

**ROZPORZĄDZENIE**  
**MINISTRA ENERGII<sup>1)</sup>**

z dnia .....

**w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku i warunków technicznych zakupu ciepła z  
odnawialnych źródeł energii oraz warunków przyłączenia instalacji do sieci**

Na podstawie art. 116 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478 i 2365 oraz z 2016 r. poz. 925 i 1579) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) szczegółowy zakres obowiązku i warunki techniczne zakupu ciepła;
- 2) warunki przyłączenia do sieci, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączenia do sieci instalacji:
  - a) termicznego przekształcania odpadów,
  - b) odnawialnego źródła energii, innych niż instalacja termicznego przekształcania odpadów, wytworzonego z odnawialnych źródeł energii z wyłączeniem ciepła wytworzonego w instalacjach spalania wielopaliwowego innego niż ciepło użytkowe wytworzone w wysokosprawnej kogeneracji;
- 3) sposób ustalania rzeczywistej ilości ciepła objętego obowiązkiem zakupu ciepła;
- 4) sposób uwzględniania w kalkulacji cen ciepła ustalanych w taryfach przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się w obszarze danej sieci ciepłowniczej obrotem ciepłem lub wytwarzaniem ciepła i jego sprzedażą odbiorcom końcowym kosztów zakupu ciepła;
- 5) zasady i sposób prowadzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, kontroli warunków technicznych zakupu ciepła;
- 6) sposób załatwiania reklamacji w zakresie przyłączenia instalacji do sieci ciepłowniczych.

§ 2. Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

---

<sup>1)</sup> Minister Energii kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2087).

- 1) charakterystyka odbioru ciepła – charakterystykę możliwości dostarczania ciepła do sieci ciepłowniczej z instalacji poprzez przepływ nośnika ciepła lub wymiennik ciepła w zakresie:
  - a) układu technologicznego instalacji oraz jej wydajności wytwarzania ciepła,
  - b) układu regulacji ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej oraz charakterystyki urządzeń regulujących dostarczanie ciepła przez wymiennik ciepła lub natężenie przepływu i temperaturę nośnika ciepła,
  - c) układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - d) urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
  - e) możliwości odbioru ciepła wytworzonego w danej instalacji przez dystrybutora ciepła;
- 2) dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- 3) instalacja – instalację:
  - a) termicznego przekształcania odpadów,
  - b) odnawialnego źródła energii, innych niż instalacja termicznego przekształcania odpadów;
- 4) obiekt - budowlę lub budynek wraz z odbiornikami ciepła lub punktami poboru ciepłej wody;
- 5) obowiązek zakup ciepła – obowiązek, o którym mowa w art. 116 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”;
- 6) przedsiębiorstwo obrotu ciepłem – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wyłącznie handlem ciepłem;
- 7) przyłączeniowa sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła z instalacji do sieci dystrybutora ciepła;
- 8) tabela regulacyjna – przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych;
- 9) układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczone do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła albo ilości ciepła dostarczonego poprzez wymiennik ciepła, których

wskazania stanowią podstawę do rozliczeń z tytułu dostarczonego ciepła;

10) wytwórca ciepła z instalacji – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła z instalacji lub jego sprzedawca;

11) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

§ 3. 1. Dystrybutor ciepła jest obowiązany do przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji do danej sieci ciepłowniczej na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, z uwzględnieniem warunków, o których mowa w ust. 2 i 3.

2. Instalacje przyłączane do sieci ciepłowniczej muszą spełniać wymagania techniczne przyłączenia do sieci, zwane dalej „warunkami przyłączenia”.

3. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, spełniony jest poprzez realizację finansowania budowy i rozbudowy sieci ciepłowniczej na potrzeby przyłączenia lub budowę przyłączeniowej sieci ciepłowniczej na podstawie umowy o przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.<sup>2)</sup>), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, zgodnie z warunkami przyłączenia, a także przy zapewnieniu minimalizacji kosztów przyłączenia instalacji oraz minimalizacji ilości strat ciepła w przyłączeniowej sieci ciepłowniczej.

4. Jeżeli uwarunkowania pracy sieci ciepłowniczej wynikające z tabeli regulacyjnej wymuszają przyłączenie instalacji do powrotu sieci ciepłowniczej, uznaje się to jako przyłączenie do danej sieci ciepłowniczej w rozumieniu przepisów ustawy – Prawo energetyczne.

§ 4. Do opłat pobieranych za przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosuje się odpowiednio art. 7 ust. 8 pkt 3 lit. a ustawy - Prawo energetyczne, a użyte w przepisie określenie mocy elektrycznej zainstalowanej oznacza odpowiednio zainstalowaną moc cieplną.

§ 5. 1. Podmiot ubiegający się o przyłączenie instalacji składa do dystrybutora ciepła, do sieci którego ma zostać przyłączona instalacja, wniosek o przyłączenie instalacji, zwany dalej „wnioskiem”.

---

<sup>2</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 984 i 1238, z 2014 r. poz. 457, 490, 900, 942, 1101 i 1662, z 2015 r. poz. 151, 478, 942, 1618, 1893, 1960 i 2365 oraz z 2016 r. poz. 266, 831, 925, 1052 i 1165.

2. Wniosek zawiera:

1) oznaczenie wnioskodawcy;

2) określenie:

a) rodzaju i osiągalnych parametrów wymiennika ciepła lub nośnika ciepła, w tym ciśnienia i temperatury oraz właściwości fizykochemicznych nośnika ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej i dopuszczalnych zanieczyszczeń nośnika ciepła zwracanego z tej sieci do sieci wytwórcy ciepła lub instalacji,

b) maksymalnej i minimalnej mocy cieplnej, jaka może być dostarczona z instalacji za pośrednictwem przyłączeniowej sieci ciepłowniczej do sieci ciepłowniczej dystrybutora, a w przypadku etapowego osiągnięcia tej mocy - określenie harmonogramu realizacji kolejnych etapów oraz maksymalnej i minimalnej mocy cieplnej instalacji dla tych etapów,

c) charakterystyki odbioru ciepła z instalacji za pośrednictwem przyłączeniowej sieci ciepłowniczej, w tym danych określających tę charakterystykę dla kolejnych etapów rozwoju tej instalacji w zakresie:

- układu technologicznego instalacji i wydajności urządzeń wytwarzających ciepło,
- układu regulacji ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- urządzeń regulujących natężenie przepływu i temperaturę nośnika ciepła,
- urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych
- urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- maksymalnej i minimalnej wydajności instalacji do uzdatniania wody, dostarczanej w celu napełniania sieci ciepłowniczej oraz uzupełniania ubytków nośnika ciepła;

3) proponowany termin rozpoczęcia dostarczania ciepła i warunki jego dostarczania.

3. Wzór wniosku w formie formularza sporządza i umieszcza na swojej stronie internetowej dystrybutor ciepła, z uwzględnieniem wymogów określonych w § 6 ust.2 .

4. Do wniosku należy dołączyć:

1) dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, na której ma być umieszczona instalacja;

2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny, określający usytuowanie instalacji lub sieci należącej do wytwórcy ciepła, w stosunku do istniejącej sieci ciepłowniczej oraz innych obiektów i urządzeń uzbrojenia terenu.

5. Dystrybutor ciepła potwierdza złożenie wniosku odnotowując datę jego złożenia.

6. Dystrybutor ciepła na podstawie złożonego wniosku dokonuje oceny wpływu przyłączanej instalacji na warunki techniczne funkcjonowania systemu ciepłowniczego.

§ 6. 1 Dystrybutor ciepła określa warunki przyłączenia, w terminie nie dłuższym niż 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.

2. Warunki przyłączenia określają:

- 1) miejsce i sposób przyłączenia instalacji za pośrednictwem przyłączeniowej sieci ciepłowniczej do sieci ciepłowniczej dystrybutora;
- 2) miejsce rozgraniczenia własności oraz miejsce rozgraniczenia eksploatacji między wytwórcą ciepła z instalacji a dystrybutorem ciepła;
- 3) wymagania dotyczące:
  - a) układu technologicznego instalacji oraz przyłączeniowej sieci ciepłowniczej ze względu na racjonalne wykorzystanie ciepła oraz oddziaływanie na warunki eksploatacji sieci ciepłowniczej i sterowanie pracą tej sieci,
  - b) tabel regulacyjnych, odzwierciedlających charakter pracy danej instalacji oraz współpracującej z nią sieci,
  - c) wydajności instalacji do uzdatniania wody, a także wymagania dotyczące jakości wody uzdatnionej w celu napełniania sieci ciepłowniczej oraz uzupełniania ubytków nośnika ciepła, w przypadku dostarczania ciepła poprzez przepływ nośnika ciepła
  - d) rejestrowania i kontrolowania parametrów nośnika ciepła oraz ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej, a także zdalnego rejestrowania i kontrolowania parametrów oraz zdalnego sterowania pracą instalacji w przypadku dostarczania ciepła poprzez przepływ nośnika ciepła;
  - e) parametrów technicznych wymiennika ciepła poprzez który następuje odbiór ciepła z instalacji do sieci oraz miejsca i sposobu jego włączenia do sieci ciepłowniczej, w przypadku gdy dostawa ciepła z instalacji odbywa się poprzez wymiennik ciepła;
- 4) wymagania dotyczące charakterystyki odbioru ciepła, biorąc pod uwagę dane zawarte we wniosku, charakterystykę warunków pracy sieci ciepłowniczej oraz ocenę wpływu przyłączanej instalacji na sieć ciepłowniczą, na podstawie analizy o której mowa w § 5 ust. 5;
- 5) wymagania dotyczące układu pomiarowo – rozliczeniowego, układu regulacji ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej, a w szczególności do regulacji natężenia przepływu oraz regulacji temperatury nośnika ciepła, a także miejsc ich zainstalowania.

3. Warunki przyłączenia są przekazywane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie.

4. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia.

5. Przyłączenie instalacji do sieci ciepłowniczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie.

6. Do realizacji umowy o przyłączenie stosuje się przepisy wydane na podstawie art. 9 ust. 7 i 8 ustawy – Prawo energetyczne.

7. Do budowy i rozbudowy przyłącza stosuje się przepisy ustawy - Prawo energetyczne.

§ 7. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się w obszarze danej sieci ciepłowniczej obrotem ciepłem lub wytwarzaniem ciepła i jego sprzedażą odbiorcom końcowym realizuje obowiązek zakupu oferowanego mu ciepła wytworzonego w przyłączonych do tej sieci ciepłowniczej instalacjach na podstawie umowy, o której mowy w art. 5 ustawy - Prawo energetyczne.

2. Zakup, o którym mowa w ust. 1, jest realizowany w pierwszej kolejności przed zakupem ciepła z innych źródeł, niebędących instalacjami, z uwzględnieniem § 8 i 9.

§ 8. W przypadku, gdy ciepło zostanie wytworzone w instalacji, w której są spalane biomasa, biopłynny, biogaz lub biogaz rolniczy wspólnie z innymi paliwami, obowiązek zakupu dotyczy jedynie części wytworzonego ciepła, odpowiadającej wartości energetycznej biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego w łącznej wartości energetycznej wszystkich paliw zużytych do wytworzenia ciepła w tej instalacji, obliczonej w sposób określony w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 61 ustawy.

§ 9. W przypadku instalacji oddanych do użytku po dniu wejścia w życie rozporządzenia, dla której rezerwę zainstalowanej mocy cieplnej stanowią urządzenia do wytwarzania ciepła z innych źródeł niż odnawialne źródła energii oddane do użytku po dniu wejścia w życie rozporządzenia, wykorzystywane w okresie szczytowego zapotrzebowania na ciepło lub celem dotrzymania parametrów pracy sieci, cały strumień ciepła objęty jest obowiązkiem zakupu. Zainstalowana moc cieplna tych urządzeń musi być mniejsza lub równa zainstalowanej mocy cieplnej danej instalacji. Instalacja wraz tymi urządzeniami musi stanowić jedno źródło ciepła.

§ 10. Rozliczenie za zakup ciepła z instalacji odbywa się na podstawie taryfy wytwórcy ciepła z instalacji, zatwierdzonej przez Prezesa URE.

§ 11. Na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości ciepła objętego obowiązkiem zakupu, przyjmuje się wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazanego w umowie, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne.

§ 12. Taryfę dla ciepła z instalacji kalkuluje wytwórca ciepła na podstawie przepisów wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne.

§ 13. Koszty związane z realizacją obowiązku zakupu ciepła, uwzględnia się w kalkulacji cen lub stawek opłat za ciepło dostarczone odbiorcom końcowym lub stawek opłat za usługi przesyłowe ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych realizujących obowiązek zakupu ciepła, przyjmując, że każda jednostka ciepła sprzedawanego przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci ciepłowniczej jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.

§ 14. W zakresie wykonywania kontroli przez Prezesa URE przepisy art. 84–88, art. 90 oraz art. 91 ustawy stosuje się odpowiednio.

§ 15. 1. W zakresie załatwiania reklamacji stosuje się przepisy wydane na podstawie art. 9 ust 7 i 8 oraz art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne.

2. W sprawach reklamacji wytwórców ciepła, w tym sporów dotyczących:

- 1) odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, w tym dotyczących zwiększenia mocy przyłączeniowej,
- 2) odmowy przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji,
- 3) odmowy przyłączenia instalacji, pomimo upływu terminu wynikającego z zawartej umowy, o której mowa w § 7 ust. 1,
- 4) nieuzasadnionego ograniczenia pracy lub odłączenia od sieci instalacji

- przepisy art. 7, art. 8, art. 56 ust. 1 pkt 4, 6, 12, 14 i 18 oraz ust. 2 i ust. 3-7a ustawy - Prawo energetyczne stosuje się odpowiednio.

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

**MINISTER ENERGII**

ZA ZGODNOŚĆ POD WZGLĘDEM  
PRAWNYMI I REDAKCYJNYM

PODSEKRETARZ STANU

Andrzej J. Piotrowski

24/10/16

DYREKTOR  
BIURA PRAWNEGO

Krzysztof Kłopotowski  
RADCA PRAWNY

13/10/2016

## Uzasadnienie

Projekt rozporządzenia jest realizacją zawartej w art. 116 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 i 2365 oraz z 2016 r. poz. 925 i 1579), zwanej dalej „ustawą” delegacji ustawowej, która nakłada obowiązek określenia warunki przyłączenia instalacji do sieci ciepłowniczej, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączania tych instalacji, a także szczegółowy zakres obowiązku i warunki techniczne zakupu ciepła. W odrębnych jednostkach redakcyjnych uregulowano także pozostałe obszary, tj.:

- 1) sposób ustalania rzeczywistej wartości ilości ciepła objętego obowiązkiem zakupu,
- 2) sposób uwzględniania w kalkulacji cen ciepła kosztów zakupu ciepła z instalacji;
- 3) zasady i sposób prowadzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” kontroli warunków zakupu ciepła;
- 4) sposób załatwiania reklamacji w zakresie przyłączania instalacji do sieci ciepłowniczych.

- tak aby ułatwić adresatowi odnalezienie właściwych norm prawnych.

Ponadto przepisy ogólne zawierają słowniczek pojęć określonych i wielokrotnie występujących w projekcie rozporządzenia. Co ważne w zdaniu wstępnym pojęcia charakterystyki odbioru ciepła określono, że może on następować z instalacji poprzez przepływ nośnika ciepła lub wymiennik ciepła.

Dystrybutorem ciepła określono przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane określone w procedurze przyłączania instalacji, a zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

Zdefiniowano pojęcie przyłączeniowej sieci ciepłowniczej jako połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła z instalacji do sieci dystrybutora ciepła.

Nie definiowano obowiązku zakupu ciepła gdyż, jest on dostatecznie określony w art. 116 ust. 1 ustawy, zatem projekt odwołuje się do treści tego obowiązku uregulowanego w ustawie.

Obowiązek zakupu ciepła spoczywa na przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się obrotem ciepłem lub jego wytwarzaniem i sprzedażą odbiorcom końcowym.

Określono również wytwórcę ciepła z instalacji jako przedsiębiorstwo energetyczne



zajmujące się wytwarzaniem ciepła z instalacji lub jego sprzedażą.

W projekcie uregulowano warunki przyłączenia instalacji do sieci ciepłowniczej, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączania tych instalacji. Posłużono się podobną konstrukcją do zapisów art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przez co określono, iż dystrybutor ciepła jest zobowiązany do przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji określone w art. 116 ust. 1 ustawy (instalacje termicznego przekształcania odpadów oraz instalacje odnawialnego źródła energii, inne niż instalacje termicznego przekształcania odpadów, ale pod warunkiem wytworzenia ciepła z odnawialnych źródeł energii (OZE). Obowiązku wytworzenia ciepła z OZE nie musi spełniać ciepło użytkowe wytworzone w instalacjach spalania wielopaliwowego, w wysokosprawnej kogeneracji).

Instalacje przyłączane do sieci ciepłowniczej muszą spełniać wymagania techniczne przyłączenia do sieci, zwane w projekcie rozporządzenia „warunkami przyłączenia”.

Wspomniany powyżej obowiązek przyłączenia instalacji OZE realizowany jest poprzez budowę odcinka przyłączeniowej sieci ciepłowniczej na podstawie umowy o przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, zgodnie z warunkami przyłączenia, a także przy zapewnieniu minimalizacji kosztów przyłączenia instalacji oraz minimalizacji ilości strat ciepła.

Co istotne jeżeli lokalne uwarunkowania pracy sieci ciepłowniczej wynikające z tabeli regulacyjnej wymuszają przyłączenie instalacji do powrotu sieci ciepłowniczej, uznaje się to jako przyłączenie do danej sieci ciepłowniczej w rozumieniu przepisów ustawy – Prawo energetyczne. Przepis ten umożliwia włączenie odnawialnych źródeł średnitemperaturowych, które ze względu na niską cenę dostarczania ciepła powinny wpłynąć na obniżenie stawek opłat i cen dostarczanego ciepła odbiorcom końcowym.

Z kolei do opłat pobieranych za przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosuje się odpowiednio art. 7 ust. 8 pkt 3 lit. a ustawy - Prawo energetyczne, a użyte w przepisie określenie mocy elektrycznej zainstalowanej oznacza odpowiednio zainstalowaną moc cieplną.

W zakresie procedur przyłączeniowych, podmiot ubiegający się o przyłączenie instalacji, składa wniosek do dystrybutora ciepła, do sieci którego ma zostać przyłączona instalacja, o przyłączenie instalacji, na podstawie wniosku, którego elementy enumeratywnie wymieniono w przepisie projektu rozporządzenia.

Co stanowi istotną zmianę w kierunku uproszczenia i udroźnienia procedury przyłączenia do sieci ciepłowniczej, dystrybutor ciepła na podstawie złożonego wniosku

dokonuje oceny wpływu przyłączanej instalacji na warunki techniczne funkcjonowania systemu ciepłowniczego. Dystrybutor ciepła posiada stosowne dane umożliwiające sporządzenie ww. oceny we własnym zakresie.

W projekcie rozporządzenia, gdzie było to tylko możliwe, odesłano do norm obowiązujących zawartych w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust 7 i 8 oraz art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne.

Ponadto określono szczegółowy zakres obowiązku i warunki techniczne zakupu ciepła. Zobowiązane przedsiębiorstwo energetyczne realizować będzie obowiązek zakupu ciepła poprzez zakup oferowanego ciepła z instalacji przyłączonej do danej sieci ciepłowniczej, na podstawie umowy, o której mowa w art. 5 ustawy - Prawo energetyczne.

Zakup ciepła z instalacji realizowany jest w pierwszej kolejności, przed zakupem ciepła z innych źródeł, niebędących instalacjami, z uwzględnieniem poniższych warunków.

W przypadku, gdy ciepło zostanie wytworzone w instalacji, w której są spalane biomasa, biopłynny, biogaz lub biogaz rolniczy wspólnie z innymi paliwami, obowiązek zakupu dotyczyć będzie jedynie części wytworzonego ciepła, odpowiadającej wartości energetycznej biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego w łącznej wartości energetycznej wszystkich paliw zużytych do wytworzenia ciepła w tej instalacji, obliczonej w sposób określony w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 61 ustawy.

W przypadku instalacji, dla której rezerwę zainstalowanej mocy cieplnej stanowią będą urządzenia do wytwarzania ciepła z innych źródeł niż odnawialne źródła energii, wykorzystywane w okresie szczytowego zapotrzebowania na ciepło, celem dotrzymania parametrów pracy sieci, cały wytworzony w ten sposób strumień ciepła objęty będzie obowiązkiem zakupu. Zainstalowana moc cieplna tych urządzeń (podgrzewu ciepła z OZE) musi być mniejsza lub równa zainstalowanej mocy cieplnej danej instalacji OZE.

Rozliczenie za zakup ciepła z instalacji odbywa się na podstawie taryfy wytwórcy ciepła z instalacji, zatwierdzonej przez Prezesa URE. Przy czym wytwórcy ciepła z instalacji OZE stosują zasady ogólne kalkulacji cen ciepła określone w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne. Wymóg zatwierdzenia taryfy przez Prezesa URE zapewni pokrycie kosztów uzasadnionych dla instalacji oraz zapewni ochronę odbiorców ciepła przed nieuzasadnionym poziomem cen.

Ogólną zasadą jest, iż na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości ciepła objętego obowiązkiem zakupu, przyjmuje się wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazanego w umowie, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne.

Koszty związane z realizacją obowiązku zakupu ciepła, uwzględnia się w kalkulacji cen lub stawek opłat za ciepło dostarczone odbiorcom końcowym lub stawek opłat za usługi przesyłowe ustalanych w taryfach przedsiębiorstw obrotu ciepłem realizujących ten obowiązek, przyjmując, że każda jednostka ciepła sprzedawanego przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci ciepłowniczej jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.

W zakresie wykonywania kontroli przez Prezesa URE odesłano odpowiednio do przepisów art. 84–88, art. 90 oraz art. 91 ustawy.

W zakresie załatwiania reklamacji przyjęto zasadę odwołania się do przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust 7 i 8 oraz art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne, co przyczyni się do spójności tych przepisów z istniejącymi rozwiązaniami. W ten sposób projekt nie wprowadza norm kolizyjnych do już obowiązujących norm i przepisów prawnych, stąd nie zachodzi potrzeba określania przepisów przejściowych, jak również norm kolizyjnych.

W § 16 projektu wskazano, że rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, co odbiega od terminów wskazanych w § 1 ust. 1 Uchwały Rady Ministrów Nr 20 z dnia 18 lutego 2014 r. w sprawie zaleceń ujednoczenia terminów wejścia w życie niektórych aktów normatywnych (M.P. poz. 205). Powyższe odstępianie od ww. terminów nastąpiło zgodnie z § 1 ust. 2 przedmiotowej Uchwały. Należy bowiem zauważyć, iż termin wejścia w życie przedmiotowych przepisów określony został na dzień 31.08.2016 zgodnie z art. 20 pkt 1 ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 925).

Projekt przedmiotowej regulacji z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.) oraz § 52 uchwały Nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. poz. 979).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu

funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597).

Projekt rozporządzenia nie podlega przedstawieniu właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia.

## Ocena Skutków Regulacji

<b>Nazwa projektu</b> Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku i warunków technicznych przyłączania instalacji oraz zakupu ciepła z odnawialnych źródeł energii.	<b>Data sporządzenia</b> 2016-09-23
<b>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące</b> Ministerstwo Energii	<b>Źródło:</b> Upoważnienie ustawowe: art. 116 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 i 2365 oraz z 2016 r. poz. 925)
<b>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu</b> Andrzej J. Piotrowski, Podsekretarz Stanu	<b>Nr w wykazie prac Ministra Energii</b> 37.1.16
<b>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu</b> Mariusz Radziszewski, <a href="mailto:Mariusz.Radziszewski@me.gov.pl">Mariusz.Radziszewski@me.gov.pl</a>	

### OCENA SKUTKÓW REGULACJI

#### 1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Konieczność zapewnienia zrównoważonego rozwoju instalacji wytwarzających ciepło z odnawialnych źródeł energii (OZE) w sposób zapewniający bezpieczeństwo pracy systemów ciepłowniczych oraz ograniczający wzrost kosztów po stronie odbiorców końcowych tego ciepła.

#### 2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Mając na uwadze konieczności zwiększenia wykorzystania ciepła z OZE przy jednoczesnym zapewnieniu bezpieczeństwa pracy sieci ciepłowniczych, rekomenduje się przyjęcie zaproponowanych w projekcie rozwiązań.

Rozliczenie za zakup ciepła z instalacji odbywa się na podstawie taryfy wytwórcy ciepła z instalacji, zatwierdzonej przez Prezesa URE. Przy czym wytwórcy ciepła z instalacji OZE stosują zasady ogólne kalkulacji cen ciepła określone w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne.

Ogólną zasadą jest, iż na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości ciepła objętego obowiązkiem zakupu, przyjmuje się wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazanego w umowie, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne.

Koszty związane z realizacją obowiązku zakupu ciepła, uwzględnia się w kalkulacji cen lub stawek opłat za ciepło dostarczone odbiorcom końcowym lub stawek opłat za usługi przesyłowe ustalanych w taryfach przedsiębiorstw obrotu ciepłem realizujących ten obowiązek, przyjmując, że każda jednostka ciepła sprzedawanego przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci ciepłowniczej jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.

W zakresie wykonywania kontroli przez Prezesa URE odesłano odpowiednio do przepisów art. 84–88, art. 90 oraz art. 91 ustawy.

W zakresie załatwiania reklamacji przyjęto zasadę odwołania się do przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust 7 i 8 oraz art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne, co przyczyni się do spójności tych przepisów z istniejącymi rozwiązaniami. W ten sposób projekt nie stanowi komplikacji już obowiązujących norm prawnych ani też nie zajdzie potrzeba określania norm kolizyjnych.

#### 3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Brak analogicznych rozwiązań w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE.



pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Wydatki ogółem</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo ogółem</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Źródła finansowania	Nie dotyczy.												
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja nie będzie angażować zasobów budżetowych.												

**7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe**

		Skutki							
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)	
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z ..... r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	-	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-	
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Uwzględnienie lokalnego charakteru systemów ciepłowniczych w trakcie tworzenia nowych inwestycji w moce wytwórcze oraz stworzenie mechanizmu umożliwiającego zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci ciepłowniczej (uwzględnienie elementu zapewnienia niezawodności pracy sieci na etapie planowania nowych mocy wytwórczych OZE) będzie miał istotne znaczenie dla funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem ciepłem lub wytwarzaniem ciepła i jego sprzedażą odbiorcom końcowym.							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Brak istotnego wpływu.							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Wprowadzenie regulacji zapewniających, że ciepło z OZE, zostanie zakupione po cenie wynikającej z zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie zapewnia ochronę odbiorców końcowych przed							

		nieuzasadnionym poziomem cen ciepła.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Brak dodatkowych informacji.	
<b>8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu</b>		
<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy		
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy	
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy	
Komentarz: Brak.		
<b>9. Wpływ na rynek pracy</b>		
Brak wpływu, z uwagi na charakter regulacji.		
<b>10. Wpływ na pozostałe obszary</b>		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Brak wpływu.	
<b>11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego</b>		
W chwili wejścia w życie proponowanych przepisów.		
<b>12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?</b>		
Nie przewiduje się prowadzenia ewaluacji efektów projektu.		
<b>13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)</b>		
Brak załączników.		