

Projekt z 18.11.2020 r.

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia 2020 r.

w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła

Na podstawie art. 11 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 843, 1086, 1378 i 1565) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła, w tym:

- 1) sposób wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła, umożliwiający odbiorcom tej energii i ciepła dostosowanie się do tych ograniczeń w określonym czasie;
- 2) rodzaje odbiorców objętych ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła;
- 3) zakres i okres ochrony odbiorców przed wprowadzonymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła;
- 4) zakres planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła oraz sposób określania w nich wielkości tych ograniczeń;
- 5) sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) obiekt - budynek lub budowlę w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U z 2020 r. poz. 1333 i 471), a także wyodrębnioną część albo zespół

budynków lub budowli mieszczących się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją odbiorczą, przyłączoną do:

- a) sieci elektroenergetycznej w celu dostarczania energii elektrycznej, na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii albo umowy kompleksowej, o których mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą” , zwanych dalej „umowami”, lub
 - b) sieci ciepłowniczej w celu dostarczania ciepła, na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych albo umowy kompleksowej, o których mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 i 3 ustawy – zawartych z tym samym odbiorcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej przyłączy tworzących kompletny układ zasilania;
- 2) operator - operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego;
 - 3) plan ograniczeń - plan opracowany przez operatora lub podmiot prowadzący działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło, dotyczący wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub w dostarczaniu ciepła;
 - 4) indywidualny plan ograniczeń - plan opracowany przez operatora dla każdego obiektu odbiorcy energii elektrycznej osobno, obowiązujący odbiorcę w okresie wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

§ 3. 1. Wniosek, o którym mowa w art. 11 ust. 7 ustawy, minister właściwy do spraw energii sporządza z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia:

- 1) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego - w odniesieniu do energii elektrycznej;
- 2) wojewody - w odniesieniu do paliw stałych lub ciepła.

2. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 1, wraz z uzasadnieniem, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub wojewoda przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii, w terminie umożliwiającym zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej i bezpieczeństwa osób oraz zapobieżenie znacznym stratom materialnym.

3. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przekazuje zgłoszenie jednocześnie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, oraz Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej.

4. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 1, odpowiednio do zakresu wnioskowanych ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, lub w dostarczaniu ciepła, powinno określać:

- 1) rodzaje paliw stałych, dla których wnioskuje się wprowadzenie ograniczeń w ich sprzedaży;
- 2) ilości paliw stałych planowanych do sprzedaży w warunkach ograniczeń;
- 3) maksymalny stopień zasilania, o którym mowa w § 8;
- 4) maksymalną wielkość wnioskowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
- 5) maksymalną wielkość wnioskowanych ograniczeń w dostarczaniu ciepła;
- 6) rodzaje odbiorców, których ograniczenia, o których mowa w pkt 1 i 5, mają dotyczyć;
- 7) rodzaje odbiorców, którzy powinni być wyłączeni z ograniczeń, o których mowa w pkt 1 i 5;
- 8) czas trwania wnioskowanych ograniczeń, o których mowa w pkt 1, 4 i 5.

Rozdział 2

Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

§ 4. 1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone po wyczerpaniu, przez operatorów we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego - przy dochowaniu należytej staranności.

2. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować:

- 1) bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób;
- 2) uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń lub ich zespołów, wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych;
- 3) zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów, przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, ciepła lub paliw gazowych.

§ 5. 1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą odbiorcy energii elektrycznej, dla którego łączna wielkość mocy umownej dla posiadanego przez niego obiektu, określona w umowach, ustalona została w wysokości 300 kW i wyższej.

2. W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej posiada więcej niż jeden obiekt, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą tego odbiorcy w każdym z obiektów, dla którego łączna wielkość mocy umownej określona w umowach ustalona została w wysokości, o której mowa w ust. 1.

3. W przypadku, gdy obiekt przyłączony jest do sieci więcej niż jednego operatora, zasadę, o której mowa w ust. 1, stosuje się z osobna dla każdego operatora, dla sumy mocy umownych określonych w umowie bądź umowach zawartych z jednym operatorem. Mocy umownych dla danego obiektu określonych w umowach zawartych z różnymi operatorami nie sumuje się.

4. W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej posiada obiekt, dla którego łączna wielkość mocy umownej określona w umowach może być różna w poszczególnych miesiącach, odbiorca w zakresie tego obiektu podlega ograniczeniom jedynie w miesiącach, dla których łączna wielkość mocy umownej ustalona została w wysokości, o której mowa w ust. 1.

5. Operator opracowuje indywidualny plan ograniczeń dla swojego obiektu przyłączonego do własnej sieci i uwzględnia go w planie ograniczeń przekazywanym zgodnie z § 6 ust. 5 i 6.

§ 6. 1. Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega odbiorca energii elektrycznej w zakresie posiadanego przez niego obiektu, dla którego łączna wielkość mocy umownej określona w umowach ustalona została poniżej 300 kW, oraz:

- 1) szpitale i inne obiekty ratownictwa medycznego;
- 2) obiekty szczególnie ważne dla bezpieczeństwa i obronności państwa wymienione 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 2019 r. poz. 1541 i 2020 oraz z 2020 r. poz. 374);
- 3) obiekty albo wyodrębnione części tych obiektów, które są wykorzystywane bezpośrednio do:
 - 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,
- d) realizacji zadań wpływających w sposób istotny na spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska,
- e) wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, ciepła lub paliw gazowych.

2. Obiekty albo wyodrębnione części tych obiektów, o których mowa w ust. 1, będące w posiadaniu odbiorcy podlegają ochronie, o ile zostały wyszczególnione na wniosek i zgodnie z oświadczeniem tego odbiorcy w umowach, a odbiorca przedstawi dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu lub jego wyodrębnionej części.

3. W przypadku gdy wielkość mocy zapewniającej prawidłowe funkcjonowanie wyodrębnionej części obiektu podlegającej ochronie, nie została uwzględniona w wielkościach mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru określonych dla tego obiektu i wyznaczonych w sposób określony w § 8 ust. 4, odbiorca może wystąpić z uzasadnionym wnioskiem do operatora o korektę wielkości mocy określonych dla tego obiektu jako całości w stopniach zasilania, o których mowa w § 8 ust. 1 pkt 1 i 2, z zachowaniem zasady równomiernego podziału zakresu mocy, o której mowa w § 8 ust. 1 pkt 4.

4. Odbiorca energii elektrycznej, będący jednocześnie operatorem, nie podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w zakresie energii elektrycznej zużywanej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

5. Podstawą opracowania przez operatorów corocznie planów ograniczeń są indywidualne plany ograniczeń, przy czym:

- 1) operatorzy opracowują indywidualne plany ograniczeń na podstawie wielkości mocy, obowiązujących odbiorcę, dla jego obiektów, według stanu na dzień 1 stycznia danego roku, i przekazują je odbiorcom w terminie do dnia 15 kwietnia danego roku; plany te obowiązują odbiorców od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego;
- 2) operator, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, zwany dalej „OSDn”, przekazuje w terminie do dnia 15 marca danego roku swój plan ograniczeń do operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, zwanego dalej „OSDp”, celem uwzględnienia tego planu w planie ograniczeń OSDp;

- 3) OSDp przekazują operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego w terminie do 31 marca danego roku swoje plany ograniczeń celem uwzględnienia ich w planie ograniczeń operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
- 4) aktualizacja indywidualnych planów ograniczeń nie powoduje konieczności aktualizacji planów ograniczeń.

6. Plan ograniczeń opracowywany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego podlega uzgodnieniu z Prezesem URE w terminie do dnia 31 maja danego roku. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedstawia Prezesowi URE plan do uzgodnienia nie później niż do dnia 30 kwietnia danego roku.

7. Plan ograniczeń przedstawiany do uzgodnienia Prezesowi URE zawiera co najmniej:

- 1) opis sposobu ustalenia tego planu;
- 2) informację o wielkościach ograniczeń w stopniach zasilania od dwunastego do dwudziestego dla obszaru działania operatora systemu przesyłowego;
- 3) informację o wielkościach ograniczeń w poszczególnych stopniach zasilania z osobna dla obszaru działania każdego z OSDp lub operatorów systemów połączonych oraz odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
- 4) liczbę obiektów będących w posiadaniu odbiorców, których dotyczą ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
- 5) szacunek możliwych do osiągnięcia efektów wprowadzenia ograniczeń, sporządzony dla dwóch tygodni poprzedniego roku, wybranych przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego na podstawie zmierzonych wartości poboru mocy w obiektach i na podstawie indywidualnych planów ograniczeń obowiązujących w okresie dokonywania pomiarów;
- 6) wykaz OSDn, których plany ograniczeń uwzględnił OSDp lub operator systemu połączonego.

8. Plan ograniczeń uzgodniony przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego z Prezesem URE, obowiązuje od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego. W przypadku nieuzgodnienia planu ograniczeń operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w terminie, o którym mowa w ust. 6, Prezes URE wyznaczy termin operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego na przedstawienie nowego planu ograniczeń do uzgodnienia, nie krótszy niż 60 dni.

9. Nieuzgodnienie planu ograniczeń w terminie, o którym mowa w ust. 6 lub 8, nie ma wpływu na obowiązywanie indywidualnych planów ograniczeń.

10. W przypadku zmiany w planie ograniczeń uzgadnianym z Prezesem URE dla obszaru działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego jednego ze stopni zasilania o przynajmniej jedną dziesiątą, w okresie obowiązywania planu ograniczeń, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, informuje Prezesa URE o zmianie wielkości ograniczeń.

11. Plany ograniczeń opracowane przez OSDn i OSDp, o których mowa w ust. 5 pkt 2 i 3, stosuje się od dnia uzgodnienia z Prezesem URE planu ograniczeń opracowanego przez operatora systemu przesyłowego, do dnia uzgodnienia z Prezesem URE następnego planu ograniczeń opracowanego przez tego operatora.

12. OSDn sporządza plan ograniczeń odrębnie dla każdego obszaru swojej sieci, który współpracuje z siecią danego OSDp i przekazuje plan ograniczeń dotyczący obszaru swojej sieci temu OSDp, z którego siecią współpracuje obszar sieci objęty planem ograniczeń.

13. Jeżeli nie jest możliwe techniczne wyodrębnienie obszaru sieci OSDn współpracującego z siecią OSDp, OSDn sporządza plan ograniczeń dla obszaru, który nie może zostać technicznie wyodrębniony i przekazuje ten plan ograniczeń wybranemu OSDp, informując pozostałych właściwych OSDp o dokonanych wyborze.

14. W przypadku gdy OSDn posiada bezpośrednie połączenia w danym obszarze sieci z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie będącym OSDp, OSDn zobowiązany jest do przekazania planu ograniczeń dla danego obszaru sieci za pośrednictwem OSDn posiadającego połączenie dla danego obszaru sieci z OSDp.

15. W przypadku gdy OSDn posiada bezpośrednie połączenia w danym obszarze sieci z więcej niż z jednym operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z których żaden nie jest OSDp, OSDn zobowiązany jest do wyboru jednego z tych OSDn, który posiada bezpośrednie połączenie z OSDp, za pośrednictwem którego przekaże swój plan ograniczeń dla danego obszaru sieci.

§ 7. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operatorzy systemów połączonych elektroenergetycznych - na wniosek operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub na wniosek operatora systemu elektroenergetycznego, do sieci którego są przyłączeni, oraz odbiorcy - na wniosek operatora systemu elektroenergetycznego, do sieci którego są przyłączeni, przekazują dane dotyczące sumy wielkości mocy minimalnej poboru i sumy wielkości mocy maksymalnej poboru obiektów będących w posiadaniu

odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej, a także inne niezbędne dane służące do opracowania planu ograniczeń, w szczególności:

- 1) dane dotyczące spodziewanych efektów wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w poszczególnych stopniach zasilania;
- 2) liczbę obiektów będących w posiadaniu odbiorców, których dotyczą ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;
- 3) dane niezbędne do obliczenia szacunku, o którym mowa w § 6 ust. 7 pkt 5;
- 4) wykaz OSDn, których plany ograniczeń uwzględnił OSDp lub operator systemu połączonego.

§ 8. 1. Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej określa się w stopniach zasilania od jedenastego do dwudziestego, przy czym:

- 1) jedenasty stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach;
- 2) dwunasty stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, o której mowa w ust. 4, określonej dla tego obiektu;
- 3) dwudziesty stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru, o której mowa w ust. 4, określonej dla tego obiektu;
- 4) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które może pobierać odbiorca w stopniach zasilania od dwunastego do dwudziestego, wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy od wielkości mocy maksymalnej poboru, określonej dla dwunastego stopnia zasilania do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla dwudziestego stopnia zasilania.

2. W poszczególnych stopniach zasilania odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc o wielkości nie wyższej niż wielkość mocy określona dla danego stopnia zasilania dla tego obiektu.

3. Wielkości łączne mocy określone dla obiektu, obowiązujące odbiorców w stopniach zasilania od dwunastego do dwudziestego przekazywane są przez operatorów odbiorcom w sposób określony w ust. 6.

4. Moc minimalną poboru oraz moc maksymalną poboru określa operator 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 przez Prezesa URE planu ograniczeń, odpowiednio:

- 1) w przypadku mocy minimalnej poboru przez:
 - a) wyznaczenie dla każdego miesiąca kalendarzowego odrębnie jednej wartości poboru mocy średniogodzinnej, która w danym miesiącu miała wartość najniższą,
 - b) odrzucenie trzech wartości najniższych spośród wartości, o których mowa w lit. a, i wyznaczenie średniej arytmetycznej z pozostałych dziewięciu wartości;
- 2) w przypadku mocy maksymalnej poboru przez:
 - a) wyznaczenie dla każdego miesiąca kalendarzowego odrębnie jednej wartości poboru mocy średniogodzinnej, która w danym miesiącu miała wartość najwyższą,
 - b) odrzucenie trzech wartości najwyższych spośród wartości, o których mowa w lit. a, i wyznaczenie średniej arytmetycznej z pozostałych dziewięciu wartości.

5. W przypadku, gdy wyznaczona dla obiektu wielkość mocy maksymalnej poboru jest większa niż łączna wielkość mocy umownej, określona dla tego obiektu w umowach, za wielkość mocy maksymalnej poboru przyjmuje się łączną wielkość mocy umownej.

6. Operator przesyła odbiorcy indywidualny plan ograniczeń na adres poczty elektronicznej wskazany w umowach, w terminie o którym mowa w § 6 ust. 5 pkt 1. Przesłany indywidualny plan ograniczeń staje się integralną częścią umów, a jego zmiany nie wymagają aktualizacji umów.

7. Dla przyłączanego do sieci obiektu, dla którego nie jest możliwe ustalenie w sposób określony w ust. 4:

- 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 ustawy; dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej moc minimalna poboru wskazywana jest przez odbiorcę we wniosku o określenie warunków przyłączenia, składanym w przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, do którego sieci ubiega się o przyłączenie;
- 2) mocy maksymalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się w łącznej wysokości mocy umownej, określonej w umowach.

8. Sposób określania dla obiektu minimalnej oraz maksymalnej mocy poboru, o którym mowa w ust. 7, stosuje się do czasu ustalenia wielkości tych mocy w sposób, o którym mowa w ust. 4, nie dłużej jednak niż przez okres 24 miesięcy od dnia zawarcia po raz pierwszy

umowy, na podstawie której świadczone są odbiorcy usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej do tego obiektu.

§ 9. Prezes URE, do dnia 31 maja każdego roku, zamieszcza na swojej stronie internetowej informację o uzgodnieniu planu ograniczeń z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego. Plan ograniczeń uzgadniany z Prezesem URE nie podlega publikacji.

§ 10. 1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców stosownie do komunikatów i powiadomień operatorów o obowiązujących stopniach zasilania. Obowiązujące stopnie zasilania, o których mowa w § 8 ust. 1, określa operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

2. Komunikaty operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego o stopniach zasilania wprowadzanych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych w programie 1 Polskiego Radia o godzinie 7⁵⁵ i 19⁵⁵ oraz zamieszczane na stronach internetowych operatorów i obowiązują w czasie określonym w tych komunikatach.

3. 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, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego powiadamia służby dyspozytorskie oraz ruchowe OSDp lub odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, na zasadach określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 ustawy.

4. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych indywidualnie powiadamiają 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, poprzez przesłanie wiadomości tekstowej na adres poczty elektronicznej lub numer telefonu wskazany przez odbiorcę w umowach.

5. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio sprzedawców lub operatorów, o każdej zmianie danych dotyczących adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu, wskazanych w umowach. Sprzedawcy zobowiązani są do niezwłocznego informowania odpowiednich operatorów o zmianie tych danych.

6. Powiadomienia o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, operatorzy zamieszczają również na swoich stronach

internetowych. Powiadomienia te są dla odbiorcy obowiązujące w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.

Rozdział 3

Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu ciepła

§ 11. 1. Ograniczenia w sprzedaży paliw stałych mogą być wprowadzone po wyczerpaniu, przez wojewodów oraz podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie sprzedaży paliw stałych, dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na te paliwa - przy dochowaniu należytej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnych ich dostaw z dostępnych źródeł.

2. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych wojewoda wydaje odbiorcom, na ich wniosek, upoważnienia do zakupu określonej ilości tych paliw. Upoważnienia wydaje się na okres wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2, powinien zawierać:

- 1) nazwę i adres odbiorcy;
- 2) określenie rodzaju i ilości paliwa stałego wnioskowanego do zakupu.

4. Do wniosku, o którym mowa w ust. 2, odbiorca dołącza uzasadnienie potrzeby zakupu określonej we wniosku ilości paliwa stałego.

§ 12. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła mogą być wprowadzone po wyczerpaniu, przez podmioty prowadzące działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło, dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na to ciepło.

§ 13. 1. Ograniczenia w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować:

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa osób, w tym zagrożenia życia lub zdrowia osób;
- 2) uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych;
- 3) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów mieszkalnych;
- 4) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych bezpośrednio do wykonywania zadań w zakresie:
 - a) bezpieczeństwa lub obronności państwa, których wykaz określa Rada Ministrów na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej,
 - b) opieki zdrowotnej,

- c) telekomunikacji,
- d) edukacji,
- e) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,
- f) wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, ciepła lub paliw gazowych,
- g) ochrony środowiska.

2. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła dotyczą tylko odbiorców końcowych.

3. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła polegają na wstrzymaniu dostarczania ciepła odbiorcom końcowym lub na obniżeniu parametrów jakościowych lub ilościowych nośnika ciepła w taki sposób, aby nie doprowadzić do nieodwracalnych zmian w infrastrukturze technicznej służącej do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła.

4. W przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w ust. 3:

- 1) w zakresie dostarczania ciepła dla potrzeb ogrzewania i przygotowania ciepłej wody jest dopuszczalne obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej;
- 2) w zakresie ogrzewania powinno się umożliwić utrzymanie temperatury w:
 - a) budynkach lub lokalach mieszkalnych nie mniejszej niż $+10^{\circ}\text{C}$,
 - b) innych pomieszczeniach nie mniejszej niż $+5^{\circ}\text{C}$.

5. Ograniczeniom, o których mowa w ust. 3, odbiorcy końcowi pobierający ciepło wyłącznie w celu korzystania z niego w budynkach lub lokalach mieszkalnych przeznaczonych na stały pobyt ludzi, oraz w budynkach lub lokalach szpitali, żłobków i przedszkoli podlegają w ostatniej kolejności.

§ 14. 1. Plany ograniczeń dla ciepła określają wielkość maksymalną dostaw ciepła dla poszczególnych grup odbiorców, w zależności od wielkości ograniczeń w dostarczaniu ciepła, oraz zawierają:

- 1) charakterystyki techniczne źródeł ciepła;
- 2) rodzaje i parametry technologicznego nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji;
- 3) rodzaje i parametry techniczne sieci ciepłowniczych;
- 4) tabele regulacyjne nośnika ciepła dla poszczególnych wielkości ograniczeń w dostarczaniu ciepła.

2. Plany ograniczeń dla ciepła podlegają uzgodnieniu z właściwym wojewodą w terminie do dnia 30 czerwca danego roku.

3. Plany ograniczeń dla ciepła aktualizuje się co najmniej raz na trzy lata.

§ 15. Dopuszczalne maksymalne ograniczenia w dostarczaniu ciepła określone w planach ograniczeń uwzględnia się w umowach.

§ 16. Podmioty prowadzące działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło zapoznają odbiorców z planami ograniczeń przez ogłoszenia zamieszczane w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości lub w formie elektronicznej na swojej stronie internetowej albo w formie ustalonej w umowach, co najmniej na 30 dni przed dniem rozpoczęcia terminu obowiązywania tych planów.

Rozdział 4

Przepisy przejściowe, dostosowujące i końcowe

§ 17. 1. Plany ograniczeń uzgodnione przed dniem wejścia w życie rozporządzenia odpowiednio z Prezesem URE, operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub właściwym wojewodą, zachowują ważność do czasu uzgodnienia planów ograniczeń na podstawie niniejszego rozporządzenia.

2. Dla odbiorcy, o którym mowa w § 5 ust. 1, posiadającego obiekt, w którym zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie dla tego obiektu wielkości mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru w sposób określony w § 8 ust. 4, stosuje się dla tego obiektu w poszczególnych stopniach zasilania wielkości mocy, które zostały określone w zawartej przez tego odbiorcę umowie, przy czym wielkości mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru określa się zgodnie z § 8 ust. 7 jak dla obiektu przyłączonego do sieci.

3. Łączne wielkości mocy określone w sposób, o którym mowa w ust. 2, stosuje się nie dłużej niż przez okres 24 miesięcy od dnia wejścia w życie rozporządzenia.

4. Po upływie terminu, o którym mowa w ust. 3, dla obiektu, o którym mowa w ust. 2, przyjmuje się:

- 1) wielkość mocy minimalnej poboru w wysokości 0 kW oraz
- 2) wielkość mocy maksymalnej poboru w łącznej wysokości mocy umownej, określonej w umowie zawartej przez odbiorcę.

5. Na podstawie przyjętych wielkości mocy operator wyznacza obowiązujące odbiorcę moce w stopniach zasilania od dwunastego do dwudziestego.

6. Informację o wielkościach mocy, o których mowa w ust. 4, operator przesyła odbiorcy, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowach, nie później niż na dzień przed upływem okresu, o którym mowa w ust. 3. Informacja ta staje się integralną częścią umów.

7. Operator przedkłada Prezesowi URE, w terminie 30 dni od dnia upływu okresu, o którym mowa w ust. 3, wykaz odbiorców i przyporządkowanych tym odbiorcom obiektów, o których mowa w ust. 2.

6. Odbiorcy, dla obiektu którego określono wielkości mocy minimalnej poboru i mocy maksymalnej poboru zgodnie z ust. 2 albo 4, umożliwia się dostosowanie wielkości tych mocy do wielkości wyznaczonej w sposób określony w § 8 ust. 4, pod warunkiem:

- 1) zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego odczyt danych w systemie danych dobowo-godzinowych i zdalną transmisję tych danych, stosownie do wymagań określonych w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 4 ustawy, albo zainstalowania przez przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, licznika z funkcją zdalnej transmisji danych dobowo-godzinowych;
- 2) dokonania pomiarów z zachowaniem pełnego okresu pomiarowego umożliwiającego określenie dla tego obiektu wielkości mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru w sposób określony w § 8 ust. 4 i 5;
- 3) uwzględnienia wielkości mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru w umowach, w sposób określony w § 8 ust. 6 zdanie drugie.

7. Szacunek, o którym mowa w § 6 ust. 6 pkt 5, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego sporządza po raz pierwszy dla planu ograniczeń, który będzie obowiązywał od dnia 1 czerwca 2022 r.

§ 18. 1. W terminie 5 miesięcy od dnia wejścia w życie rozporządzenia, operatorzy przedkładają odbiorcom, z którymi zawarli umowy, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 ustawy, projekty zmian tych umów dostosowujące ich postanowienia do wymogów zawartych w przepisach rozporządzenia.

2. W przypadku odbiorców, którzy posiadają zawarte umowy, o których mowa w art. 5 ust. 3 ustawy, za przedłożenie projektu zmian tych umów w terminie, o którym mowa w ust. 1, odpowiedzialni są sprzedawcy.

3. Do wprowadzania zmian w umowach z odbiorcami stosuje się art. 5 ust. 5 ustawy.

4. Odbiorcy obowiązani są do współpracy z operatorami oraz sprzedawcami, oraz do dostosowania umów do wymogów niniejszego rozporządzenia w terminie 6 miesięcy od dnia jego wejścia w życie.

5. W przypadku, gdy w terminie, o którym mowa w ust. 4, nie dojdzie do dostosowania umowy, o której mowa w ust. 1 lub 2, z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, a odbiorca nie skorzystał z prawa do wypowiedzenia umowy, po upływie tego terminu odbiorcę wiążą zmiany tych umów przedłożone przez operatora lub sprzedawcę zgodnie z ust. 1 lub ust. 2.

6. Sprzedawca lub odbiorca przekazuje operatorowi właściwemu ze względu na miejsce przyłączenia obiektu odbiorcy, adres poczty elektronicznej, o którym mowa w § 8 ust. 6, w terminie 14 dni od dnia określenia tego adresu poczty elektronicznej w umowie, o której mowa w art. 5 ust. 3 ustawy. Doręczenia na ten adres są skuteczne.

7. Do czasu przekazania operatorom przez odpowiednio odbiorcę albo sprzedawcę adresu poczty elektronicznej, o którym mowa w § 8 ust. 6, operator korzysta z adresu poczty elektronicznej odbiorcy podanego w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej albo do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego.

§ 19. Traci moc rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. poz. 924).

§ 20. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Piotr Kudelski

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)