

Warszawa, dnia 16 października 2014 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 38/2014
w sprawie
opracowywania przez operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych oraz
operatora systemu przesyłowego gazowego planów wprowadzania ograniczeń
w poborze gazu ziemnego

Celem niniejszej informacji jest zwrócenie uwagi na potrzebę terminowej realizacji przez operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych (OSD) i operatora systemu przesyłowego gazowego (OSP) obowiązku przedłożenia Prezesowi URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (dalej: „plany ograniczeń”) oraz ujednoczenie praktyki opracowywania takich planów, w szczególności w związku z wdrożeniem systemu rozliczeń opartego na jednostkach energii.

Stosownie do art. 58 ust. 1 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r. poz. 1190, z późn. zm.) – dalej: „ustawa o zapasach”, operatorzy systemów przesyłowych gazowych, operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operatorzy systemów połączonych gazowych są obowiązani do opracowywania planów ograniczeń. Zgodnie z art. 58 ust. 17 ustawy o zapasach, operatorzy, o których mowa w ust. 1 tegoż przepisu, aktualizują corocznie plany ograniczeń i przedkładają je, do dnia 15 listopada danego roku, Prezesowi URE do zatwierdzenia w drodze decyzji.

Opracowując plany ograniczeń operatorzy systemów gazowych powinni kierować się zasadami określonymi w ustawie o zapasach (art. 53 - 59 ustawy) oraz w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252) - dalej: „rozporządzenie Rady Ministrów”, wydanym na podstawie art. 55 ustawy o zapasach.

Jednocześnie zwrócić należy uwagę, że zgodnie z § 46 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820) od dnia 1 sierpnia br. rozliczenia za paliwa gazowe prowadzone są w jednostkach energii. Obowiązek ten oznacza w szczególności konieczność zamawiania przez odbiorców mocy umownych w jednostkach energii zamiast w jednostkach objętości.

Zważywszy na powyższe, aktualizacje planów ograniczeń, które do 15 listopada br. operatorzy obowiązani są przedłożyć Prezesowi URE do zatwierdzenia, powinny być wyrażone w jednostkach energii.

Przepisy rozporządzenia Rady Ministrów określają kryterium ujmowania odbiorców w planie ograniczeń poprzez odniesienie do sumy mocy określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 oraz ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, o wartości co najmniej 417 m³/h dla danego punktu wyjścia z systemu gazowego. Określone w rozporządzeniu Rady Ministrów kryterium przesądzające o konieczności ujęcia danego odbiorcy w planie ograniczeń (wyrażone w jednostkach objętości) nie zostało zaktualizowane w związku z wdrożeniem systemu rozliczeń opartego na jednostkach energii. Sytuacja taka może powodować pewne problemy w jednolitym stosowaniu relewantnych przepisów dotyczących opracowywania planów ograniczeń.

W związku z powyższym, mając na uwadze konieczność opracowania i przedłożenia przez operatorów Prezesowi URE wniosków o zatwierdzenie planów ograniczeń na kolejny okres, za celowe w obecnej sytuacji uznałem opracowanie wskazówek wynikających z konieczności uwzględnienia wdrożenia systemu rozliczeń opartego na jednostkach energii przy opracowywaniu tychże planów.

Proponuję przyjęcie następujących wartości granicznych określonych w jednostkach energii (kWh/h), odpowiadających ilości 417 m³/h, dla poszczególnych rodzajów gazu ziemnego, przy której dany odbiorca powinien być ujęty w danym planie ograniczeń:

- dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E: 4600 kWh/h,
- dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw: 3800 kWh/h,
- dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls: 3400 kWh/h,
- dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ln: 2600 kWh/h,
- dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lm: 2100 kWh/h.

Do powyższego przeliczenia przyjęto wielkość stanowiącą iloczyn wysokości limitu (tj. 417 m³/h) oraz współczynnika konwersji właściwego dla danego rodzaju gazu ziemnego, tj. dla gazu ziemnego wysokometanowego grupy E: 10,97 kWh/m³, dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw: 9,11 kWh/m³, dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls: 8,00 kWh/m³, dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ln: 6,11 kWh/m³, dla gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lm: 5,00 kWh/m³, z zaokrągleniem w górę do pełnych setek.

Natomiast w zakresie przeliczania dopuszczalnych maksymalnych godzinowych i dobowych ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania na wartości wyrażone w jednostkach energii proponuję następujący tryb postępowania.

Ujęte w danym planie ograniczeń maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego powinny zostać przeliczone dla poszczególnych odbiorców z wykorzystaniem **rozliczeniowych wartości ciepła spalania z poprzedniego roku gazowego (01.10.2013 r. - 01.10.2014 r.) dla danego Obszaru Rozliczeniowego Ciepła Spalania**, na terenie którego położony jest punkt wyjścia z systemu gazowego danego odbiorcy. Dopuszczalne jest przyjęcie wielkości ciepła spalania wyznaczonego w danym obszarze do celów rozliczeniowych dla miesiąca, w którym wielkość ta osiągnęła najwyższy poziom lub posiłkowanie się wielkościami uśrednionymi dla całego roku gazowego.

Plany ograniczeń przedstawiane Prezesowi URE do zatwierdzenia powinny być przesyłane w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, na adres:

Urząd Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181 - Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych.

Odnosnie terminu złożenia planu ograniczeń do Prezesa URE przypominam, że określony w art. 58 ust. 17 ustawy o zapasach termin - do 15 listopada danego roku - stanowi przykład terminu ustawowego i materialnego. Dlatego też **o prawidłowości zachowania tego terminu decyduje data wpływu do URE wniosku o zatwierdzenie planu ograniczeń.**

Przypominam jednocześnie, że nieprzekazanie przez operatora planu ograniczeń w ustawowym terminie podlega sankcji, o której mowa w art. 56 ust. 1 pkt 24 w związku z ust. 2 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne. Zgodnie z przywołanymi przepisami wymierzanej przez Prezesa URE karze pieniężnej podlega ten, kto będąc operatorem wyznaczonym na podstawie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne, nie realizuje obowiązków operatora wynikających z ustawy.

W pozostałym zakresie aktualne są wskazówki zawarte w informacji Prezesa URE Nr 32/2013 z dnia 23 października 2013 r. w sprawie opracowywania przez operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operatora systemu przesyłowego gazowego planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (informacja jest dostępna na www.ure.gov.pl - zakładka „Stanowiska”).

Załącz.: poglądowe wzory tabel do części I oraz II planu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego

WZÓR TABELI DO CZĘŚCI I PLANU WPROWADZANIA OGRANICZEŃ W POBORZE GAZU
ZIEMNEGO*

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 - określone dla poszczególnych rodzajów gazu ziemnego								
rodzaj gazu ziemnego			<i>[rodzaj gazu, np. E]</i>					
maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/h)								
2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°
maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/dobę)								
2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°
rodzaj gazu ziemnego								
			<i>[rodzaj gazu, np. Lw]</i>					
maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/h)								
2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°
maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/dobę)								
2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°

*Uwaga: tabela ma charakter jedynie poglądowy

