

Warszawa, 12 sierpnia 2020 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.12.2020.MZS

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 2020 r. poz. 833, ze zmianami; 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 2020 r. poz. 256, ze zmianami, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie,
ul Garbarska 21A, 20-340 Lublin

z dnia 17 kwietnia 2020 r., znak: L dz. 2898/ID/2020, uzupełnionego pismem z dnia 27 maja 2020 r., znak: L dz. 3793/ND/2020, z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: L dz. 4362/ND/2020, z dnia 2 lipca 2020 r., znak: L dz. 4801/ID/2020 oraz z dnia 16 lipca 2020 r., znak: L dz. 5195/ID/2020 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/1/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-5(4)/2015/MKo1, decyzją z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-7(9)/2015/2016/MKo4, decyzją z dnia 7 września 2016 r., znak: DRR.WRD.4321.1.2016.MKo4 decyzją z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2017.LK, decyzją z dnia 14 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2018.ŁW, decyzją z dnia 29 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2018.ŁW, decyzją z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2018.ŁW, decyzją z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak DRR.WRE.4321.29.2018.ŁW, oraz z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak DRR.WRE.4321.13.2018.ŁW poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/1/2020 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 B/1/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki przedmiotowej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 17 kwietnia 2020 r., znak: L dz. 2898/ID/2020, uzupełnionym pismem z dnia 27 maja 2020 r., znak: L dz. 3793/ND/2020, z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: L dz. 4362/ND/2020, z dnia 2 lipca 2020 r., znak: L dz. 4801/ID/2020 oraz z dnia 16 lipca 2020 r., znak: L dz. 5195/ID/2020 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/1/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie (dalej jako: „strona”, „PGE Dystrybucja” 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 B/1/2020 oraz nr B/2/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Jako że zmiany w formie Karty aktualizacji nr B/2/2020 wnioskowane pismem z dnia 27 maja 2020 r. dotyczyły w części zapisów IRiESD, co do których przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki prowadzone było postępowanie administracyjne o zmianę IRiESD, określoną w Karcie aktualizacji nr B/1/2020, wszczęte na wniosek PGE Dystrybucja pismem z dnia 17 kwietnia 2020 r., prowadzenie osobnych postępowań w tym zakresie nie byłoby uzasadnione. Mogłoby bowiem prowadzić do uznania, że w tej samej sprawie toczą się dwa odrębne postępowania administracyjne.

W konsekwencji Prezes URE wezwał stronę, pismem z dnia 23 czerwca 2020 r. do uzupełnienia wniosku o zmianę IRiESD i przedstawienia jednolitego tekstu projektu Karty aktualizacji nr B/1/2020 IRiESD obejmującego również zmiany wnioskowane pismem z dnia 27 maja 2020 r.

Do wniosków zostały załączone raporty z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z konieczności dostosowania IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: „IRiESP”) zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 18 lutego 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2019.PSt, decyzją Prezesa URE z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt, oraz z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt, wprowadzonych kartą aktualizacji nr CK/8/2020 IRiESP, nr CK/10/2020 IRiESP, nr CK/11/2020 IRiESP, nr CO/3/2020 IRiESP nr CO/4/2020 IRiESP, nr CB/25/2020 IRiESP oraz nr CB/27/2020 IRiESP.

1) Zmiany IRiESD wynikające z ww. zmian IRiESP dotyczą w szczególności:

a) uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESD, o odwołania do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r.);

b) przywołania w IRiESD metod, warunków, wymogów i zasad („TCM”, ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjętych na podstawie Kodeksów sieci.

Ponadto zmiany zapisów IRiESD obejmują:

2) Dostosowanie IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa URE, decyzją z dnia 5 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt, „Warunków dotyczących bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

3) Wprowadzenie do IRiESD zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji. Wprowadzone postanowienia wynikają z art. 9c ust. 6 PE oraz art. 12 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

4) Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej. Zmiany wynikają ze zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2020, poz. 261, „ustawa OZE”) wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

5) Dokonanie zmian IRiESD w zakresie udzielania bonifikat. Zmiany wynikają z rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r., poz. 503).

6) Aktualizację publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.

Raport z konsultacji przedłożony przez stronę przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem, listę podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji, zestawienie uwag ogólnych i szczegółowych użytkowników systemu, sposób ich uwzględnienia, jak również przyczyny nieuwzględnienia niektórych uwag, a także specyfikację zmian wprowadzonych w projekcie Karcie aktualizacji IRiESD po konsultacjach.

Po przeanalizowaniu wniosku strony wraz z załączonymi do niego dokumentami, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał pismem z dnia 27 maja 2020 r. oraz z dnia 23 czerwca 2020 r. OSD do wprowadzenia zmian w Karcie aktualizacji IRiESD oraz przedstawienia dalszych wyjaśnień oraz uzasadnień proponowanych zmian.

Pismem z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: L dz. 4362/ND/2020, oraz z dnia 2 lipca 2020 r., znak: L dz. 4801/ID/2020, uzupełnionego sprostowaniem z dnia 16 lipca 2020 r., znak: L dz. 5195/ID/2020 strona odpowiedziała na powyższe wezwania, odpowiednio zmodyfikowała wniosek oraz przedstawiła wyjaśnienia.

Pismem z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2020.MZS, 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.

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. przyłączania urządzeń wytwórczych i urządzeń odbiorców końcowych (art. 9g ust. 4 pkt 1 PE), wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą (art. 9g ust. 4 pkt 2 PE), przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami (art. 9g ust. 4 pkt 5 PE), wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania (art. 9g ust. 4 pkt 7 PE). Jak wyjaśniono powyżej zmiany IRiESD są podyktowane m. in. zmianami IRiESP. Zgodnie z art. 9g ust. 8 PE OSD w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej IRiESP, o której mowa w art. 9 g ust. 7 PE, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

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 14 dni 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.

PGE Dystrybucja przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej odpowiednio w dniach od 26 marca do 9 kwietnia 2020 roku, a następnie od 6 maja do 20 maja 2020 r. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PGE 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 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 PGE Dystrybucja przedłożył Prezesowi URE raport z konsultacji. Raport ten wskazuje, że podczas pierwszej konsultacji jeden podmiot zgłosił uwagi do projektu Karty aktualizacji IRiESD przedłożonego pismem z dnia 17 kwietnia 2020 r., w przypadku zmian wnioskowanych pismem z dnia 27 maja 2020 r. nie było uwag. OSD przytoczył w raporcie treść uwag i propozycje zmian projektu Karty aktualizacji IRiESD pochodzące od podmiotów, które wzięły udział w konsultacjach oraz zajął w stosunku do tych uwag stanowisko. Część uwag została przez PGE Dystrybucja uwzględniona, część uwag została częściowo uwzględniona, a część nie została uwzględniona. Na końcu raport z konsultacji zawiera specyfikację zmian do projektu Karty aktualizacji IRiESD.

Dokumenty przedłożone Prezesowi URE PGE Dystrybucja zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 9 zdanie drugie PE.

Prezes URE w toku postępowania administracyjnego zwrócił, między innymi, uwagę na proponowane przez OSD postanowienia Karty aktualizacji IRiESD, co do których zgłoszono zastrzeżenia w procesie konsultacji, takie jak określenie obowiązku OSD przekazywania informacji w IRiESD w zakresie udzielenia bonifikat sprzedawcom. Wynika to z faktu, że generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej (dalej jako: „GUD-k”) zawarte przed wprowadzeniem zmian w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r. poz. 503) w zakresie udzielania bonifikat „w sposób automatyczny” w przypadkach określonych w tym rozporządzeniu mogły nie odzwierciedlać nowego stanu prawnego.

W związku z powyższym Prezes URE wezwał do określenia obowiązków OSD w zakresie przekazywania Sprzedawcom mającym zawarte GUD-k informacji o potrzebie udzielenia „automatycznej” bonifikaty, w tym informacji niezbędnych sprzedawcy do udzielenia takiej bonifikaty oraz terminu realizacji tego obowiązku w IRiESD. OSD uwzględnił wprowadzenie wyżej wymienionych informacji do IRiESD.

Ponadto w procesie konsultacji zwrócono uwagę, że zgodnie z art. 4 ust. 13 ustawy OZE OSD są obowiązani niezwłocznie zawrzeć z wybranym przez prosumenta energii odnawialnej sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a ustawy OZE, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub dokonują zmiany zawartych umów w celu umożliwienia dokonywania przez tego sprzedawcę rozliczeń zgodnie z art. 4 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE, w terminie 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie takiej umowy przez wybranego sprzedawcę. Strona przedstawiła Prezesowi URE dodatkowe wyjaśnienia, że zmiana IRiESD jest niezbędna ze względu na konieczność zachowania obowiązującej zasady, określonej w treści obecnego punktu A.4.3.7. IRiESD, który stanowi, że: "Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umów kompleksowych URD w gospodarstwach domowych, zawiera z PGE Dystrybucja, jedną GUD-k na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla odbiorców i prosumentów. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową...". Zgodnie z wyżej wymienioną zasadą dla odbiorców i prosumentów powinna funkcjonować jedna umowa GUD-k, co jest zgodne z art. 4 ust. 2 PE, który stanowi, że świadczenie usług dystrybucji energii odbywa się na podstawie umowy, a nie umów o świadczenie tych usług. Prezes URE zgodził się z argumentacją strony mając także na względzie wyjaśnienie OSD, że wprowadzenie nowego wzorca GUD-k dla wszystkich odbiorców, w tym prosumentów, nie wpływa na relacje umowne ze sprzedawcami, którzy mają już zawarte GUD-k obejmujące jedynie uczestników rynku detalicznego (URD) w gospodarstwach domowych. Nie powstaje w tym wypadku obowiązek, a możliwość rozszerzenia już zawartej umowy GUD-k na innych odbiorców.

W zakresie innych uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu w konsultacjach Prezes URE podzieliła stanowiska przedstawione przez OSD w raporcie z konsultacji, a także dalsze wyjaśnienia przedłożone przez PGE Dystrybucja w toku postępowania administracyjnego stanowiące odpowiedź na wezwanie Prezesa URE uznając je za należyte i wyczerpujące.

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 PGE Dystrybucja poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji B/1/2020 IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji B/1/2020 IRiESD na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki przedmiotowej 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 2019 r. poz. 1460 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 100 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 2020 r. poz. 755 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 B/1/2020 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 2019 r. poz. 1000 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. PGE Dystrybucja S.A.
ul Garbarska 21A,
20-340 Lublin
2. *ad acta*



Karta Aktualizacji Nr B/1/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Zbigniew
Dżugaj; PGE Dystrybucja S.A.
Data: 2020.07.21 08:27:56 CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Jan Frania;
Data: 2020.07.20 08:30:27 CEST

Data przygotowania: 16 lipiec 2020 r.



- I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** 14 dni od opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr B/1/2020.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują:

1. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 18 lutego 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2019.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/3/2019 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/8/2019 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/25/2019 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Zmiany IRiESD wynikające z ww. zmian IRiESP dotyczą w szczególności:
 - 1) uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESD, o odwołania do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zmianami);
 - 2) przywołania w IRiESD metod, warunków, wymogów i zasad („TCM”, *ang. „terms, conditions and methodologies”*) przyjętych na podstawie Kodeksów sieci.
2. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt.
3. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą Aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą Aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
4. Dostosowanie IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r. znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt „Warunków dotyczących bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej „Warunki dotyczące bilansowania” lub „WDB”). Warunki dotyczące bilansowania zostały opracowane przez PSE S.A. i wchodzi w życie z dniem 7 kwietnia 2020 r. WDB w znacznej części zastępują postanowienia IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
5. Wprowadzenie do IRiESD zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji. Wprowadzone postanowienia wynikają z art. 9c ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz art. 12 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE)

- 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.
6. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej. Zmiany wynikają ze zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii („ustawa OZE”) wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.
 7. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie udzielania bonifikat. Zmiany wynikają z rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r., poz. 503).
 8. Aktualizację publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Zmieniono treść punktu
2.	I.1.4.	Zmieniono treść punktu
3.	I.1.27.	Dodano nowy punkt
4.	I.4.1.	Zmieniono treść punktu
5.	I.4.4.	Zmieniono treść punktu lit. i)
6.	II.1.21	Zmieniono treść punktu ppkt. 2
7.	II.3.2.8. – II.3.2.16.	Dodano nowy punkt II.3.2.8. i zmieniono numerację kolejnych punktów
8.	II.3.2.9. (po zmianie 2.3.2.10.)	Zmieniono odwołanie z „pkt. II.3.2.8.” na „pkt. II.3.2.9.”
9.	II.3.2.10. (po zmianie 2.3.2.11.)	Zmieniono odwołanie z „pkt. II.3.2.8.” na „pkt. II.3.2.9.” oraz z „pkt. II.3.2.9.” na „pkt. II.3.2.10.”
10.	II.3.2.12. (po zmianie 2.3.2.13.)	Zmieniono odwołanie z „pkt. II.3.2.11.” na „pkt. II.3.2.12.”
11.	II.4.3.1.	Zmieniono treść punktu
12.	II.4.3.3.	Zmieniono treść punktu
13.	II.4.7.1.4.	Zmieniono treść punktu ppkt. c)
14.	IV.1.1.	Zmieniono treść punktu
15.	IV.1.3.	Zmieniono treść punktu
16.	IV.1.4.	Zmieniono treść punktu
17.	IV.1.6.	Zmieniono treść punktu
18.	IV.1.7.	Zmieniono treść punktu
19.	IV.1.9.	Zmieniono treść punktu
20.	VIII.4.2.	Zmieniono treść punktu ppkt. 10
21.	A.1.1.	Zmieniono treść punktu
22.	A.1.3., A.4.3.5., A.5.1., A.6.4., A.10.1.1., A.10.2.9., C.1.1., C.1.11., C.1.16., E.5.	skrót „IRiESP” zastąpiono skrótem „WDB”
23.	A.3.1., A.4.3.6., A.4.3.7., C.2.9., E.1.	skrót „IRiESP- Bilansowanie” zastąpiono skrótem „WDB”
24.	A.3.12.	Zmieniono odwołanie w punkcie
25.	A.4.3.7.	Zmieniono treść punktu
26.	C.1.12	Zmieniono treść punktu ppkt. a)

27.	H.5.	Zmieniono treść punktu ppkt. 6, dodano ppkt. 6a, 6b i 6c
28.	Słownik skrótów i definicji	Dodano skróty: „Prosument”, „WDB” Usunięto skrót: „IRiESP-Bilansowanie” Zmieniono skróty: JWCD, nJWCD, OSD, OSDp, OSDn, OSP Zmieniono definicje: „Jednostka wytwórcza”, „Prosument”, „Rynek bilansujący”, „Uczestnik Rynku Bilansującego” Dodano definicje: „Elektrownia”, „Taryfa PGE Dystrybucja S.A.”, „TCM”, „Układ ARNE”, „Warunki dotyczące bilansowania” Usunięto definicję: „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”
29.	A.3.12.	Zmieniono odwołanie w punkcie
30.	Załącznik nr 1 pkt 9.1.2.2.	Zmieniono odwołanie w punkcie

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/1/2020 IRiESD:

1. Zmieniono treść punktu I.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.3. Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późniejszymi zmianami),
- c) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę PGE Dystrybucja S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- d) Decyzji z dnia 31 sierpnia 2010 roku znak DEE/42D/19029/W/2/2010/BT udzielającej Spółce PGE Dystrybucja S.A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
- e) określone w opracowanej przez Operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- f) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późniejszymi zmianami),
- g) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
- h) taryfy PGE Dystrybucja S.A.,
- i) zawarte w:
 - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia



jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG,

- c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC,
- d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC,
- e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) - SO GL,
- f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.

2. Zmieniono treść punktu I.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.1.4. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD – PGE Dystrybucja S.A. w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty przyjęte na podstawie Kodeksów sieci.

3. Dodano nowy punkt I.1.27. o następującym brzmieniu:

- I.1.27. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym w TCM, stąd:
- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, PGE Dystrybucja S.A. niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowanie tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
 - 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

4. Zmieniono treść punktu I.4.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.4.1. PGE Dystrybucja S.A. świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

5. Zmieniono treść punktu I.4.4. ppkt. i) i nadano mu następujące brzmienie:

- i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

6. W punkcie II.1.21 zmieniono treść ppkt. 2) i nadano mu następujące brzmienie:

- 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2019 r., poz. 1292 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem,

7. Dodano nowy punkt II.3.2.8. (jednocześnie zmieniono odpowiednio numerację dotychczasowych pkt. od II.3.2.8. do II.3.2.15) i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.8. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.4., nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem”, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii elektrycznej nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie.

8. W dotychczasowym pkt. II.3.2.9. (po zmianie II.3.2.10.) zmieniono odwołanie z „pkt. II.3.2.8.” na „pkt. II.3.2.9.”.

9. W dotychczasowym pkt. II.3.2.10., (po zmianie II.3.2.11.) zmieniono odwołanie z „pkt. II.3.2.8.” na „pkt. II.3.2.9.” oraz z pkt. „II.3.2.9.” na pkt. II.3.2.10.”.

10. W dotychczasowym pkt. II.3.2.12., (po zmianie II.3.2.13.) zmieniono odwołanie z „pkt. II.3.2.11.” na „pkt. II.3.2.12.”.

11. Zmieniono treść punktu II.4.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:

II.4.3.1. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV są określone przez operatora systemu przesyłowego w IRiESP oraz w TCM.

12. W treści punktu II.4.3.3. wyrażenie „ARNE” zastępuje się wyrażeniem „Układ ARNE”

13. Zmieniono treść punktu II.4.7.1.4. ppkt c) i nadano mu następujące brzmienie:

- c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez PGE Dystrybucja S.A. ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.

**14. Zmieniono treść punktu IV.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

- IV.1.1. OSP, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

OSP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

15. Zmieniono treść punktu IV.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również „procedurami awaryjnymi”. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.

16. Zmieniono treść punktu IV.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

- IV.1.4. OSP ma prawo stosować zgodnie z TCM procedury awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

- a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
- b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomagania dyspozytorskiego.

17. Zmieniono treść punktu IV.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

- IV.1.6. PGE Dystrybucja S.A. wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie udostępnionych PGE Dystrybucja S.A., w zakresie właściwym dla obszaru działania PGE Dystrybucja S.A., planu obrony i odbudowy KSE.

18. Zmieniono treść punktu IV.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

- IV.1.7. Służby dyspozytorskie i ruchowe PGE Dystrybucja S.A. powinny uczestniczyć w organizowanych przez OSP szkoleniach w zakresie planu obrony i planu odbudowy KSE oraz PGE Dystrybucja S.A. opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania swoich fragmentów KSE obejmujących sieci dystrybucyjne.

19. W treści punktu IV.1.9. wyrażenie „OSDp” zastępuje się wyrażeniem PGE Dystrybucja S.A.”.**20. W punkcie VIII.4.2. zmieniono treść ppkt 10), któremu nadano następujące brzmienie:**

- 10) udzielanie bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

**21. Zmieniono treść punktu A.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - b) decyzji Prezesa URE DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW z dnia 31 sierpnia 2010 r. wyznaczeniu PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwanego dalej „PGE Dystrybucja S.A.”,
 - c) koncesji PGE Dystrybucja S.A. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/42D/19029/W/2/2010/BT z dnia 31 sierpnia 2010 r.,
 - d) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
 - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”,
 - f) taryfy PGE Dystrybucja S.A.,
 - g) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (zwanych dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
 - h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL.

22. W punktach:

A.1.3., A.4.3.5., A.5.1., A.6.4., A.10.1.1., A.10.2.9., C.1.1., C.1.11., C.1.16., E.5., skrót „IRiESP” zastępuje się skrótem „WDB”

23. W punktach:

A.3.1., A.4.3.6., A.4.3.7., C.2.9., E.1.

skrót „IRiESP- Bilansowanie” zastępuje się skrótem „WDB”

24. W punkcie A.4.3.7.:

- a) zmianie ulega pierwsze zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z PGE Dystrybucja S.A., jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.

b) wykreśla się ostatni akapit o treści:

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej URD innym, niż URD w gospodarstwach domowych, na obszarze działania PGE Dystrybucja S.A. może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy sprzedawcą a PGE Dystrybucja S.A..

25. W punkcie C.1.12 ppkt a) trzeci tiret otrzymuje brzmienie:

- oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD będącego prosumentem;

26. W punkcie H.5. zmienia się ppkt 6) oraz dodaje się ppkt 6a), 6b) i 6c), którym nadano następujące brzmienie:

- 6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:
- a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

sprzedawca przekazuje PGE Dystrybucja S.A. elektronicznie ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych.

PGE Dystrybucja S.A. po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,

6a) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez PGE Dystrybucja S.A. bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, PGE Dystrybucja S.A. przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

- ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez PGE Dystrybucja S.A. standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- od ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
- dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. H.5. ppkt. 6) lit. a), dla innych URD niż URD, który złożył wniosek, o którym mowa w pkt. H.5. ppkt. 6) lit. a), zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

6b) bonifikata, o której mowa w ppkt 6a) jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a sprzedawcą,

6c) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje PGE Dystrybucja S.A. reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. PGE Dystrybucja S.A. po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,

27. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:

a) dodaje się nowe skróty:

Prosument – Prosument energii odnawialnej

WDB – Warunki dotyczące bilansowania

b) usuwa się skrót „IRiESP-Bilansowanie”

c) zmianie ulegają skróty:

JWCD Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP

nJWCD Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP

OSD Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

OSDp Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową

OSDn Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową

OSP Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego

28. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach”:

a) zmienia się definicję „Jednostka wytwórcza” i nadaje jej następujące brzmienie:

Jednostka wytwórcza Wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.

W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą.

Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie

przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D.

b) zmienia się definicję „Prosumenta” i nadaje się jej brzmienie:

Prosument energii odnawialnej	Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294),.
--------------------------------------	--

c) zmienia się definicję „Rynek Bilansujący” i nadaje jej następujące brzmienie:

Rynek Bilansujący	Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
--------------------------	--

d) zmienia się definicję „Uczestnik Rynku Bilansującego” i nadaje się jej brzmienie:

Uczestnik Rynku Bilansującego	Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.
--------------------------------------	--

e) dodaje się nową definicję „Elektrownia” o następującym brzmieniu:

Elektrownia	Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.
--------------------	---



f) dodaje się definicję „Taryfa PGE Dystrybucja S.A.” o następującym brzmieniu:

Taryfa PGE Dystrybucja S.A.	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PGE Dystrybucja S.A. i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
------------------------------------	---

g) dodaje się nową definicję „TCM” o następującym brzmieniu:

TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019.) lub Kodeksów sieci.
------------	---

h) dodaje się nową definicję „Układ ARNE” o następującym brzmieniu:

Układ ARNE	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.
-------------------	---

i) dodaje się definicję „Warunki dotyczące bilansowania” o następującym brzmieniu:

Warunki dotyczące bilansowania	dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.
---------------------------------------	--

j) usunięto definicję „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”.

V. Sprostowanie omyłek pisarskich:

1. Zmieniono treść punktu A.3.12. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.3.12. Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.11. jest URDw zarówno w zakresie energii pobranej z sieci PGE Dystrybucja S.A. jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., dla danego punktu poboru energii (PPE).

2. W Załączniku nr 1 zmieniono treść pkt. 9.1.2.2. i nadano mu następujące brzmienie:

- 9.1.2.2. W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.2.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny port wejściowy oraz protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z PGE Dystrybucja S.A. Urządzenia sterujące dostarcza PGE Dystrybucja S.A.