



Warszawa, 23 sierpnia 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRG.748.5.1.2021.IWa

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 9cb ust. 5 i art. 23 ust. 2 pkt 22 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U.2022.1385 z późn. zm.; dalej: „PE” lub „ustawa – Prawo energetyczne”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U.2021.735 z późn. zm., dalej: „KPA”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy PE

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie (dalej: „operator systemu dystrybucyjnego”, „OSD”, „Wnioskodawca” lub „podmiot odpowiedzialny za prognozowanie”, „Spółka”), zawartego w piśmie z dnia 6.09.2021 r. znak: PSGCS.UDKD.550.202.21, uzupełnionego następnie pismem z dnia 5.11.2021 r. znak: PSGCS.UDKB.514.011.21, pismem z dnia 18.11.2021 r. znak: PSGCS.UDKB.514.012.21, pismem z dnia 15.12.2021 r. znak: PSGCS.UDKB.514.017.21, pismem z dnia 7.02.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.019.21, pismem z dnia 21.04.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.010.22, pismem z dnia 14.06.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.012.22, pismem z dnia 21.07.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.014.22, pismem z dnia 4.08.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.017.22 oraz pismem z dnia 10.08.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.019.22, o wydanie decyzji zatwierdzającej projekt metody prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika sieci (dalej: „Metoda” lub „metoda prognozowania”) w brzmieniu załączonym do ww. wniosku,

postanawiam

1. zatwierdzić metodę prognozowania zawartą w dokumencie pt. „Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie Metody, o której mowa w pkt 1 powyżej, na dzień 1 września 2022 r. o godz. 06:00.

UZASADNIENIE

W związku z art. 39 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) NR 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (dalej: „rozporządzenie NC BAL”), decyzją Prezesa URE z dnia 11 maja 2016 r. nr DRR-4729-14(27)/2015/2016/AKa1/APo, PSG zostało wyznaczone podmiotem odpowiedzialnym za prognozowanie dobowych ilości gazu ziemnego, odbieranych przez poszczególnych użytkowników systemu dystrybucyjnego gazu przyłączonego do systemu przesyłowego, dla którego Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. została wyznaczona operatorem, w punktach tego systemu, w których rejestracja i odczytywanie pomiarów ilości odebranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę gazową.

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS udzieloną decyzją Prezesa URE na okres od dnia 10 maja 2001 r. do dnia 31 grudnia 2030 r. Ponadto, decyzją z dnia 30 czerwca 2007 r. PSG zostało wyznaczone operatorem systemu dystrybucyjnego na okres od 1 lipca 2007 r. do dnia 31 grudnia 2030 r.

Zgodnie z art. 42 ust. 2 rozporządzenia NC BAL metoda prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika sieci opiera się na modelu statystycznego zapotrzebowania na gaz, w ramach którego do każdej mierzonej rzadziej niż codziennie ilości odbieranej przypisany jest profil obciążenia, i na który składa się wzór określający zmiany zapotrzebowania na gaz w relacji do zmiennych, takich jak temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy i okresy świąteczne.

Na podstawie art. 42 ust. 3 rozporządzenia NC BAL podmiot odpowiedzialny za prognozowanie co najmniej raz na dwa lata publikuje sprawozdanie w sprawie dokładności prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika sieci.

Na podstawie art. 9cb ust. 1. ustawy – Prawo energetyczne, który wszedł w życie nowelizacją PE z dniem 3 lipca 2021 r., podmiot odpowiedzialny za prognozowanie, o którym mowa w art. 39 ust. 5 rozporządzenia NC BAL, opracowuje metodę sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego.

Ustęp 2 w artykule 9cb ustawy – Prawo energetyczne wskazuje, iż metoda prognozowania opracowywana jest przy wykorzystaniu mechanizmów, które w największym stopniu ograniczą rozbieżność pomiędzy prognozowaną wielkością i faktycznym zużyciem mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego, ustalonym na podstawie odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

Ponadto, zgodnie z ust. 3 w art. 9cb ustawy – Prawo energetyczne, metoda prognozowania określa:

- 1) mechanizm służący do ustalenia profili obciążenia na potrzeby prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego;
- 2) wzór służący do ustalenia zmian zapotrzebowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego na paliwa gazowe w celu umożliwienia użytkownikowi sieci przypisanemu do danego profilu obciążenia określenia zapotrzebowania w każdym dniu.

Zgodnie z ust. 4 w art. 9cb ustawy – Prawo energetyczne projekt metody prognozowania jest konsultowany z użytkownikami systemu gazowego przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie w terminie nie krótszym niż 14 dni.

Wnioskodawca opracował projekt metody prognozowania w formie zmian do metody prognozowania stosowanej dotychczas przez PSG (tzw. metoda temperaturowa), niepodlegającej zatwierdzeniu przez Prezesa URE zgodnie z ówczesnie obowiązującymi przepisami prawa, tj. przed 3 lipca 2021 r. Metoda prognozowania z naniesionymi w dokumencie zmianami w stosunku do wersji pierwotnej została opublikowana na stronie internetowej PSG i poddana konsultacjom z użytkownikami systemu gazowego w okresie 21.07-11.08.2021. Informacja o konsultacjach wraz z projektem Metody, jak również wyniki konsultacji wraz ze stanowiskiem PSG wobec otrzymanych uwag zostały opublikowane przez Wnioskodawcę na stronie internetowej pod adresem: <https://www.psgaz.pl/metoda-prognozowania-ilosci-odbieranych-przez-uzytkownika-sieci>.

Wydruk przedmiotowej informacji został włączony do materiału dowodowego.

Na podstawie art. 9cb ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne podmiot odpowiedzialny za prognozowanie przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, projekt metody prognozowania, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu gazowego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Wszystkie te dokumenty są umieszczane przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie na stronie internetowej.

13 września 2021 r. pismem z dnia 6.09.2021 r. znak: PSGCS.UDKD.550.202.21 PSG złożyło do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wnioski o wydanie decyzji zatwierdzającej projekt metody prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika sieci. Do wniosku załączono projekt metody prognozowania oraz zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

W trakcie prowadzonego postępowania Prezes URE skierował do Wnioskodawcy 7 wezwań, mających na celu:

- 1) uzupełnienie przez Wnioskodawcę formalnych wymogów postępowania administracyjnego, tj. dostarczenie potwierdzenia uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości 10 złotych za dokonanie czynności urzędowej w zakresie wydania decyzji, wymaganej zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. 2021.1923 z późn. zm.);
- 2) złożenie dodatkowych informacji, danych i wyjaśnień w zakresie treści przedłożonego wniosku, niezbędnych Prezesowi URE do weryfikacji zgodności proponowanej metody prognozowania z wymogami przewidzianymi w art. 9cb ustawy – Prawo energetyczne;
- 3) opracowania nowego projektu metody prognozowania zgodnej z wymogami prawa oraz przeprowadzenia ponownych jej konsultacji publicznych z użytkownikami systemu z uwagi na obszerny zakres zmian wobec wersji projektu metody prognozowania złożonej Prezesowi URE do zatwierdzenia w pierwszym wniosku 13 września 2021 r.

Wnioskodawca odpowiedział na wszystkie wezwania Prezesa URE w terminach wskazanych w wezwaniach albo w innych terminach, zatwierdzonych przez Prezesa URE po analizie zasadności przedłużenia terminu odpowiedzi - na wnioski PSG.

W trakcie prowadzonego postępowania o zatwierdzenie metody prognozowania Prezes URE pismami z dnia 15 listopada 2021 r., 13 stycznia 2022 r., 15 lutego 2022 r., 30 maja 2022. i 23

czerwca 2022 r. informował Wnioskodawcę o przedłużeniu okresu postępowania ze względu na szczególnie skomplikowany charakter sprawy, wymagający dodatkowych wyjaśnień ze strony Wnioskodawcy oraz przeprowadzenia przez Prezesa URE szczegółowych analiz zebranego materiału dowodowego – na podstawie art. 35 § 3 oraz art. 36 § 1 KPA w związku z art. 30 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

W dniu 12 sierpnia 2022 r. Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu części dowodowej postępowania w sprawie zatwierdzenia metody prognozowania, z informacją o możliwości zapoznania się z zebrany w toku prowadzonego postępowania materiałem dowodowym. W odpowiedzi, w piśmie z dnia 16.08.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.021.22, Wnioskodawca zrezygnował z przysługującego mu w tym zakresie prawa.

Zgodnie z art. 9cb ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne podmiot odpowiedzialny za prognozowanie publikuje na swojej stronie internetowej metodę prognozowania zatwierdzoną przez Prezesa URE.

W toku postępowania o zatwierdzenie metody prognozowania Prezes URE zważył, co następuje:

- 1) Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 22, z uwzględnieniem art. 56 ust. 1 pkt 21a) ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE zatwierdza przedłożony projekt metody prognozowania, która spełnia wymogi określone w art. 9cb ust. 2-5 PE.
- 2) Wymogi, o których mowa w art. 9cb ust. 2-5 ustawy – Prawo energetyczne, odnoszą się do metody prognozowania wskazanej w art. 9cb ust. 1 PE, który określa, iż jest ona opracowywana przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie, o którym mowa w art. 39 ust. 5 rozporządzenia NC BAL. Na tej podstawie należy interpretować, iż metoda prognozowania spełnia także kryteria wskazane w art. 42 ust. 2 rozporządzenia NC BAL.
- 3) Składając do Prezesa URE 13 września 2021 r. wniosek o zatwierdzenie projektu metody prognozowania, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu gazowego uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, oraz umieszczając wszystkie te dokumenty na swojej stronie internetowej, Wnioskodawca, będący podmiotem odpowiedzialnym za prognozowanie, wypełnił wymogi art. 9cb ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne regulujące działania w tym zakresie wymagane od podmiotu odpowiedzialnego za prognozowanie.
- 4) Po analizie złożonego 13 września 2021 r., wnioskiem z dnia 6 września 2021 r., projektu metody prognozowania oraz dodatkowych danych i wyjaśnień, otrzymanych od PSG w odpowiedzi na wezwania datowane na 19 października 2021 r., 15 listopada 2021 r. i 1 grudnia 2021 r., Prezes URE ocenił, iż przedłożona metoda prognozowania nie spełnia wszystkich wymogów prawa dotyczących jej konstrukcji. W szczególności nie są zrealizowane kryteria wskazane w art. 42 ust. 2 rozporządzenia NC BAL w zakresie uwzględnienia okresów świątecznych do wyznaczania prognoz, oraz kryteria wskazane w art. 9cd ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, mówiące o określeniu w metodzie prognozowania mechanizmu służącego do ustalenia profili obciążenia na potrzeby prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego.

W związku z wyżej opisaną konstatacją, Prezes URE wystosował do Wnioskodawcy wezwanie z datą 22 grudnia 2021 r. do przedstawienia projektu metody prognozowania mierzonych

rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika, która jest zgodna z wszystkimi wymogami prawa dotyczącymi jej konstrukcji, po wcześniejszej konsultacji projektu metody z użytkownikami systemu gazowego, zgodnie z art. 9cb ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne.

Ponadto Prezes URE zwrócił w wezwaniu uwagę, iż zgodnie z nowym, dodanym w artykule 9c ustępem 1b pkt 5 ppkt d) w ustawie – Prawo energetyczne, obowiązującym od 3 lipca 2021 r., profile obciążenia wykorzystywane na potrzeby prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych, mają zastosowanie do szacowania ilości paliw gazowych pobranych z systemu dystrybucyjnego. Zależność ta wskazana jest jako zapewnienie warunków dla realizacji umów sprzedaży paliw gazowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci, co zawiera się w zakresie odpowiedzialności operatora systemu dystrybucyjnego.

- 5) W odpowiedzi na wezwanie z dnia 22 grudnia 2021 r. Wnioskodawca przedstawił, pismem z dnia 7.02.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.019.21, zmodyfikowaną o współczynnik dotyczący okresów świątecznych dotychczas stosowaną metodę prognozowania (niezatwierdzoną przez Prezesa URE – zgodnie z informacją powyżej w uzasadnieniu do niniejszej decyzji) oraz uzupełnioną o zapisy dotyczące mechanizmu służącego do ustalenia profili obciążenia na podstawie średniodobowego zużycia paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych oraz wskaźnika temperaturowego określającego zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza.

Jednocześnie Wnioskodawca poinformował, że jest w trakcie informatycznych prac wdrożeniowych, których celem jest przejście w najbliższym czasie w procesie alokacji i prognozowania na metodę¹, która jest stosowana obecnie do szacowania zużycia paliwa gazowego będącego podstawą do prowadzenia rozliczeń ze Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji za świadczoną usługę dystrybucyjną. Wnioskodawca przedstawił harmonogram prac wdrożenia nowej metody prognozowania opartej o standardowe profile obciążenia, zawierających opracowanie i opublikowanie nowej metody prognozowania oraz jej skonsultowanie z rynkiem, a po uwzględnieniu uwag użytkowników systemu, przekazanie Metody do zatwierdzenia Prezesowi URE – do 29 kwietnia 2022 r.

Ponadto Wnioskodawca przekazał, iż do momentu zatwierdzenia nowej Metody i zakończenia wdrożenia informatycznego, nie ma technicznych możliwości zmiany metodologii prognozowania i jest zmuszony stosować obecną metodę prognozowania (temperaturową) wraz ze zmianami opisanymi w odpowiedzi na wezwanie z 22 grudnia 2021 r.

Jednocześnie Wnioskodawca poinformował, iż równolegle system informatyczny PSG dostosowywany jest do wykorzystania metody SLP także w procesach alokacji operatywnej i rozliczeniowej, co finalnie zapewni spójność metod wykorzystywanych przy rozliczaniu usługi dystrybucyjnej, alokacjach i prognozowaniu zużycia paliw gazowych w punktach mierzonych rzadziej niż codziennie w dobach przyszłych. Dostosowanie będzie także konieczne w zapisach Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD), przy czym, wg wiedzy Prezesa URE, na dzień zatwierdzenia metody prognozowania niniejszą decyzją, PSG nie złożyło jeszcze do Prezesa URE stosownego wniosku o zmianę IRiESD w tym zakresie.

- 6) Na podstawie informacji otrzymanych od PSG pismem z dnia 7.02.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.019.21, o których mowa powyżej, Prezes URE zaakceptował przedłożony

¹ SLP (ang. Standard Load Profile) – standardowy profil obciążenia; metoda SLP – metoda wyznaczania profilu SLP

przez Wnioskodawcę harmonogram prac przygotowania i wdrożenia nowej metody prognozowania, wykorzystującej standardowe profile obciążenia. Jednocześnie Prezes URE w dniu 15 lutego 2022 r. ponownie wezwał Wnioskodawcę do przedłożenia do dnia 29 kwietnia 2022 r. do zatwierdzenia projektu metody prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika, która jest zgodna z wszystkimi wymogami dotyczącymi jej konstrukcji, wskazanymi w aktach prawnych, jak:

a) rozporządzenie NC BAL – w tym kryteria wynikające z art. 42 ust. 2, oraz

b) ustawa – Prawo energetyczne – w tym kryteria wynikające z art. 9cb ust. 2-3

- po uprzednim przeprowadzeniu konsultacji projektu metody prognozowania z użytkownikami systemu gazowego w terminie nie krótszym niż 14 dni – zgodnie z art. 9cb ust. 4 PE.

- 7) W odpowiedzi na wezwanie z dnia 15 lutego 2022 r. Wnioskodawca pismem z dnia 21.04.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.51.010.22 przedłożył Prezesowi URE do zatwierdzenia projekt nowej metody prognozowania opartej na profilach SLP obliczanych za pomocą funkcji sigmoidalnej². PSG przeprowadziło w okresie 4-25.03.2022 r. konsultacje publiczne z użytkownikami systemu gazowego nowej metody prognozowania. Jeden uczestnik rynku zgłosił uwagę. Informacja o konsultacjach wraz z projektem Metody, jak również wyniki konsultacji wraz ze stanowiskiem PSG wobec otrzymanych uwag zostały opublikowane przez Wnioskodawcę na stronie internetowej pod adresem: <https://www.psgaz.pl/metoda-prognozowania-ilosci-odbieranych-przez-uzytkownika-sieci>. Wydruk przedmiotowej informacji został włączony do materiału dowodowego.

Wnioskodawca przedkładając Prezesowi URE projekt nowej metody prognozowania wraz ze zgłoszoną w procesie konsultacji uwagą z rynku oraz stanowiskiem Wnioskodawcy wobec zgłoszonej uwagi oraz umieszczając wszystkie te dokumenty na swojej stronie internetowej wypełnił dyspozycję wynikającą z art. 9cb ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne.

W ww. piśmie PSG zawnioskowało o zatwierdzenie nowej metody prognozowania opartej na profilach SLP z wykorzystaniem funkcji sigmoidalnej z terminem rozpoczęcia jej stosowania od dnia 1 września 2022 r., który stanowi jednocześnie datę rozpoczęcia kolejnego okresu sprawozdawczego z dokładności prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika sieci.

- 8) W wyniku analizy przedłożonej do zatwierdzenia nowej metody prognozowania opartej na profilach SLP z wykorzystaniem funkcji sigmoidalnej, Prezes URE wystosował do Wnioskodawcy dwa wezwania, datowane na 30 maja 2022 r. i 23 czerwca 2022 r., w których wezwał Wnioskodawcę do przedłożenia odpowiedzi i wyjaśnień w zakresie treści nowej metody prognozowania oraz przyjętych przez PSG rozwiązań dotyczących prognozowania, jak również zaproponował zmiany w tekście metody prognozowania, które w opinii Prezesa URE poprawiają jakość odbioru jej treści.
- 9) W toku analizy wyjaśnień i odpowiedzi PSG, otrzymanych przy piśmie z dnia 14.06.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.012.22, przy piśmie z dnia 21.07.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.014.22, przy

² metoda prognozowania oparta na profilach SLP obliczanych za pomocą funkcji sigmoidalnej – dalej zwana także metodą prognozowania opartą na profilach SLP obliczanych z wykorzystaniem funkcji sigmoidalnej lub metodą prognozowania

piśmie z dnia 4.08.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.017.22 oraz przy piśmie z dnia 10.08.2022 r. znak: PSGCS.UDKB.514.019.22, na wymienione w punkcie powyżej wezwania, Prezes URE podjął informacje dotyczące nowej metody prognozowania opartej o profile SLP:

- a) Metoda prognozowania opiera się na modelu statystycznego zapotrzebowania na gaz, w ramach którego do każdej mierzonej rzadziej niż codziennie ilości odbieranej przypisany jest profil obciążenia, i na który składa się wzór określający zmiany zapotrzebowania na gaz w relacji do zmiennych, takich jak temperatura, dzień tygodnia, typ odbiorcy i okresy świąteczne – co jest zgodne z art. 42 ust. 2 rozporządzenia NC BAL.
- b) Metoda prognozowania opracowywana jest przy wykorzystaniu mechanizmów, które w największym stopniu ograniczą rozbieżności pomiędzy prognozowaną wielkością i faktycznym zużyciem mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego, ustalonym na podstawie odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych – co jest zgodne z art. 9cb ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne.
- c) Metoda prognozowania określa mechanizm służący do ustalenia profili obciążenia na potrzeby prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego – co jest zgodne z art. 9cb ust. 3 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne.
- d) Metoda prognozowania określa wzór służący do ustalenia zmian zapotrzebowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego na paliwa gazowe w celu umożliwienia użytkownikowi sieci przypisanemu do danego profilu obciążenia określenia zapotrzebowania w każdym dniu – co jest zgodne z art. 9cb ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne.
- e) Porównując dotychczasową metodę prognozowania (temperaturową) i przedłożoną do zatwierdzenia metodę prognozowania opartą o profile SLP, Wnioskodawca wskazuje, iż metoda prognozowania w oparciu o profile SLP jest metodą bardziej złożoną, która dokładniej odwzorowuje zachowania i pobór gazu przez odbiorców, ponieważ:
 - wzór na wartość profilu jest zależnością nieliniową, zaś w metodzie temperaturowej zależność ta jest liniowa. Stąd metoda oparta o profile SLP lepiej odwzorowuje zjawiska związane z akumulacją ciepła przez budynki;
 - metoda prognozowania w oparciu o profile SLP uwzględnia indywidualną historię zużycia każdego punktu poboru, podczas gdy w temperaturowej metodzie prognozowania uwzględniany jest profil dla grupy taryfowej;
 - metoda prognozowania oparta o profile SLP zawiera więcej zmiennych przy wyliczaniu wielkości prognozy. Są to: temperatura i strefa temperaturowa, typ profilu, współczynniki służące do wyliczania wartości profilu, współczynnik uwzględniający dzień tygodnia i okresy świąteczne oraz indywidualny współczynnik zużycia danego punktu poboru (danego odbiorcy). Natomiast w metodzie prognozowania temperaturowej wykorzystuje się dwa elementy: profile zużycia i wartość temperatury;
 - zważywszy na ww. cechy metody prognozowania, przeważające na korzyść metody prognozowania w oparciu o profile SLP, w ocenie Wnioskodawcy, powinna ona

nieść ze sobą mniejsze ryzyka rozbieżności między prognozami a rzeczywistymi wartościami zużycia gazu. Niemniej jednak metoda prognozowania w oparciu o profile SLP, jak każda inna metoda prognozowania, niesie ze sobą ryzyka nietrafności. Dla minimalizowania tych ryzyk, PSG będzie dokonywało przeglądu typów profili, współczynników dobowych oraz współczynników służących do wyliczania wartości profilu oraz dokonywało niezbędnych ich zmian celem poprawy dokładności prognoz. O zmianach w tym zakresie uczestnicy systemu będą informowani przez PSG na bieżąco w formie ogłoszeń na stronie internetowej www.psgaz.pl w miejscu dotyczącym prognozowania oraz za pośrednictwem komunikatów mailowych.

- f) Ponadto wybór przez Wnioskodawcę metody prognozowania opartej na profilach SLP obliczanych za pomocą funkcji sigmoidalnej jest spowodowany faktem, iż obecnie metoda SLP jest wykorzystywana (jako alternatywna metoda – zgodnie z IRiESD) do szacowania usługi dystrybucyjnej w punktach odbioru gazu mierzonych rzadziej niż codziennie (tzw. punkty typu WS) za pośrednictwem systemu informatycznego SAP for Utilities. System ten umożliwia także prognozowanie zużycia w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego w ujęciu dobowym, a także prognozowanie indywidualnych, pojedynczych punktów wyjścia. Wszystkie dane do uruchomienia metody prognozowania w oparciu o profile SLP są już zmigrowane do systemu informatycznego. Spółka prowadzi prace nad uruchomieniem w systemie informatycznym prognozowania metodą SLP.
- g) W reakcji na wezwanie Prezesa URE do przeprowadzenia symulacji prognozowania w wybranym obszarze taryfowym celem sprawdzenia efektów działania metody prognozowania, Wnioskodawca odpowiedział, iż w chwili obecnej nie jest możliwe przedstawienie wyników działania metody, ponieważ na ten moment nie są jeszcze uruchomione procesy prognozowania w oparciu o profile SLP w systemie informatycznym SAP oraz nie ma jeszcze wyników szacowania za oczekiwany okres.

Wnioskodawca poinformował, że nie jest również możliwe przedstawienie wyników szacowania metodą SLP dla pojedynczych punktów poboru. Przyczyną tego stanu rzeczy jest brak możliwości odtworzenia w systemie do szacowania metodą SLP wartości indywidualnych ekstrapolowanych współczynników zużycia. Indywidualne współczynniki zużycia dla pojedynczego punktu poboru wyliczane są jako wartości ekstrapolowane w okresie od ostatniego odczytu do doby bieżącej. W kolejnym kroku, w momencie pozyskania odczytu rzeczywistego wykonanego wg harmonogramu odczytowego dla tego punktu poboru, indywidualny ekstrapolowany współczynnik zużycia zostaje zastąpiony w systemie współczynnikiem obliczonym na bazie danych z pozyskanego odczytu rzeczywistego. Dlatego próba odtworzenia danych dotyczących szacowania dobowego metodą SLP będzie dawała inne wyniki niż na moment ich pobierania w danej dobie.

Dane dotyczące szacowania pobrane w danej dobie będą bazowały na współczynnikach zużycia ekstrapolowanych, natomiast z uwagi na stale wykonywane odczyty, dane pobrane w terminie późniejszym będą opierały się na współczynniku obliczonym na bazie pozyskanych odczytów.

Ponadto Wnioskodawca obiecał, że niezależnie od okresu sprawozdawczego dotyczącego jakości prognoz, po zakończeniu pierwszego pełnego miesiąca prognozowania metodą SLP, przedstawi wyniki metody w odniesieniu do alokacji wykonywanych obecną metodą oraz

w odniesieniu do alokacji przygotowanych metodą SLP, które dopiero po zatwierdzeniu zmian w IRIESD będą mogły być formalnie stosowane w relacjach rynkowych.

- 10) W wyniku przeprowadzonego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego, Prezes URE stwierdził, iż przedłożona do zatwierdzenia, w drodze decyzji, metoda prognozowania mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego w oparciu o profile SLP z wykorzystaniem funkcji sigmoidalnej spełnia wszystkie wymogi dotyczące jej konstrukcji, wynikające z art. 42 ust. 2 rozporządzenia NC BAL oraz z art. 9cb ustawy – Prawo energetyczne.
- 11) Pełna ocena efektywności stosowanej metody prognozowania będzie przedstawiona przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie w sprawozdaniu dotyczącym dokładności prognoz mierzonych rzadziej niż codziennie ilości gazu odbieranych przez użytkowników sieci, które zgodnie z art. 42 ust. 3 rozporządzenia NC BAL, publikowane jest przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie co najmniej raz na dwa lata. Zatwierdzona niniejszą decyzją Metoda prognozowania wchodzi w życie z dniem 1 września 2022 r. o godz. 06:00, który rozpoczyna kolejny okres sprawozdawczy z dokładności prognoz, kończący się 31 sierpnia 2024 r.

Stosownie do art. 9cb ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne podmiot odpowiedzialny za prognozowanie publikuje na swojej stronie internetowej metodę prognozowania zatwierdzoną przez Prezesa URE.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz.U.2021.1805 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki: Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (t.j. Dz.U.2022.1125 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin
/ podpisano certyfikatem kwalifikowanym /

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. 2021.1923 z późn. zm.) w zw. z cz. I pkt 53 załącznika do tej ustawy uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Załącznik nr 1:

Metoda sporządzania prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż codziennie ilości paliw gazowych odbieranych przez użytkowników systemu gazowego

Otrzymuje:

Polska Spółka Gazownictwa
ul. Wojciecha Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów