mowa w ust. 1, w punktach wejścia do systemu przesyłowego gazowego w miejscu dostarczenia gazu ziemnego z kopalni, w zakresie:

1) zawartości siarkowodoru, siarki merkaptanowej lub siarki całkowitej – co najmniej raz w miesiącu w przypadku wydobywania gazu ziemnego ze złoża zasiarczonego oraz raz na rok w przypadku wydobywania gazu ziemnego ze złoża niezasiarczonego;

2) zawartości par rtęci - co najmniej raz na 2 miesiące w przypadku wydobywania gazów ziemnych zawierających związki rtęci w ilości powyżej 30 µg/m³ oraz raz na rok w przypadku wydobywania gazów ziemnych zawierających związki rtęci w ilości do 30 µg/m³;

3) temperatury punktu rosy wody – co najmniej raz na tydzień;

4) ciepła spalania i górnej liczby Wobbego - co najmniej raz na dobę.

9. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych wykonuje badania poszczególnych parametrów jakościowych, o których mowa w ust. 1, w punktach wejścia do systemu przesyłowego gazowego w miejscu odbioru gazu ziemnego z podziemnych magazynów gazu, w zakresie:

1) zawartości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki całkowitej – co najmniej raz na rok w okresie odbioru gazu z magazynu lub co najmniej raz na miesiąc w przypadku gdy stwierdzi się, że zawartość siarkowodoru w gazie opuszczającym magazyn jest wyższa niż w gazie wprowadzonym do magazynu;

2) temperatury punktu rosy wody - co najmniej raz na tydzień w okresie odbioru gazu z magazynu;

3) ciepła spalania i górnej liczby Wobbego - co najmniej raz na dobę.

10. Przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa w ust. 8 i 9, niezwłocznie przekazują wyniki pomiarów parametrów jakościowych, o których mowa w tych ustępach, przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem paliw gazowych.

§ 39.1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych dokonuje bieżącej kontroli parametrów jakościowych w sposób umożliwiający prawidłowe rozliczenie użytkowników systemu gazowego.

2. W przypadku gdy nie zostały zachowane parametry jakościowe paliw gazowych, o których mowa w § 38, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych może odmówić przyjęcia takich paliw w celu ich przesłania, chyba że świadcząc usługę dodatkową uzyska dla tych paliw parametry jakościowe, o których mowa w § 38.

§ 40.1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, w celu dokonywania rozliczeń paliw gazowych może wyznaczyć obszary rozliczeniowe, w ramach których określi średnią ważoną wartość ciepła spalania paliw gazowych.

2. Pomiar ciepła spalania przeprowadza się w punktach systemu gazowego określonych przez operatora tego systemu.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych może przyjąć metodologię określania ciepła spalania paliw gazowych dla wyznaczonych obszarów, tak aby wyznaczona średnia wartość ciepła spalania paliw gazowych nie różniła się o więcej niż o $\pm 3\%$ od wartości ciepła spalania paliw gazowych określonej w którymkolwiek punkcie danego obszaru.

4. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych publikuje na swojej stronie internetowej wyniki pomiarów w punktach, o których mowa w ust. 2, oraz określoną dla danego obszaru rozliczeniowego wartość ciepła spalania paliw gazowych.

§ 41. Przedsiębiorstwo energetyczne w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności:

1) przyjmuje od odbiorców zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania paliw gazowych z sieci gazowej;

2) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorców w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 4, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;

3) pokrywa koszty badań parametrów jakościowych, o których mowa w § 38, nieodpłatnie udziela informacji dotyczących rozliczeń oraz aktualnych taryf;

4) na wniosek odbiorcy, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych dostarczanych z sieci gazowej, wykonując odpowiednie pomiary; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 oraz w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie;

5) na wniosek odbiorcy, z którym ma zawartą umowę, udziela bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych, o których mowa w § 38, w wysokości określonej w taryfie.

§ 42.1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych zapewnia odczyty układów pomiarowych i przekazuje dane niezbędne do dokonania rozliczeń podmiotowi, z którym zawarło umowę o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1 umożliwia podmiotowi, z którym ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji wgląd do wskazań układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych po zakończeniu dostarczania paliw gazowych, a także w razie wymiany układu pomiarowego w trakcie ich dostarczania, wydaje podmiotowi, z którym zawarło umowę o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy oraz udostępnia jego dane pomiarowe na dzień zakończenia dostarczania tych paliw lub demontażu układu pomiarowego.

4. Odbiorca ma prawo:

- 1) uczestniczyć w odczycie wskazań układu pomiarowego przed jego demontażem;
- 2) wglądu do wskazań układu pomiarowego oraz dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu będących w posiadaniu przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi.

§ 43.1. Na żądanie odbiorcy przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego jest właścicielem, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.

2. Odbiorca, o którym mowa w ust. 1, ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego. Układ pomiarowy powinien zostać przekazany do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego zażądania przez odbiorcę.

3. Badania, o których mowa w ust. 2 przeprowadzane są w laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie

określonym w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności (Dz. U. z 2004 r. Nr 204, poz. 2087, z późn. zm.⁵⁾).

4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego oraz badania laboratoryjnego wykonanego na jego żądanie tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowego.

5. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2, odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru paliwa gazowego, przedsiębiorstwo energetyczne pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego oraz badania laboratoryjnego, o których mowa w ust. 2, a także dokonuje na własny koszt korekty należności za dostarczone paliwo gazowe na zasadach i w terminach określonych w taryfie.

§ 44.1. Odbiorca paliw gazowych umożliwia sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowego przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

2. Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia układu pomiarowego, którego jest właścicielem, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

Rozdział 9

Przepisy przejściowe i końcowe

§ 45. Warunki przyłączenia wydane przed dniem wejścia w życie rozporządzenia zachowują ważność przez okres w nich oznaczony.

§ 46.1. W przypadku punktów wejścia do systemu przesyłowego gazowego w miejscach odbioru gazu ziemnego z kopalń gazu ziemnego istniejących w dniu wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, w których nie istnieją warunki techniczne do badania

⁵⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2005 r., Nr 64, poz. 565 i Nr 267, poz. 2258, z 2006 r. Nr 170, poz. 1217, Nr 235, poz. 1700 i Nr 249, poz. 1832 i 1834, z 2007 r. Nr 21, poz. 124 i Nr 192, poz. 1381, z 2008 r. Nr 157, poz. 976 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 18, poz. 97.

[Uwaga! To jest uzasadnienie do tekstu pierwotnego. Redakcja INFORLEX.PL]

parametrów jakościowych zgodnie z wymogami niniejszego rozporządzenia, częstotliwość badań parametrów jakościowych określoną w § 38 ust. 8 stosuje się od dnia 1 stycznia 2012 r.

2. W przypadku punktów wejścia do systemu przesyłowego gazowego w miejscach odbioru gazu ziemnego z podziemnych magazynów gazu istniejących w dniu wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, w których nie istnieją warunki techniczne do badania parametrów jakościowych zgodnie z wymogami niniejszego rozporządzenia, częstotliwość badań parametrów jakościowych określoną w § 38 ust. 9 stosuje się od dnia 1 stycznia 2012 r.

§ 47. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia⁶⁾.

MINISTER GOSPODARKI

⁶⁾ Niniejsze rozporządzenie było poprzedzone rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113), które zgodnie z art. 21 ustawy z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 552) traci moc z dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

Załącznik
do rozporządzenia Ministra Gospodarki
z dnia(poz.....)

Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji magazynowych, sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz gazociągów bezpośrednich

1. Ogólne wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci

1.1. Określa się wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci przesyłowej gazowej i sieci dystrybucyjnej gazowej:

- 1) urządzeń instalacji i sieci podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, bezpośrednio przyłączanych do sieci przesyłowej gazowej;
- 2) urządzeń, instalacji i sieci podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej A oraz grupy przyłączeniowej B podgrupy II, bezpośrednio przyłączanych do sieci dystrybucyjnej gazowej;
- 3) urządzeń, instalacji i sieci podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej C.

1.2. Wymagania techniczne obowiązują wszystkie podmioty przyłączane lub występujące z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia do sieci gazowej o ciśnieniu co najmniej 0,5 MPa.

1.3. Przyłączanie do sieci gazowej urządzeń, instalacji i sieci nowych podmiotów lub modernizacja urządzeń, instalacji i sieci podmiotów już przyłączonych, nie może spowodować pogorszenia parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w § 38 rozporządzenia oraz warunków przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego w tych sieciach.

1.4. Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące przyłączania do sieci przesyłowej gazowej lub sieci dystrybucyjnej gazowej określa operator systemu w instrukcji.

2. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci przesyłowej gazowej urządzeń i instalacji podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej A

2.1. Urządzenia pomiarowe, w tym urządzenia do pomiaru ciśnienia oraz strumienia objętości paliwa gazowego, zainstalowane w punkcie odbioru tego paliwa z sieci

przesyłowej gazowej powinny spełniać wymagania określone przez operatora systemu przesyłowego.

2.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej gazowej powinny być zainstalowane:

- 1) układy zabezpieczające urządzenia punktu wyjścia z systemu przesyłowego przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego;
- 2) urządzenia zabezpieczające przed przepływem rewersyjnym jeśli podmiot przyłączany pobiera paliwo bez dodatkowej redukcji;
- 3) urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję danych o strumieniu objętości i ciśnieniu tego paliwa, zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 5.

2.3. Za zainstalowanie urządzeń, o których mowa w pkt 2.1 i 2.2, odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych.

2.4. Urządzenia i instalacje podmiotów przyłączanych powinny być wyposażone w urządzenia regulacji ciśnienia oraz zabezpieczające przed nadmiernym wzrostem ciśnienia. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada podmiot przyłączany.

2.5. Do sieci przesyłowej gazowej mogą być przyłączane urządzenia, sieci lub instalacje jeśli moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 5 000 m³/h.

3. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci dystrybucyjnej gazowej urządzeń i instalacji podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej A i B podgrupy II

3.1. Urządzenia pomiarowe, w tym urządzenia do pomiaru ciśnienia oraz strumienia objętości paliwa gazowego zainstalowane w punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny spełniać wymagania określone przez operatora systemu dystrybucyjnego w instrukcji.

3.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny być zainstalowane układy filtracyjne oraz układy zabezpieczające urządzenia pomiarowe przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego oraz przed przepływem rewersyjnym.

3.3. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego, zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 5.

3.4. Za zainstalowanie urządzeń, o których mowa w pkt 3.1 - 3.3, odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych.

3.5. Urządzenia i instalacje podmiotów przyłączanych powinny być zabezpieczone przed nadmiernym wzrostem ciśnienia. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada odbiorca końcowy paliw gazowych.

4. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej gazowej urządzeń, instalacji i sieci podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej C

4.1. Wymagania techniczne w zakresie przyłączenia do sieci gazowej urządzeń, instalacji i sieci podmiotów zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych:

4.1.1. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane układy zabezpieczające urządzenia punktu wyjścia z systemu przesyłowego przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego.

4.1.2. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia zabezpieczające przed przepływem rewersyjnym, jeśli podmiot przyłączany pobiera paliwo bez dodatkowej redukcji.

4.1.3. W punkcie odbioru paliwa gazowego z sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję do odpowiedniego przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 5.

4.1.4. Za zainstalowanie urządzeń, o których mowa w pkt 4.1.1 i 4.1.2, odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych do którego sieci jest przyłączana inna sieć gazowa.

4.1.5. Sieć gazowa przyłączana do sieci o wyższym ciśnieniu powinna być wyposażona w urządzenia do regulacji ciśnienia oraz urządzenia zabezpieczające przed jego nadmiernym wzrostem. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych w przyłączanej sieci.

4.1.6. Przyłączana sieć dystrybucyjna gazowa powinna być wyposażona w urządzenia i instalacje do nawaniania w celu zapewnienia parametrów intensywności zapachu

zgodnie z § 38 rozporządzenia. Za zainstalowanie tych urządzeń odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych.

4.2. Wymagania techniczne dla przyłączenia do sieci gazowej instalacji magazynowania paliw gazowych oraz instalacji skroplonego gazu ziemnego:

4.2.1. Urządzenia pomiarowe w tym urządzenia do pomiaru ciśnienia, strumienia objętości oraz parametrów jakościowych paliwa gazowego, zainstalowane w punkcie wprowadzania paliwa gazowego do sieci gazowej powinny spełniać wymagania określone przez operatora systemu gazowego w instrukcji.

4.2.2. W punkcie wprowadzania paliw gazowych do sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające uzdatnianie paliwa gazowego do parametrów określonych w § 38, układy zabezpieczające urządzenia punktu wejścia do systemu przesyłowego przed nadmiernym wzrostem przepływu paliwa gazowego oraz przed przepływem rewersyjnym.

4.2.3. W punkcie wprowadzania paliwa gazowego do sieci gazowej powinny być zainstalowane urządzenia umożliwiające rejestrację i transmisję danych o strumieniu objętości i ciśnieniu paliwa gazowego oraz parametrach jakościowych, zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 5 oraz instrukcji.

4.2.4. Za zainstalowanie urządzeń, o których mowa w pkt 4.2.1. - 4.2.3. odpowiada odpowiednio operator przyłączanej instalacji magazynowania paliw gazowych lub instalacji skroplonego gazu ziemnego.

5. Układy pomiarowe powinny być zgodne z obowiązującymi przepisami oraz spełniać wymagania określone przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

6. Wymagania techniczne dla systemów telekomunikacji i wymiany informacji.

6.1.1. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów przyłączonych do sieci gazowej powinny być wyposażone w urządzenia telemetryczne niezbędne do przekazywania do operatora systemu gazowego właściwego dla miejsca przyłączenia:

- 1) bieżących wartości parametrów mierzonych w danym punkcie wprowadzania paliwa gazowego lub jego odbioru, w szczególności informacji o strumieniu objętości i ciśnieniu tego paliwa;

- 2) danych pomiarowych niezbędnych do dokonywania rozliczeń, zgodnie z wymaganiami określonymi przez operatora systemu w instrukcji.

6.2. Systemy teleinformatyczne wykorzystywane:

- 1) do wymiany informacji niezbędnych dla bilansowania systemu, prowadzenia ruchu sieciowego, rozliczeń powinny zapewnić wymagane bezpieczeństwo, poufność i niezawodność przekazywania informacji;
- 2) przez operatorów systemów gazowych do prowadzenia ruchu sieciowego powinny umożliwiać wzajemną wymianę danych dotyczących prowadzenia tego ruchu.

6.3. Systemy telekomunikacyjne i teleinformatyczne powinny być zabezpieczone przed negatywnymi skutkami awarii sieci elektroenergetycznej i wyposażone w układy podtrzymujące ich funkcjonowanie w razie wystąpienia awarii.

UZASADNIENIE OGÓLNE

projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.

1. Cel proponowanej regulacji

Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego, stanowi wykonanie delegacji ustawowej, zawartej w art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz.U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) i jest konsekwencją wejścia w życie ustawy z dnia 4 marca 2005 r. o *zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2005 r., Nr 62, poz. 552). Nowelizacja dostosowywała ustawę do prawa Unii Europejskiej, tj. dyrektywy 2003/55/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. *dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 98/30/WE*.

Przedmiotowe rozporządzenie uchyla dotychczas obowiązujące rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w *sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci* (Dz.U. Nr 105, poz.1113), gdyż nie spełnia ono wymogów regulacyjnych w zakresie funkcjonowania krajowego rynku gazu, wprowadzonych na skutek wdrożenia dyrektywy 2003/55/WE *dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 98/30/WE*, tj. nowych rodzajów działalności gospodarczej i podmiotów funkcjonujących na krajowym rynku np.: magazynowania, skraplania gazu ziemnego, bilansowania systemu gazowego oraz rozliczeń wynikających z niezbilansowania, czy współpracy pomiędzy przedsiębiorstwami zajmującymi się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych.

2. Zakres proponowanej regulacji

Stosownie do treści delegacji ustawowej nowe rozporządzenie uwzględnia następujące elementy:

- kryteria podziału na grupy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci;
- warunki przyłączenia do sieci, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci instalacji skroplonego gazu ziemnego, instalacji magazynowych, sieci przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz gazociągów bezpośrednich;
- sposób prowadzenia obrotu paliwami gazowymi;
- warunki świadczenia usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego, prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz korzystania z systemu gazowego i połączeń międzysystemowych;
- zakres, warunki i sposób bilansowania systemu gazowego oraz prowadzenia z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu;
- zakres, warunki i sposób zarządzania ograniczeniami w systemie gazowym;
- warunki współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych;

- parametry jakościowe paliw gazowych i standardy jakościowe obsługi odbiorców;
- sposób załatwiania reklamacji.

Jednocześnie warunki przyłączenia określone przed dniem wejścia w życie przedmiotowego rozporządzenia zachowają ważność przez okres w nich oznaczony, o ile nie są z nim sprzeczne.

W stosunku do rozporządzenia z dnia 6 kwietnia 2004 r. w *sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci*, wprowadzone zmiany i uzupełnienia dotyczyły:

- grup przyłączeniowych i warunków przyłączenia do sieci przesyłowych i dystrybucyjnych;
- sposobu prowadzenia obrotu paliwami gazowymi;
- warunków świadczenia usług przesyłowych, dystrybucyjnych, magazynowania, skraplania gazu ziemnego;
- eksploatacji sieci przesyłowej, dystrybucyjnej i połączeń międzysystemowych oraz prowadzenia ruchu w tych sieciach;
- warunków i sposobu bilansowania systemu gazowego oraz zarządzania ograniczeniami w tym systemie;
- parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- składania zgłoszeń zapotrzebowania i bilansowania systemu w jednostkach energii
- możliwości prowadzenia obrotu w punkcie wirtualnym.

Zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. o *działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. Nr 169, poz. 1414) przedmiotowy projekt rozporządzenia zamieszczony zostanie na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki i Biuletynu Informacji Publicznej.

Niniejsze rozporządzenie, zawierające przepisy techniczne, zostanie notyfikowane Komisji Europejskiej zgodnie z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w *sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597), które wdraża dyrektywę 98/34/WE z dnia 22 czerwca 1998r. *ustanawiająca procedurę udzielania informacji w zakresie norm i przepisów technicznych* (Dz. Urz. WE L 204 z 21.07.1998 r. z późn. zm).

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.

1. Wpływ na finanse publiczne

Projekt rozporządzenia nie będzie wywierał skutków dla sektora finansów publicznych. Projekt nie będzie oddziaływał na wpływy do budżetu państwa z tytułu podatku CIT.

2. Podmioty na które oddziałuje projekt

Regulacje zawarte w projekcie będą oddziaływały na przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji, magazynowania, skraplania gazu ziemnego, sprzedaży paliw gazowych, w tym z zagranicą, wytwarzania lub przetwarzania paliw gazowych, wydobywania gazu ziemnego, a także na podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego do Polski oraz odbiorców paliw gazowych.

Projekt rozporządzenia zawiera szereg regulacji mających na celu ochronę odbiorców paliw gazowych, w szczególności w kwestiach dotyczących wydawania przez przedsiębiorstwa energetyczne warunków przyłączenia do sieci. Przepisy takie podyktowane są przede wszystkim względami ochrony strony słabszej, czyli odbiorców i nie będą miały wpływu na warunki konkurencji między przedsiębiorstwami energetycznymi.

Projekt rozporządzenia precyzuje określone w ustawie Prawo energetyczne prawa i obowiązki przedsiębiorstw energetycznych. Projekt wprowadza rozwiązanie, zgodnie z którym bilansowanie systemu gazowego powinno odbywać się w jednostkach energii. Rozwiązanie takie wynika z przepisów rozporządzenia 1775/2005 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28 września 2005 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych. W związku z faktem, iż w chwili obecnej podmioty działające na rynku gazowym nie są technicznie przygotowane do natychmiastowego wprowadzenia rozliczeń w jednostkach energii, rozporządzenie wprowadza 3-letni okres przejściowy. Przedsiębiorstwa energetyczne będą musiały nabyć urządzenia do pomiarów ciepła spalania, co będzie generować dla nich dodatkowe koszty. Pozostałe przepisy dotyczące bilansowania i zarządzania ograniczeniami nie będą wpływały na dodatkowe koszty i zmiany w funkcjonowaniu przedsiębiorstw energetycznych. Dodatkowe koszty dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych mogą być także generowane przez konieczność częstszego wykonywania pomiarów parametrów jakościowych paliw gazowych. Rozwiązanie takie podyktowane jest jednak koniecznością zapewnienia właściwego funkcjonowania systemu gazowego i bezpieczeństwa dostaw gazu o właściwych parametrach dla odbiorców.

Wszystkie podmioty działające na rynku gazu będą miały jasno swoje prawa i obowiązki, co powinno mieć pozytywny wpływ na funkcjonowanie sektora gazu.

Projektowane rozporządzenie nie będzie miało wpływu na ceny gazu dla odbiorców.

3. Wpływ na rynek pracy

Projekt rozporządzenia nie będzie miał wpływu na rynek pracy.

4. Wpływ na konkurencyjność gospodarki, sytuację i rozwój regionów

Projekt rozporządzenia będzie wywierać pozytywny wpływ na konkurencyjność gospodarki, sytuację i rozwój regionów. Projektowane rozporządzenie wpłynie stabilizująco na sektor przedsiębiorstw energetycznych ze względu na fakt, iż dostosowuje funkcjonowanie

krajowego systemu gazowego do standardów europejskich wynikających z wdrożenia prawa europejskiego.

Projekt dookreśla również sposób prowadzenia sprzedaży paliw gazowych oraz warunki świadczenia usług przesyłowych, dystrybucyjnych, jak również reguluje sposób prowadzenia nowych rodzajów działalności gospodarczych jakimi są: magazynowanie i skraplanie gazu ziemnego.

Projektowane przepisy określają zasady świadczenia usług w sposób zapewniający bezpieczne funkcjonowanie systemu gazowego. Zgodnie z projektem przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych w pierwszej kolejności świadczy usługi przesyłania lub dystrybucji tych paliw podmiotom korzystającym z usług magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego, w zakresie niezbędnym do ich realizacji. Rozwiązanie takie podyktowane jest koniecznością zapewnienia możliwości korzystania z usług magazynowania i skraplania gazu ziemnego – aby nie zaistniała sytuacja braku możliwości przesłania gazu do lub z magazynu oraz instalacji skroplonego gazu ziemnego.

Określenie precyzyjnych warunków świadczenia usług powinno pozytywnie wpłynąć na warunki konkurencji między przedsiębiorstwami energetycznymi. Powstaje bowiem przejrzysta sytuacja prawna, w której każdy przedsiębiorca ma sprecyzowane swoje prawa i obowiązki.

Regulacje zawarte w projekcie rozporządzenia mogą mieć pozytywny wpływ na rozwój nowych przedsiębiorstw, co przyniesie wymierne korzyści dla konkurencyjności sektora gazu oraz rozwoju gospodarczego.

5. Konsultacje społeczne

W dniu 5 maja 2009 r., projekt został przekazany do konsultacji społecznych w trybie określonym przez art. 7 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. *o działalności lobbingskiej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. Nr 169, poz. 1414). Uwagi do projektu zgłosiły:

- Izba Gospodarcza Gazownictwa
- PGNIG S.A.
- Gaz-System S.A.
- Instytut Nafty i Gazu
- Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
- Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
- Handen Sp. z o.o.

W dniu 28 lipca 2009 r. oraz 3 sierpnia 2009 r. zostało zorganizowane wysłuchanie publiczne z udziałem zainteresowanych firm sektora gazowego. Przed wysłuchaniem publicznym zainteresowanie pracami nad ww. rozporządzeniem zgłosiła Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Po wysłuchaniu publicznym zainteresowanie pracami nad przedmiotowym rozporządzeniem zgłosiły następujące podmioty:

- Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
- Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

UZASADNIENIE SZCZEGÓŁOWE

projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczególnych warunków funkcjonowania systemu gazowego.

Rozdział 1 Przepisy ogólne i definicje pojęć stosowanych w rozporządzeniu

§ 1 [zakres podmiotowy]

W przepisie tym został określony zakres przedmiotowy rozporządzenia.

§ 2 [definicje]

Przepis zawiera definicje pojęć stosowanych w treści rozporządzenia.

Rozdział 2 Kryteria podziału na grupy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci oraz warunki przyłączenia do sieci

§ 3 [grupy przyłączeniowe]

Przepis konstytuuje podstawowy podział podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci. Grupuje ich na trzy kategorie według kryterium opartego na rodzaju sieci, do której podmioty są przyłączane oraz rodzaju podejmowanej działalności. Grupa A dotyczy odbiorców podłączanych do sieci przesyłowych a grupa B – odbiorców przyłączanych do sieci dystrybucyjnych. Grupa B dodatkowo podzielona została ze względu na kryterium wielkości poboru gazu na odbiorców w gospodarstwach domowych i niewielkich odbiorców przemysłowych (I) oraz pozostałych odbiorców (II). Ten dodatkowy podział umożliwi zastosowanie łagodniejszych wymogów formalnych w procesie ubiegania się o przyłączenie do sieci gazowej wobec odbiorców z grupy B podgrupy I. Natomiast do grupy C należą podmioty prowadzące działalność gospodarczą w sektorze energetycznym: zajmujące się przesyłem, dystrybucją, wytwarzaniem lub przetwarzaniem paliw gazowych, bądź wydobywaniem gazu ziemnego ze złóż oraz podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego.

W chwili obecnej w Polsce sieciami gazowymi dostarczane są 2 rodzaje paliwa gazowego – gaz ziemny wysokometanowy i gaz ziemny zaazotowany. Wartość energetyczna ww. rodzajów paliwa gazowego nie jest jednak tożsama. Aby otrzymać taką samą ilość energii, należy odebrać więcej gazu zaazotowanego niż gazu wysokometanowego. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. *w sprawie szczególnych warunków przyłączania podmiotów do sieci gazowych, ruchu*

i eksploatacji tych sieci wprowadzono podział odbiorców wg ilości odbieranego paliwa gazowego, stosując ciepło spalania w celu przeliczenia ilości gazu zaazotowanego, jaką odbiorca musi odebrać, aby otrzymać taką samą ilość energii jak w gazie wysokometanowym.

W projekcie rozporządzenia również wprowadzono kryterium podziału odbiorców wg ilości pobieranego paliwa gazowego, precyzyjnie określając jednak różne ilości tego paliwa w zależności od rodzaju odbieranego gazu - wysokometanowego (10 m³/h) oraz zaazotowanego (25 m³/h). W związku z powyższym nie ma potrzeby zastosowania ciepła spalania w celu przeliczania ilości pobranego gazu zaazotowanego na gaz wysokometanowy. W tym miejscu pragnę wskazać, że podobne rozwiązanie zostało zastosowane w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008r. *w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi*.

§ 4 [przyłączenie do sieci]

Przepis określa, iż przyłączenie do sieci może nastąpić po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, wydanych przez przedsiębiorstwo energetyczne. Przyłączenie może więc nastąpić na podstawie warunków przyłączenia do sieci i na zasadach w nich określonych. Rozwiązanie takie ma na celu uniknięcie sytuacji, w której użytkownicy systemu będą domagali się przyłączenia na innych zasadach niż określone w warunkach przyłączenia wydanych przez przedsiębiorstwo energetyczne. Podstawę do przyłączenia do sieci stanowi umowa o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ustawy Prawo energetyczne.

§ 5 [wymagania techniczne]

W rozporządzeniu przyjęto rozwiązanie, iż wymagania techniczne, stanowiące zbiór szczegółowych warunków technicznych w zakresie przyłączania do sieci innych urządzeń gazowniczych zostaną uregulowane w załączniku do rozporządzenia.

§ 6 [składanie wniosków o przyłączenie do sieci]

Przepis precyzuje procedurę postępowania w przypadku ubiegania się odbiorcy o przyłączenie do sieci. Zgodnie z jego postanowieniami wniosek o określenie „warunków przyłączenia” powinien zostać złożony odpowiedniemu przedsiębiorstwu przesyłowemu lub dystrybucyjnemu.

W przypadku gdy złożony wniosek nie spełnia wymagań określonych w przepisach rozporządzenia przedsiębiorstwo energetyczne wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie krótszym niż 21 dni. Jeśli wniosek nie zostanie uzupełniony zgodnie z wezwaniem przedsiębiorstwo ma prawo pozostawić wniosek bez rozpatrzenia.

Tak więc w przypadku późniejszego skompletowania wymaganych załączników i elementów wniosku należy złożyć go ponownie, rozpoczynając kolejną procedurę uzyskiwania warunków przyłączenia do sieci

Procedura złożenia wniosku o określenia warunków przyłączenia do sieci znajduje zastosowanie także w przypadku zwiększenia zapotrzebowania na moc przyłączeniową oraz w razie zmiany warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci już przyłączonego podmiotu.

Rozporządzenie wprowadza rozwiązanie, zgodnie z którym wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia jest ustalany przez przedsiębiorstwo energetyczne. Rozporządzenie zawiera jednak zamknięty katalog informacji, które powinien zawierać wniosek o przyłączenie. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala więc graficzny wzór wniosku, a nie może modyfikować zawartości wniosku, ustalonej przepisami rozporządzenia. Rozwiązanie takie jest podyktowane koniecznością ochrony odbiorców. W celu wprowadzenia ułatwień dla odbiorców przedsiębiorstwo energetyczne powinno udostępniać wzór wniosku w swojej siedzibie i na swojej stronie internetowej.

§ 7 [wnioski o przyłączenie]

Przepis wskazuje jakie elementy powinien zawierać wniosek. Wyszczególnione w rozporządzeniu wymagania są katalogiem zamkniętym, przedsiębiorstwo nie powinno żądać innych danych lub dokumentów. Celem przedmiotowego przepisu jest ochrona wnioskodawców przed podawaniem zbyt wielu informacji, które nie są niezbędne do rozpatrzenia wniosku. Celem rozporządzenia jest także ochrona wnioskodawców przed koniecznością dostarczania zbyt wielu dokumentów, co mogłoby generować dla nich nieuzasadnione koszty.

Określone w przedmiotowym przepisie wymagania dotyczące wniosków zostały zróżnicowane, w zależności od grupy przyłączeniowej, do której należy wnioskodawca. Najmniejsze wymagania zostały określone dla wniosków składanych przez wnioskodawców zaliczanych do grupy B podgrupy I.

W ust. 4 określono wykaz załączników, które należy dołączyć do wniosku. W przypadku wnioskodawców zaliczanych do grup A i B niezbędne jest dostarczenie

oświadczenia o posiadaniu tytułu prawnego do korzystania z obiektu, który ma być przyłączany oraz planu zabudowy lub szkicu sytuacyjnego określającego usytuowanie ww. obiektu. Obowiązek dostarczenia oświadczenia potwierdzającego tytuł prawny do obiektu ma na celu uniknięcie sytuacji gdy wniosek składa osoba nieuprawniona ani do korzystania ani do rozporządzania obiektem. W ten sposób wprowadzony został zakaz stawiania wymogów dostarczenia przez odbiorców zaliczanych do grup A i B, wraz z wnioskiem o przyłączenie, map geodezyjnych, których przedłożenie było niekiedy wymagane przez przedsiębiorstwa energetyczne. Ze względu na fakt, iż koszty przyłączania nowych odbiorców są uwzględniane jako podstawa do określenia w taryfie stawek opłat za przyłączenie, nie należy wymagać dostarczenia map geodezyjnych, w szczególności od odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych. Rozporządzenie wprowadza jedynie obowiązek dostarczania aktualnej mapy zasadniczej lub na mapie jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego przez podmioty będące przedsiębiorstwami energetycznymi. Ze względu na charakter prowadzonej działalności gospodarczej przedsiębiorstwa te bowiem powinny dysponować mapami własnych sieci lub instalacji. Złożenie takiej mapy nie będzie więc stanowiło dodatkowego obciążenia finansowego.

§ 8 [treść warunków przyłączenia]

Przepis określa minimalną zawartość dokumentu określającego warunki przyłączenia do sieci. Warunki przyłączenia do sieci określają: miejsce podłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne, zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem, parametry techniczne przyłącza, wymagania dotyczące układu pomiarowego i miejsca jego zainstalowania, które powinno zapewniać przedsiębiorstwu energetycznemu swobodny dostęp do układu pomiarowego. Ponadto w warunkach należy określić charakterystykę dostarczania i odbioru paliw gazowych. Przedsiębiorstwo energetyczne w warunkach przyłączenia wskazuje także miejsce rozgraniczenia własności pomiędzy siecią przedsiębiorstwa energetycznego a instalacją podmiotu przyłączanego. Przepis taki jest wprowadzony, by strony precyzyjnie określały odcinki gazociągu będące własnością przedsiębiorstwa energetycznego oraz przyłączanego odbiorcy.

Ponadto powinny zawierać wymagania dotyczące wyposażania stacji gazowej i układu pomiarowego oraz rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego, jak również telemetrii i warunków technicznych ochrony przeciwkorozyjnej. Pojęć tych nie zdefiniowano w przedmiotowym rozporządzeniu, gdyż podstawowym aktem wprowadzającym terminologię w zakresie urządzeń technicznych jest rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca

2001 r. w sprawie szczegółowych warunków jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. Nr 97, poz. 1055). Pojęcia te należy rozumieć zgodnie z przepisami ww. rozporządzenia.

Informacji dotyczących zakresu niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci gazowej, charakterystyki dostarczania i odbioru paliw gazowych oraz wymagań dotyczących ochrony przeciwkorozyjnej nie dotyczących wyposażenia stacji gazowej nie podaje się w warunkach przyłączenia wydawanych dla odbiorców grupy przyłączeniowej B podgrupy I. Takie informacje są nieprzydatne dla podmiotów zaliczanych do ww. grupy.

§ 9 [terminy i postanowienia dodatkowe]

Przepis ustanawia maksymalne okresy na wydanie warunków przyłączeniowych ze zróżnicowaniem tych terminów odpowiednio do rodzajów podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci i odpowiednio do stopnia skomplikowania przyłączenia. Terminy te wynoszą odpowiednio 21 dni dla gospodarstw domowych i małych przedsiębiorstw, 45 dni dla innych podmiotów przyłączanych do sieci przesyłowych i dystrybucyjnych nie prowadzących działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji, wytwarzania lub przetwarzania paliw oraz wydobywania gazu ziemnego, jak również nie będących podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego oraz 60 dni dla przedsiębiorstw prowadzących działalność w ww. zakresie. Terminy liczone są od dnia złożenia kompletnych wniosków. Termin ulega automatycznie wydłużeniu w sytuacji, w której do wydania warunków przyłączenia potrzebne są dodatkowo odrębne warunki przyłączeniowe od podmiotu trzeciego. Przedsiębiorstwo energetyczne zwraca się w takiej sytuacji o wydanie warunków przyłączenia do innego przedsiębiorstwa energetycznego. Przedsiębiorstwo energetyczne, do którego inne przedsiębiorstwo energetyczne zwróciło się o wydanie warunków przyłączenia obowiązane jest dotrzymywać terminów określonych w ust. 1 W takiej sytuacji jest to termin 60-dniowy gdyż o wydanie warunków przyłączenia występuje podmiot z grupy przyłączeniowej C.

Na przedsiębiorstwie energetycznym, które zwróciło się do innego przedsiębiorstwa o wydanie warunków przyłączenia, ciężą obowiązkami informacyjnymi względem wnioskodawców o przedłużeniu terminu wydania warunków.

W sytuacji gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie jest w stanie dotrzymać wskazanych w rozporządzeniu terminów powinno niezwłocznie poinformować o tym wnioskodawcę, a także poinformować o nowym terminie wydania warunków przyłączenia. Niedotrzymanie terminów może wystąpić jedynie w wyjątkowej sytuacji, przepisu tego nie

należy traktować jako usprawiedliwienie w przypadku opóźnień przy wydawaniu warunków przyłączenia w trybie normalnej pracy przedsiębiorstwa energetycznego.

§ 10 [odmowa wydania warunków przyłączenia]

W razie odmowy podmiot, w terminach analogicznych jak dla wydania warunków przyłączenia, powinien podać przyczyny odmowy. W przypadku odmowy z przyczyn technicznych, na żądanie zainteresowanego, przedsiębiorstwo wydaje opinię zawierającą skrócone informacje o działaniach, jakie muszą zostać podjęte w zakresie rozbudowy sieci. Wówczas będzie możliwe przyłączenie do sieci na zasadach określonych w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.

§ 11 [podmioty nie posiadające tytułu prawnego do przyłączanego obiektu]

Podmiot, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, może zwrócić się do przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych o przedstawienie informacji dotyczącej możliwości przyłączenia tego obiektu do sieci. Przedsiębiorstwo ma obowiązek udzielić odpowiedzi i przedstawić informację o możliwości przyłączenia na zasadach na jakich wydaje warunku przyłączenia. Rozwiązanie takie jest ułatwieniem dla inwestorów. Często bowiem decyzja o rozpoczęciu inwestycji bądź nabyciu, wynajęciu lub wydzierżawieniu obiektu może być uzależniona od możliwości przyłączenia do sieci gazowej.

Przedsiębiorstwo, do którego podmiot zamierza się przyłączyć jest obowiązane do odpowiedzi w terminach takich jakie zostały ustalone dla wydania warunków przyłączenia.

Rozdział 3

Sposób prowadzenia obrotu paliwami gazowymi

§ 12 [zasady prowadzenia obrotu]

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi obrót paliwami gazowymi na warunkach określonych w ustawie, koncesji, taryfie i umowie sprzedaży paliwa gazowego lub umowie kompleksowej. Przedsiębiorstwo obrotu powinno w umowach zawieranych z odbiorcami określić precyzyjne procedury składania zgłoszeń zapotrzebowania.

§ 13 [zgłoszenia zapotrzebowania do przedsiębiorstwa obrotu]

Rozporządzenie wprowadza obowiązek składania przez odbiorców zgłoszeń zapotrzebowania do przedsiębiorstw obrotu zajmujących się obrotem paliwami gazowymi. Zgłoszenia te mają na celu umożliwienie właściwej realizacji umów sprzedaży paliw gazowych i kompleksowych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi.

§ 14 [zmiana sprzedawcy]

Przepisy określają zasady zmiany sprzedawcy paliw gazowych. Jego celem jest ułatwienie odbiorcom zmiany sprzedawcy paliw gazowych poprzez ustanowienie przejrzystych zasad zmiany sprzedawcy. Przepisy określają podstawowe obowiązków podmiotów sprzedających gaz, w sytuacji gdy odbiorca końcowy zdecyduje się na zmianę sprzedawcy. Nowy sprzedawca ma m.in. obowiązek informowania przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych o zmianie sprzedawcy i dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży paliw gazowych.

Operator natomiast ma obowiązek dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego. Odczyt powinien zostać dokonany nie później niż 5 dni od ostatniego dnia obowiązywania umowy z dotychczasowym sprzedawcą. Wskazania układu pomiarowego są niezbędne do prowadzenia rozliczeń między odbiorcą a dotychczasowym sprzedawcą, a także między odbiorcą a nowym sprzedawcą. W przypadku gdy dokonanie odczytu nie jest możliwe operator dokonuje szacowania ilości sprzedanego paliwa na dzień zmiany sprzedawcy. Szacowanie powinno opierać się na wskazaniach układu pomiarowego w dniu ostatniego odczytu przed zmianą sprzedawcy, zużyciu paliw gazowych pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami, liczbie dni od ostatniego odczytu do dnia zmiany sprzedawcy oraz liczbie dni pomiędzy dwoma ostatnimi odczytami.

Wskazania układu pomiarowego operator niezwłocznie, tj. tak szybko jak to możliwe po dokonaniu odczytu lub szacowania, przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy.

Przedsiębiorstwo energetyczne udostępnia zainteresowanym podmiotom oraz publikuje na swoich stronach internetowych procedurę zmiany sprzedawcy. Celem takiego rozwiązania jest, by odbiorca w prosty i szybki sposób mógł się zapoznać z nią i podjąć decyzję o ewentualnej zmianie sprzedawcy.

Koszty zmiany sprzedawcy związane z odczytami urządzeń pomiarowych oraz szacowaniem ilości odebranego paliwa są kosztami uzasadnionymi przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

Rozdział 4

Warunki świadczenia usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego, prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz korzystania z systemu gazowego i połączeń międzysystemowych.

§ 15 [warunki świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji]

W § 15 określono warunki na jakich świadczone są usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych. Należą do nich te zawarte w koncesji, taryfie, w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub w umowie kompleksowej oraz w instrukcji.

Należy podkreślić, iż Rozporządzenie posługuje się odpowiednio pojęciem „przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych” i „operator systemu przesyłowego gazowego lub systemu dystrybucyjnego gazowego”. Dualizm ten wynika z obserwowanej praktyki rynku, na którym obok wyznaczonych operatorów systemu przesyłowego istnieją przedsiębiorstwa o charakterze operatora, ale nie wyznaczone formalnie przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do pełnienia takiej funkcji. Pojęcie „przedsiębiorstwa zajmującego się świadczeniem usług przesyłania” jest szersze niż pojęcie „operatora”, co oznacza, że przepisy rozporządzenia odnoszące się do pierwszego z wymienionych podmiotów mają również zastosowanie do drugiego z nich.

§ 16 [warunki świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji]

Świadczenie usług powinno odbywać się w sposób niezawodny i ciągły, przy uwzględnieniu określonych w rozporządzeniu parametrów jakościowych.

§ 17 [zadania przedsiębiorstwa energetycznego w ramach świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych]

Przepis szczegółowo reguluje kwestie relacji pomiędzy podmiotem świadczącym konkretną usługę, a odbiorcą tej usługi. W celu zabezpieczenia interesów odbiorcy z grupy przyłączeniowej B podgrupy I określono, iż przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę przesyłania lub dystrybucji m.in. instaluje na własny koszt układ pomiarowy oraz opisano obowiązki przedsiębiorstwa energetycznego w przypadku wystąpienia zakłóceń w świadczeniu usługi.

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych powinno na bieżąco, przez całą dobę, przyjmować od odbiorców zgłoszenia

dotyczące zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych oraz awarii. W sytuacji gdy zakłócenie dostaw jest spowodowane awarią lub wadliwą pracą sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę przesyłania lub dystrybucji jest obowiązane niezwłocznie przystępować do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliw gazowych, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci gazowej. Ponadto przedsiębiorstwo powiadamia odbiorców, na ich żądanie, o przewidywanym terminie wznowienia świadczenia usługi. Przepis ten ma pozwolić odbiorcom dostosować pracę ich urządzeń lub instalacji do zaistniałej sytuacji awaryjnej.

Ponadto, przedsiębiorstwo powinno powiadamiać o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych. Do tego celu przedsiębiorstwo powinno wykorzystać środki przekazu, a także przyjęte na danym terenie zwyczaje. Przepis ten ma umożliwić odbiorcom przygotowanie się do przerwy w dostarczaniu paliw gazowych.

§ 18 [zgłoszenie zapotrzebowania]

Usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych świadczone są zgodnie ze składanymi przedsiębiorstwu energetycznemu zgłoszeniami zapotrzebowania. Zgłoszenia te muszą zostać zatwierdzone przez to przedsiębiorstwo tj. warunkiem realizacji świadczenia konkretnej usługi jest złożenie zgłoszenia zapotrzebowania i jego akceptacja przez podmiot świadczący usługę. Użytkownik, który ma zawartą umowę o przesyłanie lub dystrybucję paliw gazowych z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych przekazuje informację o ilości paliw gazowych dostarczanych przez lub dla niego do systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego oraz odbieranych przez lub dla niego z systemu. Zgłoszenia zapotrzebowania służą stabilnej pracy systemu gazowego.

Określona w zgłoszeniach zapotrzebowania suma ilości paliw gazowych wprowadzonych do systemu gazowego powinna być równa sumie ilości paliw gazowych odebranych z tego systemu. Od reguły tej dopuszczono wyjątek, gdy użytkownik podejmuje działania zmierzające do uniknięcia niezbilansowania (np. gdy w poprzedniej dobie dla użytkownika wprowadzono do systemu gazowego mniej paliwa gazowego niż z niego odebrano, w kolejnej dobie użytkownik ten może zgłosić większą ilość paliwa gazowego wprowadzanego do systemu niż z niego obieranego). Mechanizm taki ma na celu umożliwienie użytkownikom elastyczne reagowanie w razie wystąpienia niezbilansowania.

Sumy ilości paliw gazowych wprowadzanych do systemu i z niego odbieranych powinny być takie same oraz być zgodne z zadeklarowanymi zgłoszeniami zapotrzebowania i ponownymi zgłoszeniami zapotrzebowania. Zasada ta dotyczy także przypadku

współpracujących systemów oraz połączeń międzysystemowych. Zgłoszenia zapotrzebowania dla punktów połączenia dwóch systemów gazowych powinny być zgodne. Zgłoszenia zapotrzebowania i ponowne zgłoszenia zapotrzebowania powinny być składane w cyklu rocznym, tygodniowym i dobowym.

Przedmiotowy przepis wynika z faktu, iż przedsiębiorstwa energetyczne są w stanie świadczyć usługi jedynie w ramach możliwości technicznych systemu. Natomiast zapotrzebowanie odbiorców może przekraczać możliwości systemu gazowego. W takiej sytuacji obowiązek składania oraz zatwierdzania zgłoszeń zapotrzebowania umożliwi optymalne wykorzystanie sieci gazowych, zapewniając jednocześnie stabilną pracę systemu.

§ 19 [warunki świadczenia usługi magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego]

W przedmiotowym przepisie określono warunki na jakich świadczone są usługi magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego. Należą do nich warunki zawarte w koncesji, taryfie oraz w umowie o świadczenie ww. usług

§ 20 [warunki świadczenia usługi magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego]

Świadczenie usług magazynowania odbywa się w sposób ciągły, chyba że strony umowy postanowią, że usługa ma być świadczona na zasadach przerywanych.

§ 21 [świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego]

W celu zabezpieczenia interesów odbiorcy usługi magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego opisano obowiązki przedsiębiorstwa energetycznego w przypadku wystąpienia zakłóceń w świadczeniu usługi.

Przedsiębiorstwo jest zobowiązane niezwłocznie przystąpić do likwidacji awarii, a także powiadomić użytkowników o przewidywanym terminie ich likwidacji. Ponadto przedsiębiorstwo powiadamia o terminach planowanych przerw w pracy instalacji magazynowych lub skroplonego gazu ziemnego, która nastąpiła z innych powodów niż awaria. Wprowadzenie takich przepisów jest podyktowane koniecznością ochrony użytkowników tak aby mogli dostosować do sytuacji awaryjnej pracę urządzeń lub instalacji przyłączonych do sieci.

Ponadto przedsiębiorstwo ma obowiązek, za opłatą, podjąć wszelkie czynności zmierzające do umożliwienia odbiorcy lub innemu podmiotowi wykonania niezbędnych dla niego prac w obszarze działania tej instalacji.

§ 22 [ruch sieciowy]

Rozporządzenie określa, że ruch sieciowy powinien odbywać się na zasadach określonych w instrukcji opracowywanej oraz udostępnianej przez właściwego operatora. Szczegółowość zasad prowadzenia ruchu sieciowego oraz fakt, że mogą się one różnić w zależności od sieci, sprawia, iż operatorzy powinni określić je we własnym zakresie w ramach instrukcji.

§ 23 [Połączenia międzysystemowe]

Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach posiadanych zdolności przesyłowych zapewnia dostęp do połączeń międzysystemowych. Dostęp ten powinien opierać się na porozumieniach z operatorami sieci gazowych krajów sąsiadujących.

Rozdział 5

Zakres, warunki i sposób bilansowania systemu gazowego i prowadzenia z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu oraz zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym

§ 24 [bilansowanie systemu]

Celem bilansowania systemu przesyłowego gazowego jest zapewnienie niezakłóconej i stabilnej pracy systemu gazowego. Z systemu przesyłowego gazowego powinna być bowiem odbierana taka sama ilość paliw gazowych jaka jest do niego wprowadzana.

Bilansując, operator systemu przesyłowego gazowego zobowiązany do przekazywania lub odbierania od użytkowników systemu ilości paliwa niezbędnej do wyrównania różnicy pomiędzy ilością przekazaną w punktach wprowadzania paliw gazowych do systemu gazowego oraz odebraną w punktach ich odbioru. Jest to podstawowy mechanizm bilansowania systemu, a co za tym idzie zapewnienia stabilności pracy systemu gazowego.

Operator prowadzi z użytkownikami rozliczenia wynikające z niezbilansowania paliwa gazowego dostarczonego i pobranego z systemu przesyłowego gazowego.

Nadmienić należy, że rozporządzenie reguluje kwestie bilansowania systemu przez operatorów, zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne, które nakładają obowiązek bilansowania systemu na operatorów.

Bilansowanie systemu przesyłowego powinno odbywać się w jednostkach energii, zgodnie z odpowiednimi przepisami Unii Europejskiej.

§ 25 [zobowiązania podmiotów w procesie bilansowania systemu gazowego]

Środki, które może podejmować operator systemu przesyłowego gazowego, służące realizacji celu bilansowania systemu gazowego to utrzymywanie dodatkowych ilości paliw gazowych, zgromadzonych w instalacjach magazynowych gazu ziemnego, w celu pokrycia deficytu paliw gazowych, wynikającego z niezbilansowania systemu gazowego w zakresie dopuszczalnych limitów niezbilansowania oraz rezerwowanie dodatkowych pojemności w instalacjach magazynowych w celu odbioru nadmiaru paliw gazowych.

Z założeń bilansowania wynikają także obowiązki przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się magazynowaniem paliw gazowych. Udostępnia ono operatorowi systemu części pojemności czynnej instalacji magazynowej oraz mocy napełniania i odbioru niezbędnych do realizacji zadań operatora. Operator systemu przesyłowego gazowego informuje przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych o rezerwowanej pojemności, mocy odbioru i napełniania na okres kolejnego roku. Informację tę podaje do dnia 15 października każdego roku.. Data 15 października wynika z dostosowania przepisów rozporządzenia do funkcjonowania rynku gazu w Polsce. W chwili obecnej, zgodnie z obowiązującymi instrukcjami ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, do 30 września mogą być składane zgłoszenia zapotrzebowania co do korzystania z usług przesyłowych przez zleceniodawców tych usług. Oznacza to, że do ww. daty, operator systemu przesyłowego dysponuje wszelkimi informacjami, niezbędnymi do planowania ruchu sieci na kolejny rok, w tym do określenia pojemności instalacji magazynowych, które będą mu potrzebne. Okres 15 dni jest okresem, który w pełni pozwoli na opracowanie posiadanych informacji od użytkowników systemu i określenie swojego zapotrzebowania na pojemności magazynowe przez operatora systemu przesyłowego. Ponadto obecnie roczne zgłoszenia zapotrzebowania do operatora systemu magazynowania również są składane do 30 września. W terminie do 31 października, operator systemu magazynowania przekazuje użytkownikom systemu informacje o ich rozpatrzeniu. Pojemność zarezerwowana przez operatora nie jest udostępniana innym podmiotom.

§ 26 [działania w przypadku wystąpienia niezbilansowania]

Operator systemu przesyłowego ma do dyspozycji pojemności akumulacyjne systemu oraz pojemności magazynowe zarezerwowane dla celów bilansowania. Narzędzia te mogą być stosowane w ramach dopuszczalnych limitów niezbilansowania. W przypadku, gdy ww. narzędzia okazały się niewystarczające, operator ma prawo wprowadzić indywidualne ograniczenia względem użytkownika, który destabilizację wywołał. Rozwiązanie takie ma chronić system gazowy oraz operatora przed nadmierną destabilizacją systemu, a co za tym idzie kosztami.

§ 27 [limity niezbilansowania]

Przepis określa następujące limity niezbilansowania:

- a) dobowy limit niezbilansowania paliw gazowych,
- b) graniczny dobowy limit niezbilansowania paliw gazowych dostarczanych i pobranych z systemu gazowego.

§ 28 [bilansowanie systemu dystrybucyjnego]

Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego również bilansuje system. System dystrybucyjny różni się jednak znacząco od systemu przesyłowego, w szczególności jeśli chodzi o ilość punktów wyjścia z systemu i dostępne mechanizmy bilansowania. Podstawowym mechanizmem stosowanym przez operatorów systemów dystrybucyjnych jest zakup paliwa gazowego na potrzeby bilansowania. W związku z powyższym w rozporządzeniu wprowadzono ogólne przepisy dotyczące bilansowania systemów dystrybucyjnych, wskazując, że operatorzy mogą nabywać paliwo na potrzeby bilansowania.

Rozdział 6

Zakres, warunki i sposób zarządzania ograniczeniami w systemie gazowym

§ 29 [zapobieganie ograniczeniom zdolności przesyłowych]

Operator systemu gazowego zobowiązany jest zapobiegać powstawaniu ograniczeniom przepustowości w systemie przesyłowym lub dystrybucyjnym gazowym oraz eliminować zaistniałe ograniczenia przepustowości poprzez planowanie i rozbudowę zdolności przesyłowych, modernizację i likwidację awarii oraz bieżące sterowanie ruchem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego. Nałożenie takiego obowiązku na operatorów ma na celu przyspieszenie rozwoju sieci gazowej w Polsce.

W przypadku występowania ograniczeń, operator oferuje świadczenie usług na zasadzie kolejności wpływu kompletnych wniosków.

W przypadku operatora systemu magazynowego, procedura o której mowa w ust. 2 uwzględnia pierwszeństwo udostępnienia pojemności magazynowych dla podmiotów zobowiązanych do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego zgodnie z przepisami ustawy o zapasach. Rozwiązanie takie jest podyktowane względami bezpieczeństwa energetycznego, a także umożliwieniem dostępu do usług magazynowych wszystkim podmiotom zobowiązanym do utrzymywania zapasów obowiązkowych.

§ 30 [obowiązki operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego]

W ramach zarządzania ograniczeniami systemu przesyłowego oraz dystrybucyjnego rozporządzenie nakłada na operatorów szereg obowiązków. Do obowiązków operatora sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej należą w szczególności: zapewnienie co najmniej minimalnego ciśnienia paliw gazowych w punkcie odbioru paliw gazowych z systemu przesyłowego gazowego, zapewnienie określonej w rozporządzeniu jakości paliw gazowych oraz prowadzenie kontroli parametrów jakościowych paliw gazowych, ciśnienia i wielkości strumienia w wyznaczonych przez operatora punktach oraz dostosowanie konfiguracji pracy systemu przesyłowego gazowego w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego gazowego i zachowania parametrów jakościowych paliw gazowych.

§ 31 [obowiązki użytkownika systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego]

Przepis wymienia obowiązki użytkownika systemu w ramach zarządzania ograniczeniami systemu. Skorelowane są one z obowiązkami operatora, wyrażonymi w postanowieniach paragrafu poprzedniego. Użytkownik odpowiada w szczególności za zapewnienie co najmniej minimalnego ciśnienia paliw gazowych oraz wymaganej jakości paliw gazowych w punkcie wprowadzania paliw gazowych do systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego gazowego.

§ 32 [niewykorzystane przepustowości]

Przepis konstruuje takie uregulowanie prawne zarządzania niewykorzystanymi przepustowościami, aby sieć była w najwyższym stopniu wykorzystana i służyła jak największej ilości użytkowników. Jeżeli użytkownik nie wykorzystuje w pełni udostępnionej zdolności, operator może zwrócić się do niego z propozycją zrezygnowania z niewykorzystywanej przepustowości. Okres niewykorzystania musi utrzymywać się przez

kolejnych 6 miesięcy, w tym 3 miesiące w okresie największego zużycia paliw gazowych, czyli od grudnia do marca.

Rozdział 7

Warunki współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych

§ 33 [obowiązek współpracy]

Przedsiębiorstwa energetyczne są obowiązane współpracować w zakresie niezbędnym dla stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego. Bez współpracy pomiędzy przedsiębiorstwami zajmującymi się przesyłaniem paliw gazowych, dystrybucją paliw gazowych, a także magazynowaniem, skraplaniem lub regazyfikacją gazu ziemnego system gazowy w Polsce nie będzie funkcjonował prawidłowo.

Uregulowana rozporządzeniem współpraca ograniczona została do niezbędnego zakresu dla stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego oraz dla zapewnienia jakości paliw gazowych. Pozostałe kwestie mogą być przedmiotem umów pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi.

§ 34 [zakres współpracy pomiędzy operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi]

Przedmiotowy przepis wskazuje zakres współpracy między przedsiębiorstwami energetycznymi. Operatorzy systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego są obowiązani do współpracy ze sobą w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego. Przede wszystkim są oni obowiązani współpracować w zakresie funkcjonowania sieci, planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na paliwa gazowe, zapobiegania i usuwania awarii lub zagrożeń bezpiecznego funkcjonowania sieci.

§ 35 [przekazywanie informacji]

Przedsiębiorstwa energetyczne współpracują ze sobą w ramach koordynacji rozwoju systemu gazowego, w szczególności przekazując sobie informacje aktualizowane nie rzadziej niż raz w roku w zakresie planowanych inwestycji. Celem przedmiotowego przepisu jest zapewnienie harmonijnego i równomiernego rozwoju sieci gazowych w Polsce, dostosowanego do potrzeb odbiorców, jak również potrzeb związanych z koniecznością zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju.

§ 36 [plany remontów]

W celu zapewnienia niezakłóconej pracy systemów gazowych rozporządzenie nakłada obowiązek uzgadniania z przedsiębiorstwem energetycznym, zajmującym się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, planów remontów mających wpływ na ruch sieci.

§ 37 [sytuacja awaryjna]

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych ma obowiązek poinformowania o awarii sieci przedsiębiorstwa zarządzające inną siecią współpracującą. Informacja powinna określać w szczególności czas trwania i zakres ograniczeń wprowadzonych w związku z zaistniałą awarią sieci. Zgłoszeniu podlega awaria, która może mieć wpływ na pracę urządzeń, instalacji lub sieci innego podmiotu. Rozwiązanie takie ma zapewnić ochronę przedsiębiorstw energetycznych w razie awarii, tak by mogły dostosować pracę urządzeń, instalacji i sieci do zaistniałej sytuacji.

Rozdział 8

Parametry jakościowe paliw gazowych, standardy jakościowe obsługi odbiorców oraz sposób załatwiania reklamacji

§ 38 [parametry jakościowe]

Przepis określa parametry jakościowe paliw gazowych przesyłanych i dystrybuowanych systemem gazowym. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych zostały zobowiązane do transportowania sieciami gazowymi tylko tych paliw gazowych, które spełniają wymagania jakościowe określone w niniejszym paragrafie. Zdefiniowano podstawowe parametry jakościowe gazu ziemnego poprzez określenie:

- 1) dopuszczalnej zawartości siarkowodoru;
- 2) dopuszczalnej zawartości siarki merkaptanowej;
- 3) dopuszczalnej zawartości siarki całkowitej;
- 4) dopuszczalnej zawartości par rtęci;
- 5) dopuszczalnej temperatury punktu rosy wody;
- 6) minimalnej wartości ciepła spalania.

Zobligowano przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się dystrybucją gazu ziemnego do zapewnienia parametrów jakościowych gazu ziemnego w zakresie intensywności zapachu (nawonienia gazu ziemnego).

Ponadto określono miejsca i częstotliwość poboru próbek gazu ziemnego z sieci gazowej.

W/w przepisy określające parametry jakościowe gazu ziemnego oraz miejsca i częstotliwość poboru próbek zostały określone na podstawie następujących norm:

Polska Norma PN-C-04750 Paliwa gazowe - Klasyfikacja, oznaczenie i wymagania,

Polska Norma PN-C-04751 Gaz ziemny – Ocena jakości,

Polska Norma PN-C-04752 Gaz ziemny – Jakość gazu w sieci gazowej.

Polska Norma PN-C-04753 Gaz ziemny – jakość gazu dostarczanego odbiorcom z sieci rozdzielczej.

Przepis dopuszcza możliwość, że przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych może dostarczać do odbiorcy gaz ziemny o innych parametrach jakościowych niż określone w rozporządzeniu. Może się to tylko jednak odbyć na wyraźne żądanie odbiorcy i pod warunkiem, że nie spowoduje to zakłóceń w funkcjonowaniu systemu gazowego.

Zgodnie z delegacją upoważniającą do wydania niniejszego rozporządzenia należy w nim określić „parametry jakościowe paliw gazowych”. Art. 3 ust. 3a ustawy Prawo energetyczne definiuje paliwa gazowe jako: gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny oraz propan butan lub inne rodzaje gazu palnego, dostarczane za pomocą sieci gazowej, niezależnie od ich przeznaczenia. Ponieważ gaz palny – propan butan jest wycofywany z rozprowadzania siecią gazową, a także brak jest norm technicznych określających parametry jakościowe mieszaniny gazów propan-butan-powietrze, w rozporządzeniu nie zawarto przepisów określających parametry jakościowe mieszaniny gazów propan-butan-powietrze.

Rozporządzenie nakłada obowiązek kontroli parametrów jakościowych przez podmioty zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych lub wydobywaniem gazu ziemnego z kopalń. Częstotliwość i zakres badania parametrów jakościowych określono zgodnie z ww. normami.

§ 39 [kontrola parametrów jakościowych]

Przepis zobowiązuje przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych do bieżącej kontroli parametrów jakościowych gazu ziemnego w taki sposób aby możliwe było prawidłowe rozliczenie użytkowników systemu gazowego. Ponadto obliuguje on przedsiębiorstwo energetycznie do przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego tylko o parametrach jakościowych określonych w rozporządzeniu.

Rozwiązanie takie ma zapewnić, iż do systemu gazowego nie będą wprowadzane paliwa gazowe nie spełniające wymagań jakościowych określonych w rozporządzeniu.

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych może przyjąć do przesyłania lub dystrybucji gaz ziemny nie spełniający wymagań określonych w rozporządzeniu pod warunkiem że przed rozpoczęciem usługi przesyłania zapewni, że gaz ten będzie spełniał określone wymagania jakościowe. Dostosowanie tego gazu do wymagań określonych w przepisach rozporządzenia odbywać się może tylko poprzez świadczenie dodatkowej usługi.

§ 40 [obszary rozliczeniowe]

W przypadku rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe, dokonywanych w jednostkach energii, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją gazu ziemnego dokonuje pomiaru ciepła spalania w wyznaczonych obszarach rozliczeniowych. Obszary rozliczeniowe wyznacza przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją gazu ziemnego. Przepis określa częstotliwość dokonywania pomiaru oraz w jakich punktach obszaru powinien następować pomiar.

Na podstawie dokonywanych pomiarów przedsiębiorstwo energetyczne oblicza średnią ważoną ciepła spalania, która jest podstawą do rozliczeń z podmiotami odbierającymi gaz ziemny w danym obszarze rozliczeniowym. Ponadto określono dopuszczalną tolerancję ($\pm 3\%$) zmierzonego ciepła spalania w stosunku do rzeczywistego ciepła spalania dostarczonego gazu ziemnego, w granicach której odbiorcy nie przysługują roszczenia z tytułu niezachowania parametrów jakościowych gazu ziemnego.

§ 41 [standardy jakościowe obsługi odbiorców]

W celu zapewnienie standardów jakościowych obsługi odbiorców na przedsiębiorstwo energetyczne nałożono szereg obowiązków. Do obowiązków należą: przyjmowanie od użytkowników systemu przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania paliw gazowych z sieci, rozpatrywanie wniosków oraz reklamacji w terminie 14 dni od dnia ich złożenia,

Ponadto, na wniosek użytkownika systemu, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych, dostarczanych z sieci, określonych w rozporządzeniu poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów oraz na pisemny wniosek

odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych.

Obowiązki nałożone na przedsiębiorstwa energetyczne mają na celu ochronę odbiorców i zapewnienie możliwie najlepszych standardów jakościowych ich obsługi. Przepis taki jest niezbędny ze względu na mocniejszą pozycję przedsiębiorstw energetycznych w stosunku do odbiorców.

§ 42 [odczyty układów pomiarowych]

Przepis zobowiązuje przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych do odczytu układów pomiarowych oraz przekazania danych niezbędnych do rozliczenia za dostarczone paliwo gazowe do podmiotu, z którym podpisało umowę o przesyłanie lub dystrybucję.

W przypadku wymiany bądź demontażu układu pomiarowego przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych przekazuje podmiotowi z którym zawarło umowę oraz odbiorcy stan wskazań układu pomiarowego i dokumenty identyfikujące ten układ pomiarowy.

Po zakończeniu dostarczania paliw gazowych przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych jest obowiązane wydać szereg dokumentów, w tym stany wskazań urządzeń pomiarowych w chwili zakończenia dostaw paliw gazowych. Odbiorca końcowy w każdym wypadku ma prawo uczestniczenia podczas odczytu wskazań urządzenia pomiarowego przed jego demontażem. Rozwiązania takie służą ochronie interesów odbiorców.

§ 43 [badanie prawidłowości działań układu pomiarowego]

Przepis gwarantuje każdemu użytkownikowi systemu prawo żądania wykonania badań prawidłowości działania układu pomiarowego w odpowiednim laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej. Koszty badań pokrywa operator systemu gazowego, chyba że zastrzeżenia odbiorcy są nieuzasadnione i badania nie potwierdzą ich zasadności.

W tym ostatnim przypadku opłaty będą następczo obciążały użytkownika systemu, który wniósł żądanie przeprowadzenia badań. Rozwiązanie takie ma zapewnić odbiorcom możliwość dochodzenia swoich praw, w sytuacji gdy dostarczane paliwa nie spełniają norm jakościowych określonych przepisami rozporządzenia.

Jednocześnie chroni ono przedsiębiorstwa przed nieuzasadnionymi roszczeniami i skargami odbiorców.

Badań dokonuje się w laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną na zasadach i w trybie określonym w ustawie z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności.

§ 44 [Dostęp do układu pomiarowego]

Odbiorca paliw gazowych będący właścicielem układu pomiarowego umożliwia sprawdzenie prawidłowości jego działania przedsiębiorstwu energetycznemu zajmującemu się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych. Celem tego przepisu jest zapewnienie prawidłowych rozliczeń z odbiorcami. Przedsiębiorstwo energetyczne będąc odpowiedzialne za odczyty układu pomiarowego, co stanowi podstawę do rozliczeń, musi mieć możliwość sprawdzenia czy wskazania układu są prawidłowe.

Odbiorca ponosi koszty badań układu pomiarowego, którego jest właścicielem w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu. Nie ma uzasadnienia, aby koszty takich badań ponosiło przedsiębiorstwo energetyczne, które nie są jego własnością.

Rozdział 9

Przepisy przejściowe i końcowe

§ 45 [ważność warunków przyłączenia]

W sytuacji gdy warunki przyłączenia zostałyby zawarte przed wejściem w życie Rozporządzenia, zachowują one ważność, o ile nie są sprzeczne z jego postanowieniami. Przepis utrwała zasadę zaufania do prawa obywateli i zasadę nieretroaktywności prawa.

§ 46 [okres przejściowy]

Rozporządzenie wprowadza obowiązek badania określonych parametrów jakościowych, zgodnie z częstotliwościami określonymi w Polskich Normach. W związku z faktem, że w części kopalń i magazynów Polskie Normy nie są stosowane, rozporządzenie wprowadza w stosunku do nich okres przejściowy do 1 stycznia 2012 r. Zaznaczyć należy, że okres przejściowy odnosi się tylko do tych kopalń i magazynów, w których w chwili obecnej ze względów technicznych nie jest możliwe badanie parametrów jakościowych na zasadach określonych w niniejszym rozporządzeniu.

§ 47 [przepis końcowy]

Traci moc rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113).

§ 48 [data wejścia w życie]

Rozporządzenie wchodzi w życie 14 dni od daty opublikowania w Dzienniku Ustaw.