

Nowelizacja ustawy o OZE – jakie zmiany dla biogazu?

Pod koniec czerwca Ministerstwo Energii opublikowało projekt kolejnej nowelizacji ustawy o OZE. Najważniejsze zmiany dotyczą systemu wsparcia dla mniejszych biogazowni, koszyków aukcyjnych, pomocy publicznej oraz przepisów związanych z obowiązkiem umarzania świadectw pochodzenia wydanych dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego. Konsultacje publiczne mają się zakończyć w lipcu, a intencją twórców ustawy jest wejście noweli w życie 1 września 2017 r.

Jakie najważniejsze zmiany istotne dla branży biogazowej wprowadza nowelizacja?

Zmiany definicyjne

Zmiana definicji mikroinstalacji, która w projekcie ustawy oznacza instalację OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW. Zmiana definicji małej

instalacji, która w projekcie ustawy oznacza instalację OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i mniejszej niż 500 kW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW.

Wprowadzenie definicji modernizacji, oznaczającej realizację inwestycji w zakresie istniejącej instalacji OZE, rozumianej jako wykonanie robót polegających na odtworzeniu stanu

pierwotnego albo zmiana parametrów użytkowych lub technicznych tej instalacji, do której będą miały zastosowanie przepisy o pomocy inwestycyjnej.

Uchylenie definicji spółdzielni energetycznej, która ma się znaleźć w planowanej ustawie dotyczącej rozwoju energetyki rozproszonej.

Przepisy dotyczące aukcji

Pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie instalacji OZE będzie pomniejszać cenę wynikającą z oferty złożonej

przez wytwórcę, którego oferta wygrała aukcję. Nie będzie się do niej zaliczać wartości praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia. Oświadczenie o otrzymanej pomocy inwestycyjnej oraz cenie ofertowej skorygowanej o tę pomoc powinno stanowić element oferty składanej w aukcji. W przypadku istniejących instalacji będzie konieczne dyskontowanie wartości pomocy inwestycyjnej. Jeżeli pomoc inwestycyjna zostanie udzielona po oddaniu instalacji do użytku albo po oddaniu instalacji do użytku ulegnie zmianie wartość tej pomocy, trzeba będzie to zgłosić Prezesowi URE, a wartość wsparcia operacyjnego będzie podlegać korekcie.

Koszyki aukcyjne

Projekt ustawy wprowadza nowe koszyki aukcyjne powiązane z opisem źródeł, dla których wyznaczane są ceny referencyjne. Dla biogazowni rolniczych utrzymany został osobny koszyk aukcyjny, natomiast biogazownie innego typu znalazły się w jednym koszyku z instalacjami wykorzystującymi biomasę lub biopłynny. Kłustry i spółdzielnie energetyczne zostały pozbawione dedykowanych koszyków aukcyjnych. Projekt przewiduje wprowadzenie ogłaszanego przez Ministra Energii „Harmonogramu sprzedaży energii elektrycznej z OZE” zawierającego informacje dotyczące ilości i wartości

energii elektrycznej, która ma być sprzedana w drodze aukcji, w trzech kolejnych latach kalendarzowych. Projekt harmonogramu będzie podlegał konsultacjom publicznym. Do 36 miesięcy został skrócony:

Dla biogazowni rolniczych utrzymany został osobny koszyk aukcyjny, natomiast biogazownie innego typu znalazły się w jednym koszyku z instalacjami wykorzystującymi biomasę lub biopłynny

► wymagany termin wyprodukowania urządzeń wchodzących w skład instalacji OZE służących do wytwarzania i przetwarzania energii elektrycznej, zamontowanych w czasie budowy albo modernizacji instalacji, ► termin na wytworzenie, wprowadzenie do sieci i sprzedaż po raz pierwszy energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego.

Projekt przewiduje wzrost wartości zabezpieczenia w aukcjach dla nowych i zmodernizowanych instalacji OZE do 60 zł za 1 kW mocy zainstalowanej w danej instalacji. Zaoferowana cena sprzedaży nie będzie mogła być niższa niż średnia cena sprzedaży energii elektrycznej

na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłoszona przez prezesa URE.

Projekt ustawy przewiduje, że aukcję wygrywają uczestnicy, którzy zaoferowali najniższą cenę sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, aż do wyczerpania 80 proc. ilości energii objętej ofertami złożonymi przez uczestników danej aukcji. Kolejność złożonych ofert będzie rozstrzygać w przypadku, gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą najniższą cenę sprzedaży energii elektrycznej. Wprowadzona została możliwość przeniesienia praw i obowiązków wynikających z wygranej aukcji, wymagająca jednak wydania stosownej zgody przez prezesa URE. W przypadku otrzymania takiej zgody na nabywcę instalacji przechodzą prawa i obowiązki wynikające z wygranej aukcji, lecz zbywca odpowiada solidarnie za powstałe uchybienia w tym zakresie w terminie 2 lat od zbycia.

Błękitne certyfikaty

W projekcie nowelizacji ustawy o OZE resort energii zaproponował zmianę przepisów dotyczących obowiązku umarzania świadectw pochodzenia wydanych dla energii elektrycznej z biogazu rolniczego, która ma doprowadzić do uniemożliwienia wzrostu cen tych świadectw ponad wysokość jednostkowej opłaty zastępczej.

System FiT i FiP

Projekt ustawy przewiduje wprowadzenie możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej wytworzonej przez przedsiębiorców w małych i mikroinstalacjach OZE wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy, biogaz pozyskany ze składowisk odpadów, biogaz pozyskany z oczyszczalni ścieków, biogaz inny niż wymieniony po stałej cenie zakupu przez okres kolejnych 15 lat liczonych od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z OZE. Stała cena zakupu ma wynosić 80 proc. ceny referencyjnej określonej w danym roku i podlegać corocznej waloryzacji wedle wskaźnika inflacji. Należy mieć jednak na uwadze, że będzie

wskazany przez siebie okresie, zawierającą m.in. łączną ilość niewykorzystanej energii elektrycznej, jaką wytwórca zaoferuje się wytworzyć, wprowadzić do sieci i sprzedać we wskazanym okresie. Powyższa deklaracja powinna również zawierać oświadczenie wytwórcy dotyczące wartości pomocy publicznej oraz skorygowanej ceny. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu w małej instalacji lub w mikroinstalacji w składanej deklaracji może wskazać jeden z dwóch sposobów sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej: sprzedaż sprzedawcy zobowiązanemu albo sprzedaż innemu podmiotowi. Sprzedaż energii przez wytwórcę na rynku w dowolnej formie może oznaczać sprzedaż do innej spółki obrotu niż

zainstalowanej mocy elektrycznej instalacji.

Prezes URE będzie wydawał wytwórcom zaświadczenia o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii po stałej cenie zakupu w drodze postanowień. Wytwórca, który uzyska zaświadczenie, ale nie spełni zobowiązania dotyczącego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej w wymaganych terminach (36 miesięcy w przypadku instalacji planowanej do uruchomienia po 1 września 2017 r., a w przypadku inwestycji zrealizowanej po dniu 1 lipca 2016 r. nie później niż pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie 3 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia przez Prezesa URE), będzie mógł



ona pomniejszana o pomoc inwestycyjną przeznaczoną na realizację danej inwestycji.

Na podobnych zasadach, ale wyłącznie innemu podmiotowi niż sprzedawca zobowiązany, z prawem do pokrycia ujemnego salda, będzie mógł sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną wytwórca energii elektrycznej z biogazu w instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i mniejszej niż 1 MW.

Wytwórca zamierzający sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną po stałej cenie zakupu powinien złożyć prezesowi URE deklarację o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu we

sprzedawca zobowiązany, sprzedaż do odbiorcy końcowego lub sprzedaż energii do klastra energii. Taka możliwość różnych form sprzedaży energii ma, zgodnie z intencją autorów ustawy, przygotowywać wytwórców do uczestniczenia w systemie rynkowym. Jednocześnie, niezależnie od ceny, jaką wytwórca uzyska ze sprzedaży energii, otrzymuje on premię w postaci pokrycia ujemnego salda.

Wytwórca zamierzający sprzedawać niewykorzystaną energię elektryczną po stałej cenie zakupu powinien również wnieść podlegającą zwrotowi opłatę rezerwacyjną lub gwarancję bankową na odrębny rachunek bankowy Prezesa URE w wysokości 30 zł za 1 kW

ponownie złożyć deklarację o zamiarze sprzedaży niewykorzystanej energii elektrycznej po stałej cenie zakupu po upływie 3 lat, licząc od dnia, w którym zobowiązanie stanie się wymagalne.

Prezes URE będzie mógł odmówić wydania zaświadczenia o możliwości sprzedaży niewykorzystanej energii po stałej cenie zakupu w przypadku przekroczenia maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej określonej dla danego typu instalacji OZE przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia.

Sylwia Koch-Kopyszko

Unia Producentów
i Pracodawców Przemysłu Biogazowego

Klastry energii

– nowe perspektywy dla biogazu

Rozwojowi energetyki rozproszonej będą sprzyjać klastry energii, które będą promowaną przez rząd formą działalności w sektorze odnawialnych źródeł energii.

Ministerstwo Energii planuje wybrać pilotażowe klastry energii i przeprowadzić proces ich certyfikacji. Certyfikacja ma umożliwić klastrowi otrzymanie dofinansowania dostępnego zarówno na poziomie centralnym, jak i regionalnym. Wnioski o dopuszczenie do procesu certyfikacji będą przyjmowane do końca września br.

Biogazownie powinny się zainteresować klastrami energii, dostrzegając

w nich swoją szansę na funkcjonowanie po zakończeniu okresu przysługującego wsparcia operacyjnego. Dla podmiotów zajmujących się wytwarzaniem biogazu klastry energii oznaczają ciekawe perspektywy rozwoju, ponieważ dzięki współpracy różnych podmiotów w klastrze powstają nowe obszary korzyści biznesowych dla jego uczestników.

Aby jednak klastry mogły funkcjonować w sposób prawidłowy, należy każdorazowo przygotować

zindywidualizowaną strategię biznesową ze szczególnym uwzględnieniem analizy podaży-popytu. Tylko odpowiednio przygotowane i wymiarowane klastry energii mają bowiem szansę na utrzymanie się na rynku, na którym muszą zaoferować cenę konkurencyjną w stosunku do dostawców energii spoza klastra.

Sylwia Koch-Kopyszko

Unia Producentów i Pracodawców
Przemysłu Biogazowego

REKLAMA



Unia Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego (UPEBI) jest organizacją pracodawców, która od ponad 5 lat skutecznie działa na rzecz rozwoju i ochrony sektora biogazowego w Polsce.

Oferujemy:

- wszechstronną pomoc i doradztwo w zakresie realizacji projektów biogazowych oraz działalności gospodarczej związanej z wykorzystaniem biogazu,
- wsparcie w pozyskaniu finansowania na klastry energii oraz we wszystkich aspektach związanych z funkcjonowaniem klastrów energii,
- udział w konsultacjach aktów prawnych regulujących funkcjonowanie biogazowni i klastrów energii,
- dostęp do raportów, aktów prawnych oraz publikacji dotyczących biogazu i klastrów energii,
- udział w organizowanych przez nas szkoleniach, warsztatach i konferencjach.

ZAPRASZAMY DO WSPÓŁPRACY!

**Unia Producentów
i Pracodawców Przemysłu
Biogazowego**

ul. Jana III Sobieskiego 102A

lok. U7

00-764 Warszawa

Tel.: +48 22 550 91 00

Fax: +48 22 696 52 72

E-mail: upebi@upebi.pl

www.upebi.pl