



Górnictwo i Energetyka
Konwencjonalna S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Karta Aktualizacji nr B/1/2024

PGE Górnictwo i Energetyka
Konwencjonalna S.A.

Zatwierdził:
Zarząd PGE GiEK S.A.

Karta Aktualizacji obowiązuje od dnia:

1. Data wejścia w życie aktualizacji:

2. Przyczyna aktualizacji:

Dostosowanie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej do wymagań znowelizowanych aktów prawnych, tj.:

- I. ustawy z dnia 20 maja 2021r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2021 poz. 1093 z późn. zm.),
- II. ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505),
- III. ustawy z dnia 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1873),
- IV. ustawy z dnia 17 grudnia 2021 r. o dodatku osłonowym (Dz.U. z 2022 r. poz. 1 z późn. zm.),
- V. ustawy z dnia 2 grudnia 2021r. o zmianie ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021r. poz. 2269),
- VI. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010),
- VII. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. z 2021 r. poz. 2209),
- VIII. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 30 listopada 2021 r. w sprawie wymagań technicznych, warunków przyłączenia oraz współpracy mikroinstalacji z systemem elektroenergetycznym (Dz. U. z 2021 r. poz. 2343),
- IX. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”), wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr CK/18/2022 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 30 marca 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2022.AOr.JPa2
- X. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP, wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr CK/19/2022 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 29 marca 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2023.LK
- XI. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 234),
- XII. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r., poz. 788),

IRiESD PGE GiEK S.A. – Karta Aktualizacji B/1/2024		
Data: 18 kwietnia 2024	Wersja: 1.3	Strona 2 z 43

- XIII. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii” zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 06 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2022.LK.
- XIV. ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 2376),
- XV. ustawy z dnia 4 listopada 2022 r. o zmianie ustawy o prawach konsumenta, ustawy - Kodeks cywilny oraz ustawy – Prawo prywatne międzynarodowe (Dz. U. z 2022 r., poz. 2337),
- XVI. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r., poz. 788),
- XVII. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 marca 2022 r. w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych (Dz. U. z 2022 r., poz. 703),
- XVIII. rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505, z późn. zm.),
- XIX. konieczności doprecyzowania postanowień IRiESD odnoszących się do zgłaszania reklamacji oraz do współpracy PGE GiEK S.A. z OSD_n, POB i sprzedawcami

oraz korekt redakcyjnych, w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.

3. Numery punktów IRiESD podlegających aktualizacji:

- | | |
|------------------------|-------------|
| 1. I.A. | 15. I.I.6. |
| 2. I.B.5. | 16. I.I.7 |
| 3. I.B.6. | 17. I.I.8. |
| 4. I.C.2. | 18. I.J. |
| 5. I.D.1.2. | 19. I.J.1. |
| 6. I.E.1.4. | 20. I.J.2. |
| 7. I.E.1.5. | 21. I.J.3. |
| 8. I.E.2.4. | 22. I.J.4. |
| 9. I.E.2.6. | 23. I.J.5. |
| 10. I.F.4. | 24. I.J.6. |
| 11. I.I.2. | 25. I.J.7. |
| 12. I.I.3 – WYKREŚLONO | 26. I.J.8. |
| 13. I.I.4. | 27. II.A.2. |
| 14. I.I.5. | 28. II.B.1. |

IRiESD PGE GiEK S.A. – Karta Aktualizacji B/1/2024		
Data: 18 kwietnia 2024	Wersja: 1.3	Strona 3 z 43

29. II.C.1.2.
30. II.C.1.6.
31. II.C.1.9.
32. II.C.1.10.
33. II.C.1.11.
34. II.C.1.12. – WYKREŚLONO
35. II.C.1.13.
36. II.C.1.14.
37. II.C.1.15.
38. II.C.1.16.
39. II.C.1.17.
40. II.C.1.18.
41. II.C.1.19.
42. II.C.1.20.
43. II.C.1.21.
44. II.C.1.22.
45. II.C.1.23.
46. II.C.1.24.
47. II.C.1.25.
48. II.C.1.26.
49. II.C.1.27.
50. II.C.1.28.
51. II.C.1.29.
52. II.C.1.30.
53. II.C.1.31.
54. II.C.1.32.
55. II.C.1.33.
56. II.C.1.34.
57. II.C.1.35.
58. II.C.1.36.
59. II.C.1.37.
60. II.C.1.38.
61. II.C.1.39.
62. II.C.1.40.
63. II.C.1.41.
64. II.C.1.42.
65. II.C.3.2.
66. II.C.3.4.
67. II.C.3.5.
68. II.C.3.7.
69. II.C.3.8.
70. II.C.3.9.
71. II.C.3.10.
72. II.C.3.11.
73. II.C.3.12.
74. II.C.3.13.
75. II.C.3.16.
76. II.C.3.17.
77. II.C.3.18.
78. II.C.4.1.1.
79. II.C.4.1.7.
80. II.C.4.2.2.
81. II.C.4.4.1.
82. II.D.2.1.
83. II.D.2.2.
84. II.D.2.3.
85. II.D.2.4.
86. II.D.2.5.
87. II.D.2.6.
88. II.D.2.7.
89. II.D.3.1.3
90. II.D.3.2.1.
91. II.G.2.7.
92. II.H.2.2.2
93. II.J.3.1.1
94. II.J.3.2.1
95. II.J.3.2.3
96. II.J.3.2.4
97. II.J.3.2.5
98. II.J.3.2.8
99. II.J.3.2.9
100. II.J.3.2.10
101. II.J.3.2.11
102. II.J.3.2.12
103. II.J.3.2.13
104. II.J.3.2.14
105. II.J.3.2.15
106. II.J.3.2.16
107. II.J.3.2.17
108. II.J.3.2.18
109. II.J.3.2.19
110. II.J.3.2.20
111. II.J.3.2.21
112. II.J.3.2.22
113. II.J.3.2.23
114. II.J.3.2.24

IRIESD PGE GiEK S.A. – Karta Aktualizacji B/1/2024		
Data: 18 kwietnia 2024	Wersja: 1.3	Strona 4 z 43

115. II.J.3.2.25	141. II.J.3.5.10
116. II.J.3.2.26	142. II.J.3.5.11
117. II.J.3.2.27	143. II.J.3.5.12
118. II.J.3.2.28	144. II.J.3.5.13
119. II.J.3.2.29	145. II.J.3.6.1
120. II.J.3.2.30	146. II.J.3.6.2
121. II.J.3.4.	147. II.L.1.
122. II.J.3.4.1	148. III.A.10.9.
123. II.J.3.4.2	149. III.A.10.10.
124. II.J.3.4.3	150. III.A.10.11.
125. II.J.3.4.4	151. III.A.10.12.
126. II.J.3.4.5	152. III.A.10.13.
127. II.J.3.4.6	153. III.A.10.14.
128. II.J.3.4.7	154. III.B.2.
129. II.J.3.4.8	155. III.B.15.
130. II.J.3.4.9	156. III.B.17.
131. II.J.3.5.	157. III.D.2.1.
132. II.J.3.5.1	158. III.E.1.
133. II.J.3.5.2	159. III.E.2.
134. II.J.3.5.3	160. III.E.3.
135. II.J.3.5.4	161. Zmieniono treść Załącznika nr 1
136. II.J.3.5.5	162. Dodano Załącznik nr 4
137. II.J.3.5.6	
138. II.J.3.5.7	
139. II.J.3.5.8	
140. II.J.3.5.9	

4. Nowe brzmienie zaktualizowanych punktów IRiESD:

Nr punktu	Zaktualizowana treść
I.A. Ogólnodostępna stacja ładowania	skreślony
Punkt pomiarowy	Skreślony – duplikat
I.B.5.	dodano podpunkt 10) prowadzenie rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub

IRiESD PGE GiEK S.A. – Karta Aktualizacji B/1/2024		
Data: 18 kwietnia 2024	Wersja: 1.3	Strona 5 z 43

	wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.
I.B.6.	PGE GiEK S.A. posiada jednostki wytwórcze OZE przyłączone do sieci dystrybucyjnej.
I.C.2.	<p>IRIESD spełnia wymagania:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE”, 3) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE” (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093), 4) wynikające z koncesji PGE GiEK S.A. na dystrybucję energii elektrycznej, 5) wynikające z opracowanej przez OSP Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, 6) wynikająca z opracowanej przez OSD PGE Dystrybucja S.A. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzonych decyzją Prezesa URE – w zakresie Oddziału KWB Bełchatów, 7) decyzji z dnia 31 października 2012 roku znak DPE-4711-9(4)/2012/1249/KL Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji, 8) decyzji z dnia 6 stycznia 2000 roku Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki udzielającej Spółce PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S. A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/201/1249/W/1/2/2000/AS z późniejszymi zmianami, 9) taryfy PGE GiEK S.A., 10) zawarte w: <ol style="list-style-type: none"> a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającymi wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017r.) EB GL, b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.4.2016, str. 1) – NC RfG, c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.8.2016, str.10) – NC DC

	<p>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 z 8.9.2016, str. 1) – NC HVDC,</p> <p>e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.8.2017, st. 1) – SO GL,</p> <p>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 z 28.11.2017 r.) – NC ER zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.</p> <p>11) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późn. zmianami),</p> <p>12) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz.U. z 2021 r. poz. 1854 z późn. zmianami),</p> <p>13) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2022 r., poz. 1083);</p> <p>14) IRiESP-OIRE.</p>
I.D.1.2.	<p>Zmieniono treść podpunktu 12):</p> <p>12) warunki współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej,</p> <p>oraz dodano podpunkt 13):</p> <p>13) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.</p>
I.E.1.4.	PGE GiEK S.A. publikuje tekst jednolity obowiązującej IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
I.E.1.5.	Dodano punkt I.E.1.5.
I.E.1.5.	Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego wchodzi w życie z dniem 2 lipca 2024 roku.
I.E.2.4.	Dodano akapit: W przypadku zmiany IRiESD w trybie wydania Karty aktualizacji zawiera ona specyfikację zmian IRiESD.

	Dodano akapit: Karty aktualizacji stanowią integralną część IRiESD.
I.E.2.6.	Zmieniono treść podpunktu 6): 6) publikuje na swojej stronie internetowej zatwierdzoną przez Zarząd PGE GiEK S.A. nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z tekstem ujednoliconym IRiESD, a także informację o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
I.F.4.	Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami przyjętymi na podstawie Kodeksów sieci (dalej „TCM”; ang. „terms, conditons and methodologies”, stąd: 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, PGE GiEK S.A. podejmie działania mające na celu wyeliminowania 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.
I.I.2.	W celu realizacji powyższego obowiązku PGE GiEK S.A. opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji.
I.I.3.	Skreślony
I.I.4. do I.I.8.	Po wykreśleniu punktu I.I.3. dotychczasowe punkty otrzymują numerację I.I.3. - I.I.7.
I.I.3.	PGE GiEK S.A. stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach. W szczególności PGE GiEK S.A. stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców: 1) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej, 2) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej, 3) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej, 4) powiadamia z zgodnie z obowiązującymi przepisami z wyprzedzeniem, o terminach, czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz

	<p>zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A.,</p> <p>5) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,</p> <p>6) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryfy PGE GiEK S.A.,</p> <p>7) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin,</p> <p>8) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów,</p> <p>9) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej lub które określono w umowie. PGE GiEK S.A. rozpatruje reklamacje otrzymane od sprzedawcy w zakresie świadczonych usług dystrybucji w ramach umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą na zasadach i w terminach określonych w rozdziale II.D.3.</p>
I.I.4.	<p>Odbiorca końcowy przyłączony do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz odbiorca końcowy i wytwórca energii elektrycznej należący do spółdzielni energetycznej w rozumieniu art. 2 pkt 33a Ustawy OZE, mogą wystąpić z wnioskiem do PGE GiEK S.A. o:</p> <p>1) zainstalowanie licznika zdalnego odczytu,</p> <p>2) umożliwienie komunikacji licznika zdalnego odczytu z urządzeniami tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w Ustawie prawo energetyczne i przepisach wydanych na jej podstawie – niniejsze postanowienie stosuje się od dnia 19 czerwca 2022 r.,</p> <p>3) wyposażenie punktu ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy o elektromobilności należącego do odbiorcy końcowego w licznik zdalnego odczytu w instalacji tego odbiorcy.</p>
I.I.5.	<p>W przypadku otrzymania wniosku o którym mowa w pkt I.4.5. PGE GiEK S.A.:</p> <p>1) zainstaluje licznik zdalnego odczytu w terminie 4 miesięcy od dnia wystąpienia o to odbiorcy końcowego,</p> <p>2) umożliwi komunikację licznika zdalnego odczytu z urządzeniami odbiorcy końcowego, w terminie 2 miesięcy od dnia wystąpienia o to tego odbiorcy, o ile</p>

	<p>spełniają one wymagania określone w Ustawie prawo energetyczne oraz przepisach wydanych na jej podstawie,</p> <p>3) wyposaży punkt ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy o elektromobilności należący do odbiorcy końcowego, w licznik zdalnego odczytu w terminie miesiąca od dnia wystąpienia o to tego odbiorcy.</p>
I.I.6.	<p>PGE GiEK S.A., w danym roku kalendarzowym zainstaluje na wniosek odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, liczniki zdalnego odczytu, w nie więcej niż 0,1% punktów poboru energii u odbiorców końcowych, przyłączonych do sieci PGE GiEK S.A.. Przepisu nie stosuje się do odbiorcy końcowego i wytwórcy energii elektrycznej należącego do spółdzielni energetycznej w rozumieniu art. 2 pkt 33a Ustawy OZE.</p>
I.I.7.	<p>Odbiorca końcowy ponosi koszty zainstalowania i uruchomienia licznika zdalnego odczytu na wniosek, o którym mowa w pkt I.I.5. ppkt 1) i 3). PGE GiEK S.A. publikuje na swojej stronie internetowej informację o możliwości instalacji licznika zdalnego odczytu zgodnie z pkt I.I.5. i uśredniony łączny koszt instalacji i uruchomienia licznika zdalnego odczytu.</p>
I.J.	<p>Rejestr magazynów energii elektrycznej</p>
I.J.1.	<p>PGE GiEK S.A. prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A., 2) stanowiących część sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A., 3) wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A..
I.J.2.	<p>Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010).</p>
I.J.3.	<p>Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt I.J.1., podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW oraz nie większej niż 10MW.</p>
I.J.4.	<p>PGE GiEK S.A. wpisuje magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w pkt I.J.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt I.J.6.</p>
I.J.5.	<p>W przypadku gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt I.J.1., może być więcej niż jeden Operator, wpisu do tego rejestru dokonuje Operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.</p>

I.J.6.	W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci PGE GiEK S.A., posiadacz tego magazynu przekazuje PGE GiEK S.A. informację, zgodnie z wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.
I.J.7.	Rejestr, o którym mowa w pkt I.J.1., jest jawny i udostępniany przez PGE GiEK S.A. na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.
I.J.8.	Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia PGE GiEK S.A. o wszelkiej zmianie danych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt I.J.2., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. PGE GiEK S.A. aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.
II.A.2.	Zmieniono treść pierwszego akapitu: „PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (PGE GiEK S.A.) Oddział Elektrownia Turów świadczy usługi dystrybucji przy wykorzystaniu sieci kablowych i rozdzielni elektrycznych potrzeb własnych ogólnych elektrowni o napięciach 110 kV, 6 kV i 0,4 kV. Działalność wykonywana jest na części obszaru, który został określony w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej jako obszar bezpośrednio sąsiadujący z Elektrownią Turów udzielonej przedsiębiorcy PGE GiEK S.A. z siedzibą w Bełchatowie.
II.B.1.	PGE GiEK S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego posiadając bezpośrednie połączenie z sieciami przesyłowymi OSP oraz z (operatorami systemu dystrybucyjnego typu OSD _p) prowadzi ruch, eksploatację, planowanie rozwoju sieci, której jest właścicielem, zgodnie z niniejszą częścią IRiESD (zwaną dalej „IRiESD-Korzystanie”).
II.C.1.2.	Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A., z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje: 1) pozyskanie przez podmiot od PGE GiEK S.A. wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru wniosku o określenie warunków przyłączania mikroinstalacji (dalej „wniosek dla mikroinstalacji”), 2) złożenie przez podmiot u PGE GiEK S.A. wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez PGE GiEK S.A. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym,

3) w przypadku wniosku dla mikroinstalacji, sporządza się go na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub podpisem osobistym, albo w postaci papierowej opatrzonej podpisem własnoręcznym i składa się:

a) z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w tym elektronicznej skrzynki podawczej w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2070) lub publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych, o której mowa w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (Dz. U. z 2020r. poz. 2320 z późn. zm.), lub publicznej usługi hybrydowej w rozumieniu art. 2 pkt 7 tej ustawy – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej albo,

b) za pośrednictwem operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe (Dz. U. z 2020 r. poz. 1041 z późn. zm.) lub placówki pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub osobiście w siedzibie PGE GiEK S.A. lub Oddziale PGE GiEK S.A. – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci papierowej.

Wniosek dla mikroinstalacji rozpatruje się w postaci elektronicznej, w przypadku gdy wniosek ten został złożony w sposób określony w ppkt a) lub gdy wniosek ten został złożony w sposób określony w ppkt b) i składający wniosek wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w postaci elektronicznej.

4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie prawo energetyczne) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez Oddział PGE GiEK S.A. we wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,

5) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, PGE GiEK S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę,

6) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia źródła energii elektrycznej nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, a

wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to PGE GiEK S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę, wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania. Gdy wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to PGE GiEK S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę,

7) w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek o określenie warunków przyłączenia pozostawia się bez rozpoznania, o czym PGE GiEK S.A. informuje wnioskodawcę. Gdy wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to PGE GiEK S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę,

8) w przypadku, gdy złożony wniosek dla mikroinstalacji jest niekompletny, nieprawidłowo wypełniony lub nie został złożony zgodnie ze wzorem określonym przez PGE GiEK S.A., PGE GiEK S.A. w terminie 7 dni kalendarzowych od daty wpływu wniosku wzywa składającego wniosek do jego uzupełnienia lub poprawienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym jednak niż 30 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania. Gdy wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to PGE GiEK S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę,

9) nadanie w terminie uzupełnionego lub poprawionego wniosku dla mikroinstalacji w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe lub w placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym albo wniesienie go za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym jest równoznaczne z wniesieniem go w terminie.

10) Wniosek dla mikroinstalacji nieuzupełniony lub niepoprawiony w terminie wyznaczonym przez PGE GiEK S.A. pozostawia się bez rozpatrzenia. Gdy wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to PGE GiEK S.A. niezwłocznie zwraca zaliczkę,

11) termin na wydanie warunków przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia kompletnego wniosku spełniającego wymagania określone w punktach II.C.1.3 – II.C.1.9. niniejszej instrukcji,

12) PGE GiEK S.A., na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia, określając w szczególności datę jego złożenia, złożenia przez wnioskodawcę wniosku, spełniającego powyższe wymagania, określając w szczególności datę złożenia wniosku,

	<p>13) wydanie przez PGE GiEK S.A. warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,</p> <p>14) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez PGE GiEK S.A. wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem:</p> <p>a) przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub</p> <p>b) przyłączanych urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, lub</p> <p>c) przyłączanego magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub</p> <p>d) przyłączanej jednostki wytwórczej, której część będzie stanowił magazyn energii elektrycznej, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana tego magazynu i jednostki wytwórczej jest nie większa niż 2 MW, lub</p> <p>e) przyłączanej instalacji odbiorcy końcowego, której część będzie stanowił magazyn energii elektrycznej, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana tego magazynu i moc przyłączeniowa instalacji odbiorcy końcowego jest nie większa niż 5 MW,</p> <p>15) PGE GiEK S.A. zapewnia sporządzenie ekspertyzy, w tym także na żądanie Prezesa URE wydanie przez PGE GiEK S.A. warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,</p> <p>16) zawarcie umowy o przyłączenie,</p> <p>17) uzgodnienie z PGE GiEK S.A. projektu budowlano-wykonawczego stacji abonenckiej transformatorowej,</p> <p>18) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,</p> <p>19) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza – PGE GiEK S.A. zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,</p> <p>20) w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami NC RfG,</p> <p>21) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.</p>
II.C.1.6.	<p>Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub sieci. Wzory wniosków o określenie</p>

	warunków przyłączenia do sieci urządzeń, instalacji i sieci podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej zawierają zakres informacji nie mniejszy niż we wzorach wniosków określonych przez OSP.
II.C.1.9.	Poprawiono numerację w podpunkcie 16) 16) wymagania w zakresie: a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania i nadzoru dyspozytorskiego, b) przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych, c) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy, d) wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane, e) ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji, f) dostosowania istniejącej sieci do zmienionych warunków pracy,
II.C.1.10.	Zmieniono zapis w podpunkcie 5): 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do II grupy przyłączeniowej.
II.C.1.11.	Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie PGE GiEK S.A. do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Wnioskodawca może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem terminu ważności warunków przyłączenia, o czym wnioskodawca informuje PGE GiEK S.A. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania PGE GiEK S.A. o rezygnacji z ich realizacji.
II.C.1.12.	Usunięto.
II.C.1.13. - II.C.1.36	Zmieniono dotychczasową numerację na od II.C.1.12. do II.C.1.35.
II.C.1.12.	Warunki przyłączenia dla urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej, połączeń sieci krajowych i międzynarodowych o napięciu znamionowym 110 kV, wymagają uzgodnienia z OSP. Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej niebędące operatorem oraz operatorzy

	<p>systemów dystrybucyjnych, których sieci nie posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi, przed określeniem warunków przyłączenia dla:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej 2) wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej, <p>uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni.</p> <p>Jeżeli warunki przyłączenia, określane przez przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej niebędące operatorem, wymagają zgodnie z ww. postanowieniami uzgodnienia z OSP, uzgodnień dokonuje PGE GiEK S.A..</p>
II.C.1.18.	<p>W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A., jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie, której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do PGE GiEK S.A., po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. Do zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji stosuje się zapisy pkt II.C.1.2. ppkt 3).W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A. odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci.</p> <p>Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi PGE GiEK S.A. Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRIESD.</p> <p>PGE GiEK S.A. publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie oraz punktach obsługi klienta wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A..</p> <p>PGE GiEK S.A. potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.</p>
II.C.1.19.	<p>Zgłoszenie, o którym mowa w punkcie II.C.1.19., zawiera w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej, dane osoby upoważnionej do kontaktu oraz adres korespondencyjny, 2) dane dotyczące lokalizacji obiektu w którym zainstalowano mikroinstalację, w tym numer licznika lub kod punktu poboru energii (PPE), 3) rodzaj mikroinstalacji, 4) moc zainstalowaną elektryczną,

	<p>5) moc znamionową falownika po stronie AC – w przypadku przyłączenia poprzez falownik,</p> <p>6) dane dotyczące lokalizacji obiektu, w którym zainstalowano mikroinstalację,</p> <p>7) typ instalacji, w której ma być zainstalowana mikroinstalacja,</p> <p>8) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,</p> <p>9) oświadczenie, że mikroinstalacja jest wybudowana zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz spełnia wymogi techniczne i eksploatacyjne zawarte w art. 7a Ustawy,</p> <p>10) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości, na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań,</p> <p>11) planowany termin przyłączenia,</p> <p>12) potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.</p>
II.C.1.20.	<p>Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <p>1) Prosumentem,</p> <p>2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców,</p> <p>informuje PGE GiEK S.A. o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci PGE GiEK S.A..</p>
II.C.1.21.	<p>II.C.1.21. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.C.1.21., lub Reprezentant prosumentów, o którym mowa w pkt II.1.41. i II.1.42., informuje PGE GiEK S.A. o:</p> <p>1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji, małej instalacji lub magazynu energii elektrycznej lub ich łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany;</p> <p>2) trwającym dłużej niż 30 dni zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub w małej instalacji – w terminie 14 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania</p>

	energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub małej instalacji.
II.C.1.22.	Zapisów pkt. II.C.1.21. i II.C.1.22. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego niebędących Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi lub Prosumentami wirtualnymi.
II.C.1.29.	Podmioty zaliczone do II, III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy podlegającą uzgodnieniu z PGE GiEK S.A. przed przyłączeniem podmiotu do sieci.
II.C.1.35.	W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A., obowiązkiem wytwórcy jest informowanie PGE GiEK S.A. o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie PGE GiEK S.A. odbywa się poprzez przesłanie do PGE GiEK S.A. kopii zgłoszenia, o którym mowa w pkt II.C.1.34.
II.C.1.36. – II.C.1.42	Dodano punkty: II.C.1.36. i II.C.1.42.
II.C.1.36.	Dodano punkt: II.C.1.36. Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny może przypisać do jednego PPE, w którym pobiera energię elektryczną, moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnych źródeł energii, która nie przekracza mocy umownej ustalonej dla tego punktu poboru energii, nie większą niż 50 kW.
II.C.1.37.	Dodano punkt II.C.1.37.
II.C.1.37.	Moc zainstalowaną elektryczną, o której mowa w pkt C.II.1.36., ustala się na podstawie: 1) mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego; 2) udziału w mocy zainstalowanej elektrycznej przysługującej: a) Prosumentowi zbiorowemu lub b) Prosumentowi wirtualnemu.
II.C.1.38.	Dodano punkt II.C.1.38.
II.C.1.38.	Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, informuje PGE GiEK S.A., do sieci którego ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o terminie jej przyłączenia, lokalizacji przyłączenia, rodzaju odnawialnego źródła energii lub magazynu

	energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci PGE GiEK S.A., zgodnie z zasadami określonymi w pkt C.II.1.19. dotyczącymi zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji. W przypadku mikroinstalacji wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego, jej przyłączenie w trybie opisanym w zdaniu pierwszym może zostać zrealizowane jedynie, jeżeli w miejscu przyłączenia tej mikroinstalacji istnieje już przyłącze do sieci dystrybucyjnej i moc zainstalowana mikroinstalacji nie jest większa niż moc określona w wydanych warunkach przyłączenia dla tego przyłącza.
II.C.1.39.	Dodano punkt II.C.1.39.
II.C.1.39.	Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wnioski o określenie warunków przyłączenia i zawiera z PGE GiEK S.A. umowę o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, w tym umowę o przyłączenie do sieci mikroinstalacji - jeżeli nie jest możliwe zastosowanie do mikroinstalacji procedury określonej w pkt II.C.1.39..
II.C.1.40.	Dodano punkt II.C.1.40.
II.C.1.40.	Zapisy pkt II.C.1.39. oraz II.C.1.40. stosuje się również w przypadku, gdy właścicielem lub zarządcą mikroinstalacji lub małej instalacji wykorzystywanych przez Prosumenta zbiorowego lub instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego jest podmiot niebędący tym Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym.
II.C.1.41	Dodano punkt II.C.1.41.
II.C.1.41.	Reprezentant prosumentów przekazuje PGE GiEK S.A., do sieci którego przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informację o: 1) przysługującym Prosumentom zbiorowym lub Prosumentom wirtualnym udziale, wyrażonym w procentach, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada; 2) adresach oraz kodach PPE poszczególnych Prosumentów wirtualnych lub Prosumentów zbiorowych; 3) zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii;

	<p>4) danych kontaktowych Reprezentanta prosumentów;</p> <p>5) w przypadku Prosumenta wirtualnego, o podmiocie odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe instalacji odnawialnego źródła energii.</p> <p>Wytwórcy, odbiorcy, sprzedawcy oraz posiadacze magazynów energii, którzy posiadają zawartą z PGE GiEK S.A. umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy, sprzedawcy lub posiadacza magazynu energii.</p>
II.C.1.42.	Dodano punkt II.C.1.42.
II.C.1.42.	Reprezentant prosumentów przekazuje PGE GiEK S.A. zgłoszenie o każdej zmianie informacji, o których mowa w pkt II.C.1.42., w terminie 14 dni od dnia zmiany informacji. PGE GiEK S.A. uwzględni zgłoszoną zmianę w terminie 14 dni od doręczenia kompletnego zgłoszenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym.
II.C.3.2.	PGE GiEK S.A. może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, jeżeli pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dostawy i wyznaczenia dodatkowego 14 dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, Odbiorca należności tych nie uregulował w terminie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
II.C.3.4.	<p>Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania tego powiadomienia.</p> <p>Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia tego odbiorcy, a także informuje odbiorcę wrażliwego energii elektrycznej o możliwości złożenia wniosku, o którym mowa w pkt II.3.17. Urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym powinny być przygotowane przez tego odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną</p>

	eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami.
II.C.3.7.	Dodano akapit: PGE GiEK S.A. wstrzymuje i wznowia dostarczanie energii elektrycznej również przy wykorzystaniu liczników zdalnego odczytu.
II.C.3.8.	Dodano punkt II.C.3.8.
II.C.3.8.	Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.C.3.2, 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, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego 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.
II.C.3.8. – II.C.3.15.	Zmiana dotychczasowej numeracji od II.C.3.9. – II.C.3.16.
II.C.3.9.	Jeżeli PGE GiEK S.A. wstrzymało dostarczanie energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. Jeżeli PGE GiEK S.A. na żądanie sprzedawcy wstrzymał dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w II.C.3.3. lub w przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. II.C.3.1., i taki odbiorca złożył do sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, sprzedawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej do PGE GiEK S.A. niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy.
II.C.3.10.	W przypadku, gdy reklamacja, o której mowa w pkt. II.C.3.9., nie została pozytywnie rozpatrzona przez przedsiębiorstwo energetyczne i odbiorca wymieniony w pkt. II.C.3.9., wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, przedsiębiorstwo, o którym mowa w pkt.

	II.C.3.9., jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
II.C.3.11.	Przepisów pkt. II.C.3.9. oraz II.C.3.10. nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w II.C.3.1 podpunkt 1) albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść odbiorcy.
II.C.3.13.	W przypadku wystąpienia: 1) masowych awarii sieci elektroenergetycznych, 2) przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne, 3) konieczność wykonania wyłączeń planowych, 4) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii, termin, o którym mowa w pkt. II.C.3.12. może ulec wydłużeniu.
II.C.3.16.	Wymiana informacji, o których mowa w pkt. II.C.3.2., między PGE GiEK S.A. i sprzedawcą odbywa się w sposób określony, w pkt. II.H.2.1.
II.C.3.17.	Dodano punkt II.C.3.17.
II.C.3.17.	W przypadku, gdy odbiorca wrażliwy energii elektrycznej złoży wniosek do PGE GiEK S.A. o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, PGE GiEK S.A. jest obowiązany zainstalować taki układ, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku. W takim przypadku koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi PGE GiEK S.A..
II.C.3.18.	Dodano punkt II.C.3.18.
II.C.3.18.	PGE GiEK S.A., w tym na żądanie sprzedawcy, w przypadku zaległości w płatnościach za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, nie wstrzymuje dostarczania energii elektrycznej: 1) odbiorcy wrażliwemu energii elektrycznej, 2) odbiorcy w gospodarstwie domowym, jeżeli ten odbiorca lub członek jego gospodarstwa domowego jest osobą objętą opieką długoterminową domową, w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową, wymagającą wentylacji mechanicznej, w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca oraz w soboty, w dni uznane ustawowo za wolne od pracy w rozumieniu ustawy z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (Dz.U. z 2020 r. poz. 1920) i w dni bezpośrednio poprzedzające te dni.

	<p>Sprzedawca nie może żądać wstrzymania dostarczania energii elektrycznej odbiorcom, o których mowa w podpunkcie 1) i 2):</p> <p>a) w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca,</p> <p>b) w soboty lub w dni uznane ustawowo za wolne od pracy w rozumieniu ustawy z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (Dz.U. z 2020 r. poz. 1920) i w dni bezpośrednio poprzedzające te dni.</p> <p>Powyższych zapisów nie stosuje się w przypadkach wstrzymania dostarczania energii, z przyczyn o których mowa w pkt II.C.3.1. podpunkt 1) 2).</p>
II.C.4.1.1	Zmiana treści podpunktu: 6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów, w tym niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.
II.C.4.1.7	Dodanie punktu II.C.4.1.7
II.C.4.1.7	<p>Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci jednostek wytwórczych, urządzeń odbiorców końcowych, linii bezpośrednich lub połączeń z siecią sieci dystrybucyjnych elektroenergetycznych lub połączeń międzysystemowych określają przepisy Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej, przepisy wydane na podstawie art. 59, art. 60 i art. 61 przywołanego powyżej rozporządzenia, w tym TCM dotyczące wymagań technicznych w zakresie przyłączania do sieci jednostek wytwórczych, urządzeń odbiorców końcowych, linii bezpośrednich lub połączeń z siecią sieci dystrybucyjnych elektroenergetycznych lub połączeń międzysystemowych, ustanowione na podstawie rozporządzeń Komisji Europejskiej wydanych na podstawie art. 59, art. 60 i art. 61 przywołanego powyżej rozporządzenia 943 oraz załącznik nr 1 do Rozporządzenia systemowego.</p>
II.C.4.2.2	Dodano podpunkt: 5) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
II.C.4.4.1	<p>Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych określone w IRiESD obowiązują dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych i modernizowanych.</p> <p>Obowiązek dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub ich elementów do wymagań, określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD spoczywa na ich właścicielu.</p> <p>W przypadku zamiaru skorzystania z prawa wyboru sprzedawcy przez odbiorcę lub wytwórcę, należy dostosować układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD.</p>

	Powyższe wymagania nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, o których mowa w pkt III.H.1., dla których PGE GiEK S.A. przydziela standardowy profil zużycia zgodnie z rozdziałem III.H.
II.D.2.1.	Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej oraz na warunkach określonych w koncesji PGE GiEK S.A. na dystrybucję energii elektrycznej, IRiESD i Taryfie PGE GiEK S.A.
II.D.2.2.	Podmiot zainteresowany korzystaniem z usług dystrybucji energii elektrycznej świadczonych przez PGE GiEK S.A. jest zobowiązany złożyć wniosek o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
II.D.2.3.	Złożenie wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej odbywa się zgodnie z procedurą opisaną w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) tak jak w przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy.
II.D.2.4.	PGE GiEK S.A. opracowuje i udostępnia użytkownikom systemu wzory umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowe właściwe dla poszczególnych grup (typów) użytkowników systemu dystrybucyjnego.
II.D.2.5.	W przypadkach, związanych w szczególności ze zmianą IRiESD lub aktów prawnych wpływających na zmianę dotychczasowych warunków świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, skutkujących koniecznością dokonania istotnych zmian postanowień zawartych umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umów kompleksowych, PGE GiEK S.A. może udostępniać wzory aneksów do tych umów.
II.D.2.6.	Udostępnianie wzorów umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umów kompleksowych lub wzorów aneksów do tych umów odbywa się poprzez ich opublikowanie i aktualizację na stronie internetowej PGE GiEK S.A.
II.D.2.7.	Wzory umów, o których mowa powyżej, stanowią podstawę do przygotowania projektu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, jak też projektu aneksu do tych umów.
II.D.3.1.3	Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców: 1) przyjmowanie od odbiorców przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,

	<p>2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,</p> <p>3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,</p> <p>4) powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:</p> <p>a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,</p> <p>b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą środka komunikacji elektronicznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;</p> <p>5) informowanie na piśmie, z co najmniej:</p> <p>a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,</p> <p>b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,</p> <p>c) trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,</p> <p>6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,</p> <p>7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,</p> <p>8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w podpunkcie 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,</p>
--	--

	<p>9) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub niniejszej IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie PGE GiEK S.A.,</p> <p>10) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej w wysokości określonej w taryfie lub umowie.</p>
II.D.3.2.1	Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD powinny być zgłaszane co do zasady w formie pisemnej. Możliwe jest również zgłoszenie reklamacji drogą elektroniczną.
II.G.7.	Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej PGE GiEK S.A. o napięciu 110 kV i SN a w szczególnych przypadkach także inne podmioty wskazane przez PGE GiEK S.A., opracowują i uzgadniają z PGE GiEK S.A. instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w niniejszej IRiESD.
II.H.2.2.2	<p>W ramach świadczonych przez PGE GiEK S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej, PGE GiEK S.A. na swojej stronie internetowej publikuje:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wzór wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, 2) wzory umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, 3) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi PGE GiEK S.A. zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, 4) informację o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej, działającym na obszarze działania PGE GiEK S.A., 5) inne, publikowane przez PGE GiEK S.A. zgodnie z ustawą Prawo energetyczne lub postanowieniami IRiESD.
II.J.3.1.1	<p>Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) OSP, do czasu wejścia w życie przepisów, o których mowa w lit. b) jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin - w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, b) Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 Ustawy prawo energetyczne – w przypadkach, o których mowa w pkt II.J.3.2.1.

II.J.3.2.1	<p>Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie ustawy Prawo energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw energii. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym, 2) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, 3) bezpieczeństwa osób, 4) wystąpienia znacznych strat materialnych. <p>Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzane po wyczerpaniu, przez OSP i OSD we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków, o których mowa w IRiESP, służących do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dochowaniu należytej staranności.</p>
II.J.3.2.2	<p>Wniosek, o którym mowa w pkt II.J.3.2.1, sporządza minister właściwy dla spraw energetyki z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia OSP.</p>
II.J.3.2.3	<p>PGE GiEK S.A. we współpracy z OSDp i OSD opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt II.J.3.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, a także zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów – przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła lub do wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.</p>
II.J.3.2.4	<p>Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym dotyczą odbiorców w zakresie posiadanego przez nich obiektu, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW.</p>
II.J.3.2.5	<p>W przypadku, gdy odbiorca posiada więcej niż jeden obiekt, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą każdego z obiektów, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych, łączna wielkość mocy umownej została ustalona w wysokości, o której mowa w pkt II.J.3.2.4.</p>
II.J.3.2.8	<p>Opracowany przez PGE GiEK S.A. plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu może być korygowany w przypadku, o którym mowa w pkt II.J.3.2.12., lub aktualizowany w okresie, na</p>

	<p>jaki został opracowany. Zdania pierwszego nie stosuje się w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzanych na podstawie pkt II.J.3.2.1.</p> <p>Dla istniejącego obiektu, zmiana mocy umownej lub przyłączenie nowego przyłącza, nie wymaga aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy.</p>
II.J.3.2.9	<p>Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega odbiorca w zakresie posiadanego przez siebie obiektu przez cały okres, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych lub kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi poniżej 300 kW, oraz w zakresie obiektu:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) będącego szpitalem i innym obiektem ratownictwa medycznego; 2) wymienionego w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej (Dz. U. z 2021 r. poz. 372 z późn. zm.); 3) wykorzystywanego bezpośrednio do: <ol style="list-style-type: none"> a) nadawania programów radiowych i telewizyjnych o zasięgu ogólnokrajowym, b) zapewnienia przewozu lotniczego, transportu kolejowego i publicznego transportu zbiorowego, c) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki oraz dostarczania do odbiorców, w tym wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, d) realizacji zadań wpływających w sposób istotny na spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, w tym odprowadzania i oczyszczania ścieków w zakresie zbiorowego odprowadzania ścieków, e) wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła, f) wykonywania przez przedsiębiorców zadań na rzecz obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców (Dz. U. z 2020 r. poz. 1669), w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań – albo wyodrębnionej części obiektu wykorzystywanego do tych celów; 4) stanowiącego infrastrukturę krytyczną ujętą w wykazie, o którym mowa w art. 5b ust. 7 pkt 1 ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 261), zlokalizowaną na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.
II.J.3.2.10	<p>Odbiorca będący jednocześnie OSDn, nie podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w zakresie energii elektrycznej</p>

	zużywanej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
II.J.3.2.11	Obiekty albo wyodrębnione części tych obiektów, o których mowa w pkt II.J.3.2.9., będące w posiadaniu odbiorcy podlegają ochronie, jeżeli zostały wyszczególnione, na wniosek i zgodnie z oświadczeniem tego odbiorcy, w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych – wzór wniosku zawierającego oświadczenie opracowuje PGE GiEK S.A. oraz umieszcza na swojej stronie internetowej. W przypadku umów kompleksowych, jeżeli wniosek o którym mowa w zdaniu pierwszym otrzymał sprzedawca, wówczas sprzedawca przekazuje go niezwłocznie do PGE GiEK S.A., w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt III.A.4.3.7., w terminie nie dłuższym niż 3 dni robocze od otrzymania wniosku.
II.J.3.2.12	Odbiorca niezwłocznie informuje PGE GiEK S.A., a w przypadku umów kompleksowych, również sprzedawcę, o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie, o której mowa w pkt II.J.3.2.9., w zakresie posiadanego przez odbiorcę obiektu lub jego wyodrębnionej części. W przypadku umów kompleksowych, jeżeli informację o której mowa w zdaniu pierwszym otrzymał sprzedawca, wówczas sprzedawca przekazuje ją niezwłocznie do PGE GiEK S.A., w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt III.A.4.3.7., w terminie nie dłuższym niż 3 dni robocze od otrzymania informacji.
II.J.3.2.13	Dodano punkt II.J.3.2.13
II.J.3.2.13	W przypadku gdy wielkość mocy, która zapewnia prawidłowe funkcjonowanie wyodrębnionej części obiektu podlegającej ochronie, nie została uwzględniona w wielkościach mocy minimalnej poboru i mocy maksymalnej poboru określonych dla tego obiektu i wyznaczonych w sposób określony w pkt II.J.3.2.20., odbiorca może wystąpić z uzasadnionym wnioskiem do PGE GiEK S.A. o korektę wielkości mocy określonych dla tego obiektu, jako całości, w stopniach zasilania, o których mowa w pkt II.J.3.2.17 podpunkt 2) i 3), z zachowaniem zasady równomiernego podziału zakresu mocy, o której mowa w pkt II.J.3.2.17 podpunkt 4).
II.J.3.2.14	Dodano punkt II.J.3.2.14
II.J.3.2.14	Podstawą opracowania przez PGE GiEK S.A. corocznie planów wprowadzania ograniczeń w trybie normalnym są plany wprowadzania ograniczeń dla odbiorców w zakresie posiadanych przez nich obiektów opracowywane przez PGE GiEK S.A..
II.J.3.2.15	Dodano punkt II.J.3.2.15

II.J.3.2.15	Plan wprowadzania ograniczeń w zakresie obiektu opracowuje się, w formie dokumentowej, na podstawie wielkości mocy obowiązujących odbiorcę w danym obiekcie, według stanu na dzień 1 stycznia danego roku, i przekazuje się te wielkości odbiorcy, w formie dokumentowej, w terminie do dnia 15 kwietnia danego roku.
II.J.3.2.16	Dodano punkt II.J.3.2.16
II.J.3.2.16	Plan wprowadzania ograniczeń, o którym mowa w pkt II.J.3.2.15. opracowuje się na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego.
II.J.3.2.17	Dodano punkt II.J.3.2.17
II.J.3.2.17	<p>Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych, 2) 12 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, określonej dla tego obiektu, zgodnie z pkt II.J.3.2.20 lit. b), 3) 20 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru, określonej dla tego obiektu zgodnie z pkt II.J.3.2.20 lit. a), 4) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które odbiorca może pobierać, w stopniach zasilania od 12 do 20, wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy - od wielkości mocy maksymalnej poboru, określonej dla 12 stopnia zasilania, do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla 20 stopnia zasilania.
II.J.3.2.18	Dodano punkt II.J.3.2.18
II.J.3.2.18	W poszczególnych stopniach zasilania odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc o wielkości nie wyższej niż wielkość mocy, która jest określona dla danego stopnia zasilania dla tego obiektu.
II.J.3.2.19	Dodano punkt II.J.3.2.19
II.J.3.2.19	Wielkości łączne mocy określone dla obiektu, obowiązujące odbiorcę w stopniach zasilania od 12 do 20, zawarte w planie wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, są przekazywane odbiorcy przez PGE GiEK S.A. w sposób określony w pkt II.J.3.2.23.
II.J.3.2.20	Dodano punkt II.J.3.2.20

II.J.3.2.20	<p>Moc minimalną poboru oraz moc maksymalną poboru określa PGE GiEK S.A. na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z funkcją odczytu danych w systemie danych dobowo-godzinowych obejmujących pełny okres pomiarowy od dnia 1 stycznia roku n-1 do dnia 31 grudnia roku n - 1, gdzie „n” jest rokiem uzgodnienia, o którym mowa w pkt II.J.3.2.20., przez Prezesa URE planu wprowadzania ograniczeń, odpowiednio:</p> <p>1) w przypadku mocy minimalnej poboru przez:</p> <p>a) wyznaczenie dla każdego miesiąca kalendarzowego odrębnie jednej wartości poboru mocy średniogodzinnej, która w danym miesiącu miała wartość najniższą,</p> <p>b) odrzucenie trzech wartości najniższych spośród wartości, o których mowa w ppkt a), i wyznaczenie średniej arytmetycznej z pozostałych dziewięciu wartości;</p> <p>2) w przypadku mocy maksymalnej poboru przez:</p> <p>a) wyznaczenie dla każdego miesiąca kalendarzowego odrębnie jednej wartości poboru mocy średniogodzinnej, która w danym miesiącu miała wartość najwyższą,</p> <p>b) odrzucenie trzech wartości najwyższych spośród wartości, o których mowa w ppkt a), i wyznaczenie średniej arytmetycznej z pozostałych dziewięciu wartości.</p> <p>W przypadku braku możliwości pozyskania przez PGE GiEK S.A. wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o których mowa powyżej, PGE GiEK S.A. wyznacza je zgodnie z zapisami pkt III.C.1. IRiESD.</p>
II.J.3.2.21	Dodano punkt II.J.3.2.21
II.J.3.2.21	W przypadku, gdy wyznaczona dla obiektu wielkość mocy maksymalnej poboru jest większa niż łączna wielkość mocy umownej, określona dla tego obiektu w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych, za wielkość mocy maksymalnej poboru przyjmuje się łączną wielkość mocy umownej.
II.J.3.2.22	Dodano punkt II.J.3.2.22
II.J.3.2.22	PGE GiEK S.A. przekazuje OSP w terminie do dnia 31 marca danego roku swój plan wprowadzania ograniczeń w celu jego uwzględnienia w planie wprowadzania ograniczeń OSP.
II.J.3.2.23	Dodano punkt II.J.3.2.23
II.J.3.2.23	PGE GiEK S.A. przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu lub aktualizację tego planu, zawierający wielkości łączne mocy określone dla obiektu w stopniach zasilania od 12 do 20, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowach

	<p>dystrybucyjnych albo kompleksowych w terminie, o którym mowa w pkt II.J.3.2.15. W zakresie umów kompleksowych, PGE GiEK S.A. przekazuje ten plan lub jego aktualizację również sprzedawcy, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt III.A.4.3.7. IRiESD.</p> <p>Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej, do czasu przekazania PGE GiEK S.A. przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej, o którym mowa powyżej, PGE GiEK S.A. przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, na adres korespondencyjny wskazany w umowie dystrybucyjnej albo kompleksowej. W przypadku umowy kompleksowej adres korespondencyjny odbiorcy, sprzedawca udostępnia PGE GiEK S.A.. Doręczenie na ten adres korespondencyjny jest skuteczne.</p> <p>Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio PGE GiEK S.A. z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo sprzedawców z którymi posiadają zawarte umowy kompleksowe, o każdej zmianie adresu poczty elektronicznej, wskazanej w umowach. Sprzedawcy, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe zobowiązani są do niezwłocznego informowania PGE GiEK S.A. o zmianie adresu poczty elektronicznej.</p>
II.J.3.2.24	Dodano punkt II.J.3.2.24
II.J.3.2.24	<p>Dla przyłączanego do sieci obiektu, dla którego nie jest możliwe ustalenie w sposób określony w pkt II.J.3.2.20.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) mocy minimalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się na podstawie wielkości minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy; 2) mocy maksymalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się w łącznej wysokości mocy umownej określonej w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych. <p>Dla obiektów określonych powyżej, plan wprowadzania ograniczeń jest aktualizowany przy zmianie mocy umownej.</p>
II.J.3.2.25	Dodano punkt II.J.3.2.25
II.J.3.2.25	<p>Sposób określania dla obiektu mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru, o którym mowa w pkt II.J.3.2.24., stosuje się do czasu ustalenia wielkości tych mocy w sposób, o którym mowa w pkt IV.3.2.20. nie dłużej jednak niż przez okres 24 miesiące od dnia zawarcia po raz pierwszy umowy dystrybucyjnej albo kompleksowej, na podstawie której świadczone są odbiorcy usługi dystrybucji energii elektrycznej do tego obiektu.</p>

II.J.3.2.26	Dodano punkt II.J.3.2.26
II.J.3.2.26	<p>W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów i powiadomień OSP o obowiązujących stopniach zasilania. Obowiązujące stopnie zasilania, o których mowa w pkt II.J.3.2.17., określa OSP.</p> <p>Komunikaty OSP o stopniach zasilania wprowadzanych w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych nadawanych przez Program 1 Polskiego Radia o godzinie 7:55 i o godzinie 19:55 oraz zamieszczane na stronie internetowej PGE GiEK S.A.. Odbiorcy są obowiązani stosować się do stopni zasilania określonych w tych komunikatach w czasie określonym w tych komunikatach.</p>
II.J.3.2.27	Dodano punkt II.J.3.2.27
II.J.3.2.27	OSP może wprowadzić inne stopnie zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, jeżeli nastąpiła zmiana warunków pracy systemu elektroenergetycznego lub występuje konieczność minimalizacji negatywnych następstw wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu lub poborze energii elektrycznej.
II.J.3.2.28	Dodano punkt II.J.3.2.28
II.J.3.2.28	O wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, OSP powiadamia służby dyspozytorskie oraz ruchowe PGE GiEK S.A..
II.J.3.2.29	Dodano punkt II.J.3.2.29
II.J.3.2.29	<p>PGE GiEK S.A. indywidualnie powiadamia odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przesyłając wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej lub na numer telefonu komórkowego wskazany przez odbiorcę w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.</p> <p>Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, do czasu przekazania PGE GiEK S.A. przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, o którym mowa powyżej, PGE GiEK S.A. nie powiadamia odbiorcy o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii</p>

	<p>elektrycznej oraz wprowadzeniu innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych.</p> <p>Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio PGE GiEK S.A., z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo sprzedawców, z którymi posiadają zawarte umowy kompleksowe, o każdej zmianie danych dotyczących adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, wskazanych w umowach. Sprzedawcy, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe zobowiązani są do niezwłocznego informowania PGE GiEK S.A. o zmianie tych danych.</p>
II.J.3.2.30	Dodano punkt II.J.3.2.30
II.J.3.2.30	Powiadomienia o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, PGE GiEK S.A. zamieszcza również na swojej stronie internetowej. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.
II.J.3.3.3	W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych w pkt II.J.3.2.26 oraz pkt II.J.3.2.28. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.
II.J.3.4.	Tryb awaryjny sieciowy.
II.J.3.4.1	<p>OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym, jeżeli zaistnieje co najmniej jeden z poniższych przypadków:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) gdy jest to konieczne do zapobieżenia rozprzestrzenianiu się lub pogarszaniu stanu zagrożenia, 2) w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uniemożliwiającego zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci, 3) w przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w KSE, 4) w przypadku zagrożenia bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji lub sieci lub zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska. 5) tryb awaryjny sieciowy w przypadkach, o których mowa w pkt 2) – 4), może być wprowadzony nie dłużej niż na okres 72 godzin.
II.J.3.4.2	Wyłączenia awaryjne odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym („wyłączenia awaryjne sieciowe”) są realizowane na polecenie OSP. W szczególnych

	<p>przypadkach, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, PGE GiEK S.A., OSDn może dokonać wyłączeń awaryjnych sieciowych bez wydania polecenia przez OSP. W takim przypadku</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) PGE GiEK S.A. jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie OSP – ODM, 2) PGE GiEK S.A. na terenie Oddziału KWB jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie właściwego Oddziału PGE Dystrybucja S.A., zaś następnie PGE Dystrybucja S.A. jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie OSP – ODM.
II.J.3.4.3	<p>Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane w stopniach A1 - A5. Stopnie od A1 do A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 9 - 11% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne sieciowe wprowadzone łącznie w stopniach od A1 do A5 powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.</p>
II.J.3.4.4	<p>Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN, 2) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada PGE GiEK S.A., 3) a po wyczerpaniu wszystkich powyższych działań, poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.
II.J.3.4.5	<p>Wyłączenia awaryjne sieciowe powinny być zrealizowane niezwłocznie, w czasie nie dłuższym niż:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 15 minut - w przypadku wprowadzenia stopnia A1, 2) 15 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni A1 i A2, 3) 30 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A3, 4) 45 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A4, 5) 60 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A5; <p>od wydania polecenia dyspozytorskiego.</p>
II.J.3.4.6	<p>OSP w porozumieniu z właściwymi obszarami PGE GiEK S.A. obejmującymi: Oddział Elektrownia Turów i Oddział Elektrownia Rybnik – ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych</p>

	szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach A.
II.J.3.4.7	Plany wyłączeń awaryjnych sieciowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od A1 do A5 opracowują: 1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 2), 2) PGE GiEK S.A. - dla obszarów PGE GiEK S.A. obejmujących: Oddział Elektrownia Turów i Oddział Elektrownia Rybnik.
II.J.3.4.8	W przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych sieciowych w sposób odmienny niż określony w planach wyłączeń awaryjnych sieciowych, OSP może polecić wprowadzenie tych wyłączeń poprzez wskazanie: 1) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez PGE GiEK S.A., 2) obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić wyłączenia awaryjne sieciowe.
II.J.3.4.9	Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób, PGE GiEK S.A., jak również odbiorca ujęty w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych, może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP, przy czym w takim przypadku podmioty te zobowiązane są niezwłocznie poinformować o tym zdarzeniu właściwe służby dyspozytorskie, z podaniem przyczyny.
II.J.3.5.	Dodano punkt II.J.3.5.
II.J.3.5.	Tryb awaryjny bilansowy.
II.J.3.5.1	Dodano punkt II.J.3.5.1
II.J.3.5.1	OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym bilansowym („wyłączenia awaryjne bilansowe”), po wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym lub trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku braku możliwości zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w KSE pomimo wcześniejszego wprowadzenia przez OSP innych środków zaradczych.
II.J.3.5.2	Dodano punkt II.J.3.5.2
II.J.3.5.2	Wprowadzenie przez OSP wyłączeń awaryjnych bilansowych możliwe jest także przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w czasie

	uniemożliwiającym zastosowanie tego trybu. W takim przypadku wyłączenia awaryjne bilansowe mogą być wprowadzone pomiędzy ogłoszeniem przez OSP powołanego stanu a obowiązywaniem stopni zasilania zgodnie z pierwszym komunikatem w tej sprawie, wydanym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.
II.J.3.5.2	Dodano punkt II.J.3.5.1
II.J.3.5.3	Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane na polecenie OSP w stopniach B1 – B15.
II.J.3.5.4	Dodano punkt II.J.3.5.4
II.J.3.5.4	Stopnie B1 – B15 powinny zapewniać spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 3 – 4% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne bilansowe, wprowadzone łącznie w stopniach od B1 do B15, powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.
II.J.3.5.5	Dodano punkt II.J.3.5.5
II.J.3.5.5	Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN.
II.J.3.5.6	Dodano punkt II.J.3.5.6
II.J.3.5.6	OSP w porozumieniu z właściwymi obszarami obejmującymi: Oddział Elektrownia Rybnik i Elektrownia Turów ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach B.
II.J.3.5.7	Dodano punkt II.J.3.5.7
II.J.3.5.7	Poszczególne Oddziały PGE GiEK S.A. w porozumieniu z właściwymi OSD _n ustalają corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach B.
II.J.3.5.8	Dodano punkt II.J.3.5.8
II.J.3.5.8	Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują: 1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 2),

	2) PGE GiEK S.A. - dla swojego obszaru sieci dystrybucyjnej obejmującego: Oddział Elektrownia Turów i Oddział Elektrownia Rybnik
II.J.3.5.9	Dodano punkt II.J.3.5.9
II.J.3.5.9	OSP wydaje PGE GiEK S.A. polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych z wyprzedzeniem co najmniej 4 godzin. W przypadkach spowodowanych nagłymi, awaryjnymi wyłączeniami jednostek wytwórczych ujętych w TCM, o którym mowa w pkt III.2.5.1., czas ten może ulec skróceniu do 2 godzin.
II.J.3.5.10	Dodano punkt II.J.3.5.10
II.J.3.5.10	Polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych wydaje OSP wskazując dany stopień B lub ich grupę dla całego KSE oraz czas obowiązywania.
II.J.3.5.11	Dodano punkt II.J.3.5.11
II.J.3.5.11	Wyłączenia awaryjne bilansowe powinny być wprowadzane rotacyjnie (rotacja oznacza zastąpienie danego stopnia B innym stopniem B lub grupy stopni B inną grupą stopni B), przy czym wyłączenie awaryjne bilansowe w danym stopniu B powinno trwać nie dłużej niż 4 godziny.
II.J.3.5.12	Dodano punkt II.J.3.5.12
II.J.3.5.12	W przypadku zastosowania rotacji wyłączeń awaryjnych bilansowych należy prowadzić załączenia i wyłączenia odbiorców w taki sposób, aby zminimalizować efekt skokowych zmian obciążenia.
II.J.3.5.13	Dodano punkt II.J.3.5.13
II.J.3.5.13	Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym bilansowym są realizowane bez zgody OSP, zgodnie z wydanym poleceniem, o którym mowa w pkt II.J.3.2.8.
II.J.3.6.	Dodano punkt II.J.3.6.
II.J.3.6.1	Dodano punkt II.J.3.6.1
II.J.3.6.1	Wyłączenia odbiorców w trybie automatycznym realizowane są tylko i wyłącznie przez układ SCO umiejscowiony w Oddziale Elektrownia Rybnik.
II.J.3.6.2	Dodano punkt II.J.3.6.2
II.J.3.6.2	Układ SCO zainstalowany w Oddziale Elektrownia Rybnik jest zgodny z przepisami rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków

	funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie ustawy Prawo energetyczne.
II.L.1.	Do wskaźników jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej, stosowanych przez PGE GiEK S.A., zalicza się przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, określone w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Określone poniżej przez PGE GiEK S.A. wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz obowiązki PGE GiEK S.A. i użytkowników systemu w tym zakresie są zgodne z obecnie obowiązującymi zapisami powyższego rozporządzenia, przy czym w przypadku jego zmiany obowiązujące będą wskaźniki określone w przepisach obowiązującego prawa.
III.A.10.9.	Dodanie punktu III.A.10.9.
III.A.10.9.	Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez PGE GiEK S.A. danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.
III.A.10.10.	Dodanie punktu III.A.10.10.
III.A.10.10.	Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną PGE GiEK S.A. do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy PGE GiEK S.A. a OOSŁ.
III.A.10.11.	Dodanie punktu III.A.10.11.
III.A.10.11.	Ilości energii elektrycznej zużytej przez OOSŁ, na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, stanowiące podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a OOSŁ, wyznacza OOSŁ z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przekazanej PGE GiEK S.A. przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ.
III.A.10.12.	Dodanie punktu III.A.10.12.
III.A.10.12.	Dodanie punktu o następującej treści: Suma ilości energii wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ, powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt III.A.10.9.
III.A.10.13.	Dodanie punktu III.A.10.13.
III.A.10.13.	OOSŁ informuje PGE GiEK S.A. o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt III.A.3.12. oraz o zmianie tego

	<p>sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji, jednak odpowiednio nie później niż 7 dni od dnia rozpoczęcia świadczenia usług ładowania przez DUŁ lub zmiany sprzedawcy przez DUŁ.</p>
III.A.10.14	<p>Dodanie punktu III.A.10.14.</p>
III.A.10.14.	<p>Powyższa informacja jest zgłaszana do PGE GiEK S.A. w formie elektronicznej na wskazany przez PGE GiEK S.A. adres poczty elektronicznej lub poprzez dedykowany system informatyczny PGE GiEK S.A..</p>
III.B.2.	<p>Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URD_o wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt III.D.2.1., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli URD_o (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej PGE GiEK S.A.) obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PGE GiEK S.A., na warunkach wynikających z:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PGE GiEK S.A. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia, 2) taryfy PGE GiEK S.A. oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej PGE GiEK S.A., 3) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą PGE GiEK S.A. oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. 1). <p>Sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt III.D.2.1. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD_o i PGE GiEK S.A. następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt. III.D.2.1. IRIESD. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, PGE GiEK S.A. wysyła do URD_o potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p> <p>W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_o będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę</p>

	<p>oświadczeniem URD_o będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_o żąda rozpoczęcia świadczenia przez PGE GiEK S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej na odległość albo poza lokalem PGE GiEK S.A., liczonego od dnia jej zawarcia.</p> <p>Oświadczenie złożone przez URD_o zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie PGE GiEK S.A. sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia PGE GiEK S.A. oryginału oświadczenia URD_o albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, w terminie do 7 dni od dnia otrzymania żądania.</p> <p>Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między PGE GiEK S.A. i sprzedawcą.</p> <p>PGE GiEK S.A. informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej PGE GiEK S.A., z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez PGE GiEK S.A. nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej PGE GiEK S.A., a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez PGE GiEK S.A..</p>
III.B.15.	<p>Świadczenie usług dystrybucji dla URD_w oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci PGE GiEK S.A., odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z PGE GiEK S.A.. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_w oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. III.B.1., po wskazaniu POB przez URD_w lub URD_{ME}.</p> <p>Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.</p>
III.B.17.	<p>PGE GiEK S.A. zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art.12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z PGE GiEK S.A.</p>
III.D.2.1.	<p>Nowy Sprzedawca w imieniu własnym oraz URD powiadamia PGE GiEK S.A. o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej</p>

	<p>oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia.</p> <p>W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów. Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia PGE GiEK S.A. o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej PGE GiEK S.A.).</p>
III.E.1.	<p>Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) następuje zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD-Bilansowanie oraz WBD. POB jest ustanowiony odpowiednimi zapisami w umowach zawartych pomiędzy:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Sprzedawcą, URD_w lub URD_{ME} i: <ol style="list-style-type: none"> a) PGE GiEK S.A., b) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, c) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, 2) OSP i: <ol style="list-style-type: none"> a) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, b) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, c) OSD_p, 3) PGE GiEK S.A. i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, 4) PGE GiEK S.A. i OSD_p lub PGE GiEK S.A. i OSP.
III.E.2.	<p>POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy, wytwórcy lub posiadacza magazynu energii powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD_p lub OSP.</p>
III.E.3.	<p>W przypadku zmiany przez sprzedawcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca, wytwórca lub posiadacz magazynu energii, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tą odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia PGE GiEK S.A. o tym fakcie drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na</p>

	stronie internetowej PGE GiEK S.A. PGE GiEK S.A. dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem pkt III.E.4. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z PGE GiEK S.A.