Warszawa, 10 grudnia 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.12.2021.ŁW

D E C Y Z J A

Na podstawie na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, ze zm., dalej jako: „PE") oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm., dalej jako: „KPA") w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku
TAURON Dystrybucja S. A.
z siedzibą w Krakowie, ul Podgórska 25 A, 31-035 Kraków,

z dnia 9 listopada 2021 r., znak: TD/FHU/2021-11-09/0000001, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienionej decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-3(4)/2015/MKo1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-11(9)/2015/2016/GMi1, z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2017.ŁW, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2017.ŁW; z dnia 23 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2018.LK, z dnia 6 lipca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2017.LK, z dnia 17 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2018.PSt, z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.26.2018.LK, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2018.LK, z dnia 29 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2019.LK, z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2019.ŁW, z dnia 16 grudnia 2019 r. znak: DRR.WRE.4321.8.2019.ŁW, z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2020.MZS, z dnia 27 listopada 2020 r., znak; DRR.WRE.4321.15.2020.MZS, z dnia 22 grudnia 2020 r., znak:

DRR.WRE.4321.21.2020.MZS, oraz z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2021.AOr.JPa2, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

2. ustalić, zgodnie z wnioskiem strony, termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 9 listopada 2021 r., znak: TD/FHU/2021-11-09/0000001, TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie (dalej jako: „TAURON Dystrybucja" lub „OSD"), będący przedsiębiorstwem energetycznym, przedłożył Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD") w formie Karty aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (w dalszej części jako: „Karta aktualizacji IRiESD").

Do wniosku został także załączony raport z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian w IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD. Z przedłożonego raportu wynika, iż żaden z użytkowników systemu nie zgłosił uwag podczas procesu konsultacji.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiana zawarta w Karcie Aktualizacji IRiESD wprowadza zapis związany z możliwością instalowania układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.

Po przeanalizowaniu wniosku TAURON Dystrybucja wraz z załączonymi do niego dokumentami, Prezes Urzędu Regulacji uznał, iż zachodzą podstawy do uwzględnienia wniosku i wydania decyzji zatwierdzającej zmiany w IRiESD.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej. Z art. 9g ust. 4 PE wynika, że IRiESD ma określać szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci oraz, że powinna uwzględniać w szczególności warunki wskazane w dalszej części tego przepisu. Warunki te dotyczą m.in. przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy

przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami (art. 9g ust. 4 pkt 5 PE) i parametrów jakościowych energii elektrycznej, standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu oraz zasad prowadzenia rozliczeń, w tym ustalania terminów wnoszenia opłat przez użytkowników system (art. 9g ust. 4 pkt 6 PE).

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

TAURON Dystrybucja przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 4 października do 5 listopada 2021 roku, a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej TAURON Dystrybucja użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag drogą elektroniczną we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

Żaden użytkownik systemu nie zgłosił uwag do propozycji zmian Karty aktualizacji IRiESD, o czym TAURON Dystrybucja poinformował Prezesa URE w raporcie z konsultacji załączonym do wniosku. Dokumenty te OSD również zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 8 zdanie drugie PE.

Tauron Dystrybucja wskazał, iż wprowadzenie zaprojektowanego zapisu ma na celu w uzasadnionych przypadkach, umożliwienie zastosowania pomiaru półpośredniego lub bezpośredniego dla nowych odbiorców zaliczanych do III grupy przyłączeniowej, występujących o małą moc przyłączeniową. Proponowane zmiany mają również na celu umożliwienie odbiorcom zaliczanym do III grupy przyłączeniowej, pozostawienia obecnie posiadanego pomiaru bezpośredniego lub półpośredniego w przypadku zmiany sprzedawcy lub zmiany mocy przyłączeniowej. Dodatkowo, jak ustalił Prezes URE podobne zapisy już znajdują się w IRiESD innych dużych OSD.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji

publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku TAURON Dystrybucja, to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, z późniejszymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek TAURON Dystrybucja określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC").
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} KPC).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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 – Dz. U. z 2020 r. poz. 755, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i nast. 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. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania 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).

6. 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).

Załącznik nr 1:
Karta aktualizacji nr 21/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r. poz. 1923 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:
1. TAURON Dystrybucja S.A.
   ul. Podgórska 25 A
   31-035 Kraków
2. *ad acta*

KARTA AKTUALIZACJI nr 21/2021

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

14 dni od opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr 21/2021.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Zmiana zawarta w Karcie Aktualizacji nr 21/2021 IRiESD wprowadza zapis związany z możliwością instalowania układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.

Wprowadzenie zapisu ma na celu w uzasadnionych przypadkach, umożliwienie zastosowania pomiaru półpośredniego lub bezpośredniego dla nowych odbiorców zaliczanych do III grupy przyłączeniowej, występujących o małą moc przyłączeniową. Proponowane zmiany mają również na celu umożliwienie odbiorcom zaliczanym do III grupy przyłączeniowej, pozostawienia obecnie posiadanego pomiaru bezpośredniego lub półpośredniego w przypadku zmiany sprzedawcy lub zmiany mocy przyłączeniowej.

3. Zakres zmian IRiESD

Zmieniono treść punktu II.4.7.1.4.

4. Nowe brzmienie zapisu IRiESD:

<u>W punkcie II.4.7.1.4. na końcu dodaje się nowy akapit o następującym brzmieniu:</u>

Za zgodą TAURON Dystrybucja, w uzasadnionych techniczne przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda TAURON Dystrybucja uwarunkowana jest akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie zawartej z tym odbiorcą.

Wiceprezes Zarządu
ds. Finansowych
Tomasz Jachna

Wiceprezes Zarządu
ds. Operatora
Waldemar Skomudek