

UWAGI DO METODY PROGNOZOWANIA							
Lp.	Podmiot zgłaszający uwagi	Adres korespondencyjny	Rodzaj uwagi Ogólna / Szczegółowa	Rozdział / punkt Metody, którego dotyczy uwaga	Treść uwagi	Uzasadnienie i/lub propozycje zmian w treści	Stanowisko PSG sp. z o.o.
1	PKN Orlen S.A.	Bieleńska 12 00-085 Warszawa	Ogólna	Pkt 5.2.	Proponujemy o rozszerzenie zakresu stosowania współczynnika korygującego dla okresu letniego, również dla miesięcy takich jak kwiecień, maj i czerwiec.	Odczyty dokonywane fizycznie na gazomierzach dla grup taryfowych do W-4 (włącznie), a otrzymywane prognozy dla miesięcy od sierpnia do marca dają zbieżne i bliskie rezultaty, natomiast dla miesięcy od kwietnia do lipca różnice te osiągają wartości od kilkunastu do kilkudziesięciu procent. Wspomniane odczyty mają wewnątrzkorporacyjny charakter i nie są wykorzystywane w procesie rozliczeniowym.	Uwaga nieuwzględniona – danymi wejściowymi do wyliczenia współczynnika korygującego dla okresu letniego są m.in. rozliczeniowe z roku poprzedniego (R-1) ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach Wejścia do Obszaru dystrybucyjnego pomniejszone o ilości Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego oraz ilości Paliwa gazowego z roku poprzedniego (R-1) pobranego w Punktach wyjścia typu WR. W ocenie OSD m.in. w miesiącach: kwiecień, maj oraz czerwiec występują wahania temperatur dobowych rok do roku, co przekłada się na duże różnice w danych wejściowych pomiędzy rokiem R, a R-1. Efektem zastosowania współczynnika korygującego dla miesięcy: kwiecień, maj oraz czerwiec byłoby otrzymanie gorszych wyników w zakresie prognoz od dotychczasowych.
2	PKN Orlen S.A.	Bieleńska 12 00-085 Warszawa	Szczegółowa	Pkt 5.2.	Proponujemy o doprecyzowania zapisów dotyczących metody wyznaczania współczynnika korygującego dla okresu letniego.	Aktualne zapisy " w okresie letnim " pozostawiają pole do interpretacji dla ZUD. Aktualne zapisy nie dają jednoznacznej odpowiedzi czy ten współczynnik będzie wyznaczany dla każdej doby/ dla każdego miesiąca/ dla całego okresu letniego.	Uwaga uwzględniona - doszczegółowiono zapis j.n.: Oddzielnie dla każdej doby miesięcy letnich (lipiec, sierpień), prognozowana ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WS wyznaczana będzie w oparciu o wykorzystanie prognozowanych ilości Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej OSD, zużycia własnego OSD oraz rozliczeniowych ilości gazu wprowadzonego w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego i zużycia w Punktach wyjścia typu WR z roku poprzedniego (R-1) z uwzględnieniem średniodobowej temperatury oraz zmienności poboru Paliwa gazowego z uwagi na dni robocze, weekendowe oraz świąteczne, zgodnie ze wzorem: [...]
3	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	ul. Krucza 16/22, 00-526 Warszawa	Ogólna	Pkt 5.2.	Proponujemy o rozszerzenie zakresu stosowania współczynnika korygującego dla okresu letniego, również dla miesięcy takich jak kwiecień, maj i czerwiec.	Odczyty dokonywane fizycznie na gazomierzach dla grup taryfowych do W-4 (włącznie), a otrzymywane prognozy dla miesięcy od sierpnia do marca dają zbieżne i bliskie rezultaty, natomiast dla miesięcy od kwietnia do lipca różnice te osiągają wartości od kilkunastu do kilkudziesięciu procent. Wspomniane odczyty mają wewnątrzkorporacyjny charakter i nie są wykorzystywane w procesie rozliczeniowym.	Uwaga nieuwzględniona – danymi wejściowymi do wyliczenia współczynnika korygującego dla okresu letniego są m.in. rozliczeniowe z roku poprzedniego (R-1) ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach Wejścia do Obszaru dystrybucyjnego pomniejszone o ilości Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego oraz ilości Paliwa gazowego z roku poprzedniego (R-1) pobranego w Punktach wyjścia typu WR. W ocenie OSD m.in. w miesiącach: kwiecień, maj oraz czerwiec występują wahania temperatur dobowych rok do roku, co przekłada się na duże różnice w danych wejściowych pomiędzy rokiem R, a R-1. Efektem zastosowania współczynnika korygującego dla miesięcy: kwiecień, maj oraz czerwiec byłoby otrzymanie gorszych wyników w zakresie prognoz od dotychczasowych.
4	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	ul. Krucza 16/22, 00-526 Warszawa	Szczegółowa	Pkt 5.2.	Proponujemy o doprecyzowania zapisów dotyczących metody wyznaczania współczynnika korygującego dla okresu letniego.	Aktualne zapisy " w okresie letnim " pozostawiają pole do interpretacji dla ZUD. Aktualne zapisy nie dają jednoznacznej odpowiedzi czy ten współczynnik będzie wyznaczany dla każdej doby/ dla każdego miesiąca/ dla całego okresu letniego.	Uwaga uwzględniona - doszczegółowiono zapis j.n.: Oddzielnie dla każdej doby miesięcy letnich (lipiec, sierpień), prognozowana ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WS wyznaczana będzie w oparciu o wykorzystanie prognozowanych ilości Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej OSD, zużycia własnego OSD oraz rozliczeniowych ilości gazu wprowadzonego w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego i zużycia w Punktach wyjścia typu WR z roku poprzedniego (R-1) z uwzględnieniem średniodobowej temperatury oraz zmienności poboru Paliwa gazowego z uwagi na dni robocze, weekendowe oraz świąteczne, zgodnie ze wzorem: [...]
5	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków	Szczegółowa	6.1. OSD przekazuje do OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo w PWYOSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy.	Proponujemy aby PSG przekazywało prognozę do godziny 8:00.	Z uwagi na procesy wewnętrzne w spółce obrotu, przekazanie prognozy do godziny 8:00 umożliwi jej wykorzystanie w prognozowaniu zapotrzebowania klientów na gaz ziemny.	Uwaga nieuwzględniona - godzina przekazania prognozy przez OSD definiują zapisy IRIESP. Zgodnie z pkt. 20.6.5.2 IRIESP, OSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy, przekazuje OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo do PWY _{OSD} . Ponadto zewnętrzne dane (za dobę D-1) pozyskiwane przez OSD do wyznaczenia prognozy m.in.: ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub Lw, pomniejszonego o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w dobach poprzednich udostępniana jest przez OGP do godziny 08:00 (IRIESP 20.4.12). Również wykorzystywane dane o ilościach Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WR (za dobę D-1) dostępne są w systemie OSD po godzinie 09:00. Udostępnienie prognozy na dobę następną, zgodnie z IRIESP do godz. 12.00, umożliwi ZUP zareagowanie i zakup lub sprzedaż gazu na rynku dnia następnego i bieżącego, na Towarowej Giełdzie Energii, gdzie sesja notowań kończy się o 15.30.