

Warszawa, 17 marca 2022 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.1.2022.AOr

DECYZJA

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

ENERGA-OPERATOR S. A. z siedzibą w Gdańsku,

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

z dnia 16 lutego 2022 r., znak: EOP-FR-000059-2022, uzupełnionego pismem z dnia 9 marca 2022 r., znak: EOP-FR-000098-2022, oraz pismem z dnia 14 marca 2022 r., znak: EOP-FR-000102-2022, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 1/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 stycznia 2014 r., znak: DRR-4321-59(8)/2013/2014/MKo1, z dnia 23 kwietnia 2014 r., znak: DRR-4321-59(10)/2013/2014/MKo1, z dnia 31 października 2014 r., znak: DRR-4321-8(2)/2014/MKo1, z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-1(6)/2015/MKo1, z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: DRR-4321-14(2)/2015/GMi1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-10(9) /2015 /2016/GMi1, z dnia 30 listopada 2016 r., znak: DRR-4321-1(11)/2015/2016.GMi1, z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WIR.4321.1.2016.LK, z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2017.LK, z dnia 28 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2017.LK, z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2017.LK, z dnia 8 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2018.LK, z dnia 14 czerwca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2017.LK, z dnia 16 sierpnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2018.LK, z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2018.PSt, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.27.2018.LK (sprostowana postanowieniem z dnia 31 maja 2019r., znak: DRR.WRE.4321.6.2019.PSt), z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2019.ŁW, z dnia 21 listopada 2019 r., znak:

DRR.WRE.4321.7.2019.ŁW, z dnia 13 marca 2020 r., znak:
DRR.WRE.4321.1.2020.ŁW, z dnia 7 kwietnia 2020 r., znak:
DRR.WRE.4321.02.2020.ŁW, z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak:
DRR.WRE.4321.10.2020.MZS, z dnia 27 listopada 2020 r., znak:
DRR.WRE.4321.13.2020.MZS, z dnia 10 grudnia 2020 r., znak:
DRR.WRE.4321.18.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak:
DRR.WRE.4321.2.2021.AOr.JPa2, z dnia 15 grudnia 2021 r., znak:
DRR.WRE.4321.15.2021.MZS, z dnia 17 grudnia 2021 r., znak:
DRR.WRE.4321.13.2021.ŁW oraz z dnia 3 lutego 2022 r., znak:
DRR.WRE.4321.6.2021.AOr poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 1/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

2. ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr 1/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na dzień następujący po dniu opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 16 lutego 2022 r., znak: EOP-FR-000059-2022, uzupełnionego pismem z dnia 9 marca 2022 r., znak: EOP-FR-000098-2022, oraz pismem z dnia 14 marca 2022 r., znak: EOP-FR-000102-2022 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 1/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „strona”, „Energa-Operator” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym i stroną postępowania, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej także jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr 1/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Raport z konsultacji przedłożony przez stronę przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o tym, że żaden użytkownik systemu nie zgłosił uwag w procesie konsultacji.

Po przeanalizowaniu wniosku strony wraz z załączonymi do niego dokumentami, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał pismem z dnia 4 marca 2022 r., OSD do przedstawienia wyjaśnienia oraz uzasadnienia proponowanej zmiany.

Pismem z dnia 9 marca 2022 r., znak: EOP-FR-000098-2022 strona odpowiedziała na powyższe wezwanie przedstawiając wyjaśnienie i uzasadnienie.

Pismem z dnia 11 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2022.AOr, Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego, a także o możliwości wypowiedzenia się przez stronę co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strona nie skorzystała z tego uprawnienia w określonym przez Prezesa URE terminie oraz poinformowała pismem z dnia 14 marca 2022 r., znak: EOP-FR-000102-2022

o rezygnacji z przysługującego jej prawa do zapoznania się ze zgromadzonym w tym zakresie materiałem dowodowym.

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.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z konieczności aktualizacji wielkości parametru strat stałych (jałowych) określonego w punkcie C.2.2 IRiESD, wykorzystywanego przy wyznaczaniu oraz udostępnianiu danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URBSD). Podkreślono, że na podstawie wykonanych analiz wyznaczono, że wielkość parametru strat stałych (jałowych) wynosi 21% zamiast obecnie przyjętych 15%.

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.

Energa-Operator przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 5 stycznia do 5 lutego 2022 roku, czyli w okresie miesiąca określonym w art. 9g ust. 2 PE. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej Energa-Operator użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag 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.

W załączeniu do wniosku Energa-Operator przedłożył Prezesowi URE raport z konsultacji. Raport ten wskazuje, że żaden podmiot nie zgłosił uwag do projektu Karty

aktualizacji IRiESD. Dokumenty przedłożone Prezesowi URE Energa-Operator zamieścić na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 9 zdanie drugie PE.

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 uchynieniu 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 Energa-Operator poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD.

Strona wniosowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na dzień następujący po dniu opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji. Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian IRiESD zgodnie z wnioskiem strony.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm. dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 3 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 2021 r. poz. 2257, ze zm.). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. 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).
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).

Załącznik nr 1:

Karta aktualizacji nr 1/2022 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. Energa-Operator S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130,
80-557 Gdańsk
2. *ad acta*

KARTA AKTUALIZACJI

Karta Aktualizacji nr **1/2022** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

W dniu następującym po dniu opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr 1/2022.

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z aktualizacji wielkości parametru strat stałych (jałowych) określonego w punkcie C.2.2 IRiESD, wykorzystywanych przy wyznaczaniu oraz udostępnianiu danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB_{SD}).

Podstawą proponowanych zmian jest wynik opracowania „Wyznaczenie stałych strat energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych”, które zostało przygotowane przez Instytut Inżynierii Elektrycznej Politechniki Bydgoskiej na zlecenie ENERGA-OPERATOR SA.

Zakres opracowania obejmował określenie stałych strat energii elektrycznej, praktycznie niezależnych od obciążenia sieci, na podstawie dostarczonych przez ENERGA-OPERATOR SA informacji technicznych o swojej sieci.

Udostępnione dane na potrzeby opracowania obejmowały rok 2020 i dotyczyły między innymi wykazu grup transformatorów pod względem mocy znamionowej oraz grup linii elektroenergetycznych napowietrznych i kablowych pod względem napięć znamionowych.

W wyniku przeprowadzonych przez Instytut Inżynierii Elektrycznej Politechniki Bydgoskiej wyliczeń w oparciu o dostarczone dane oraz przy wykorzystaniu, stosowanej w celach praktycznych teorii obwodów elektrycznych określono, iż wolumen stałych strat energii elektrycznej względem całkowitych strat jest na poziomie 21%.

4. Zakres zmian IRiESD:

a) w części IRiESD-Bilansowanie:

- w punkcie C.2.2. w podpunkcie 4) lit. a) zmienia się wielkość strat jałowych z 15 % na 21 %

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

W części IRiESD-Bilansowanie:	
C.2.2. ppkt 4) lit. a)	<p>a) Straty jałowe - to 21 % całego przyjętego wolumenu strat rozłożonych na wartości godzinowe. Wartość w godzinie strat jałowych wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.</p> $E_{nSTRjp}^{EOP} = (jW \times E_{jGBIp}^{EOP})/h$

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

	<p>gdzie:</p> <p>E_{hSTRjp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA</p> <p>E_{JGBIp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI}</p> <p>jW - współczynnik procentowy, który wynosi 21 %</p> <p>h – godzina</p>
--	--

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 2
zatwierdzono:	