

Warszawa, 7 października 2024 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.4321.21.2024.AOr.JPa2

**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 2024 r. poz. 266, 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 2023 r. poz. 775, 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,

z dnia 25 lipca 2024 r, znak: EOP/KW/1/2024/07/025463, uzupełnionego pismem z dnia 22 sierpnia 2024 r., znak EOP/KW/1/2024/08/017148, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

**postanawiam**

- 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: DRR4321-8(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: DRR4321-1(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., 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 2019 r., 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 14 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2021.MZS, z dnia 17 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2021.ŁW, z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2021.AOr, z dnia 17 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2022.AOr, z dnia 3 sierpnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2022.LK, z dnia 16 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2022.LK, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.2022.ŁW, z dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2023.AOr.JPa2, z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW, z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2022.ŁW, z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2022.LK, z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2022.LK, z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2023.ŁW, z dnia 5 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2023.JKo1, z dnia 12 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2024.JKo1, z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2024.AOr oraz z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2024.ŁW, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 5/2024 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 5/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 25 lipca 2024 r, znak: EOP/KW/1/2024/07/025463, ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „ENERGA-OPERATOR”, „strona” lub „OSD”), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedłożyła 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 5/2024 IRiESD (dalej 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.

Pismem z dnia 20 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr, Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonym do zatwierdzenia projekcie zmiany IRiESD.

Strona pismem z dnia 22 sierpnia 2024 r., znak EOP/KW/1/2024/08/017148, wypełniła wyżej wskazane wezwanie.

**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 potrzeby dostosowania IRiESD do zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”) opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) określonej w Kartą aktualizacji nr 1/CW-1/CK-1/CB-1/2024 IRiESP, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 31 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2024.AOr. Zmiany zapisów IRiESD obejmują w szczególności:

- 1) aktualizację zakresu usług systemowych w obszarze rezerwy interwencyjnej o dodanie nowej usługi – interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców (dalej jako: „usługa IZP”), polegającej na zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP;
- 2) aktualizację postanowień dotyczących obowiązków OSD wynikających z wprowadzenia usługi, o której mowa w pkt. 1);
- 2) aktualizację postanowień związanych z pozyskiwaniem danych pomiarowych dla Obiektów Redukcji (ORed) wynikających z wprowadzenia nowej usługi, o której mowa w pkt. 1).

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 URE 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-OPEARTOR przeprowadził proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 14 czerwca do 14 lipca 2024 r., czyli

w okresie miesiąca określonym w art. 9g ust. 2 PE. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej OSD 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 OSD zamieścił na swojej stronie internetowej, zgodnie z wymogiem z art. 9g ust. 8 zdanie drugie PE.

Karta aktualizacji IRiESD w kształcie przedstawionym do zatwierdzenia Prezesowi URE nie budziła większych wątpliwości merytorycznych, jednakże wymagała wprowadzenia drobnych korekt, które znalazły odzwierciedlenie w wezwaniu z dnia 20 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr.

Pismem z dnia 22 sierpnia 2024 r., znak EOP/KW/1/2024/08/017148, strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD, w której wypełniła wszystkie wymogi wskazane w wezwaniu.

Prezes URE po ponownej analizie zmienionej Karty aktualizacji IRiESD uznał, że w przedłożonym po wezwaniu kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia.

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 ENERGA-OPERATOR poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień od 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. 479<sup>46</sup> pkt 1

- i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2023 r. poz. 1550 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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 2024 r. poz. 959, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
  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 5/2024 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 2023 r. poz. 2111.) 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 **5/2024** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

## 1. Zakres zmian IRiESD:

L.p.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> A.2.1. lit. n), A.4.3.8. lit. j), A.6.1. lit. b), A.10.1., A.10.2.1.3., A.10.2.1.4., A.10.2.3.3., A.10.2.4.4., A.10.2.4.7., A.10.3.2., A.10.3.3., A.10.3.10.
7.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „ii. POJĘCIA I DEFINICJE”	<u>Zmienia się następujące definicje:</u> „Usługa IRP”, „Zasilenie inicjalne”  <u>Dodaje się następujące definicje:</u> „System IP DSR”, „Usługa IZP”

## 2. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

- 1) W punkcie A.2.1. zmienia literę n), która otrzymuje brzmienie:  
„n) zasady współpracy dotyczące usługi IRP i usługi IZP,”
- 2) W punkcie A.4.3.8. zmienia literę j), która otrzymuje brzmienie:  
„j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji usługi IRP i usługi IZP,”
- 3) W punkcie A.6.1. zmienia literę b), która otrzymuje brzmienie:  
„b) usług IRP i usług IZP,”
- 4) W punktach A.6.5. i A.6.12. zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP i usługi IZP”.
- 5) Tytuł punktu A.10. otrzymuje brzmienie:  
**„A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP i USŁUGI IZP”**
- 6) Punkt A.10.1. otrzymuje brzmienie:  
**„A.10.1. Postanowienia ogólne**  
A.10.1.1. Usługa IRP lub usługa IZP jest świadczona na rzecz OSP przez podmioty dysponujące sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej interwencyjnej dostawy mocy czynnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej mocy z sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.  
  
A.10.1.2. Usługa IRP polega na redukcji przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.  
Usługa IZP polega na zwiększeniu przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.  
W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:  
1) usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

2) usługa IZP może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.

A.10.1.3. Usługa IRP i usługa IZP może być świadczona za pomocą ORed posiadających Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt A.10.2.

Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

A.10.1.4. OSP nie korzysta z usługi IRP lub usługi IZP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11 stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.”

7) Punkt A.10.2.1.3. otrzymuje brzmienie:

„A.10.2.1.3. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę IRP lub usługę IZP są przyłączone inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.”

8) W punkcie A.10.2.1.4. w podpunkcie 3) zwrot „usłudze IRP” zastępuje się zwrotem „usłudze IRP i usłudze IZP”

9) W punkcie A.10.2.3.3. w podpunkcie 6) w literze c) zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”

10) W punkcie A.10.2.4.4. w podpunkcie 1) w literze c) zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP”

11) W punkcie A.10.2.4.7. w ostatnim akapicie zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP.”

12) W punkcie A.10.3.2. zwrot „usługi IRP” zastępuje się zwrotem „usługi IRP lub usługi IZP.”

13) W punkcie A.10.3.3. pierwszy akapit” otrzymuje brzmienie:

„Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez ENERGA-OPERATOR SA od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP, w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.”

14) W punkcie A.10.3.10. zwrot „usługę IRP” zastępuje się zwrotem „usługę IRP lub usługę IZP.”

15) W IRiESD – w SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w „ii. POJĘCIACH I DEFINICJACH”:

i. zmienia się następujące definicje:

#### **Usługa IRP**

Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.

#### **Zasilanie inicjalne**

Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 2
zatwierdzono:	

danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP.

ii. dodaje się definicje w brzmieniu:

**System IP DSR**

System informatyczny dedykowany interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (usługa IRP) i interwencyjnemu ofertowemu zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców (usługa IZP), zarządzany przez OSP i udostępniany dostawcom tych usług w celu wsparcia realizacji tych usług oraz komunikacji z nimi związanej, oraz udostępniany OSDp w celu wsparcia procesu certyfikacji obiektów redukcji (ORed).

**Usługa IZP**

Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP polegająca na interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 3
zatwierdzono:		