

Warszawa, 7 lipca 2021 r.

KL/272/197/DZS/2021

Pan

**Michał Kurtyka**

Minister Klimatu i Środowiska

*Szanowny Panie Ministrze,*

w odpowiedzi na prowadzone konsultacje publiczne projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego z dnia 21.06.2021 r. (nr w wykazie prac Ministra Klimatu i Środowiska – 507), przekazuję uwagi Konfederacji Lewiatan.

W przypadku jakichkolwiek pytań dotyczących przedmiotowych uwag, bardzo proszę o kontakt z p. Dorotą Zawadzką-Stępniań, Dyrektorką Departamentu Energii i Zmian Klimatu w Konfederacji Lewiatan, e-mail: dzawadzka-stepniak@konfederacjalewiatan.pl; tel. 22 55 99 925; tel. kom. 502 117 112.

Z poważaniem,



Maciej Witucki

Prezydent Konfederacji Lewiatan

Załącznik:

Uwagi Konfederacji Lewiatan do projektu Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego (projekt z 21.06.2021 r.).

**Uwagi Konfederacji Lewiatan do projektu Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego (projekt z 21.06.2021 r.)**

Lp.	Jednostka redakcyjna projektu ustawy, do którego odnosi się uwaga	Proponowana zmiana przepisu	Uzasadnienie zmiany przepisu
<b>Uwagi szczegółowe</b>			
1	§ 5 ust. 1	1. Liczniki konwencjonalne, liczniki zdalnego odczytu oraz przekładniki prądowe i przekładniki napięciowe, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej, posiadają świadectwo wzorcowania potwierdzające poprawność pomiaru zgodnie z deklarowaną klasą dokładności, wydane przez akredytowane laboratorium <b>w przedmiotowym zakresie”</b>	Akredytowane laboratorium musi posiadać stosowną akredytację - propozycja doszczegółowienia.
2	§ 7 ust. 1 pkt. 2 lit. b	b) kategoria B2 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub sieci, o mocy pobieranej lub wprowadzanej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 5 MW ( <b>wyłącznie</b> ),	Proponujemy doszczegółowienie zapisu w celu jednoznaczności rozumienia.
3	§ 7 ust. 1 pkt. 2 lit. c	c) kategoria B1 – układy pomiarowo-rozliczeniowe dla pomiarów energii elektrycznej dla urządzeń, instalacji lub sieci, o mocy pobieranej lub wprowadzanej nie większej niż 40 kW ( <b>wyłącznie</b> );	Proponujemy doszczegółowienie zapisu w celu jednoznaczności rozumienia.
4	§ 7. ust. 8 pkt. 1 lit. i	i) na zaciskach magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej lub stanowiącego część instalacji odnawialnego źródła energii <b>o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW</b> lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii”	Wprowadzenie obowiązku instalacji LZO dla mikroinstalacji spowoduje występowanie nadmiernych kosztów wyposażenia instalacji odnawialnego źródła energii w liczniki zdalnego odczytu. OSD na mocy ustawy jest zobowiązany do instalacji 100% liczników zdalnego odczytu w horyzoncie do 2031 r., instalowanych w miejscu przyłączenia odbiorcy do sieci dystrybucyjnej.

			Wprowadzenie ograniczenia obowiązku LZO dla magazynów stanowiących część instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowane powyżej 50 kW pozwoli na uniknięcie dodatkowych kosztów do poniesienia przez OSD i odbiorców. Jednocześnie rekomenduje się wdrożenie uproszczonego modelu dla rozliczania energii elektrycznej dla magazynów, stanowiących część instalacji odnawialnego źródła energii łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW.
5	§ 8	8. Liczniki zdalnego odczytu spełniają <b>minimalne</b> wymagania techniczno-funkcjonalne określone w załączniku nr 1 oraz <b>minimalne</b> wymagania dotyczące wskaźników jakości dostawy energii elektrycznej określone w załączniku nr 3.”	Proponujemy doszczegółowienie zapisu. Zapis “minimalny” – zgodnie z nazwą załącznika nr 1.
6	§ 9 ust.4	4. Wprowadzane do obrotu analizatory jakości energii elektrycznej posiadają świadectwo wzorcowania potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z deklarowaną klasą dokładności, wydane przez akredytowane laboratorium <b>w przedmiotowym zakresie.</b>	Akredytowane laboratorium musi posiadać stosowną akredytację - stąd propozycja doszczegółowienia.
7	§ 9 ust.5	5. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami analizatora jakości energii elektrycznej określa właściciel analizatora, przy czym okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami nie może być <b>dłuższy</b> niż okres ważności legalizacji liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej.”	Propozycja zmiany zapisu. Zapis ma powodować, aby okres pomiędzy wzorcowaniami był analogiczny z okresem dla liczników w klasie C.
8	§ 9 ust.2	2. Operator systemu elektroenergetycznego instaluje na własny koszt analizator jakości energii elektrycznej <b>w układzie pomiarowo-rozliczeniowym kategorii A w przypadku:</b> <b>1) odbiorców;</b> 2) u wytwórców wykorzystujących energię wiatru lub promieniowania słonecznego;; 3) <b>magazynów</b> energii elektrycznej,	Zmiana redakcyjna.

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• oraz w innych miejscach u podmiotów I i II grupy przyłączeniowej, dla których instalacja jest uzasadniona ze względów technicznych,</li> <li>• biorąc pod uwagę lokalizację i rolę obiektu w przesyłce i dystrybucji energii elektrycznej, przyłączonych do sieci <b>tego</b> operatora.</li> </ul>	
9	§ 10 ust.6 pkt 1 lit. b	b) dane pomiarowe odczytane zdalnie z licznika zdalnego odczytu.	Propozycja zmiany zapisu. Nie jest możliwy odczyt zdalny z licznika konwencjonalnego.
10	§ 16 ust. 2	2. Dla liczników zdalnego odczytu, dla których dane pomiarowe nie zostały pozyskane w terminie, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, operator systemu elektroenergetycznego, albo właściciel urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, pozyskuje rzeczywiste dane pomiarowe w terminie <b>do końca miesiąca następująco po miesiącu, w którym wystąpiła doba „n”</b> , z wyłączeniem przypadku, o którym mowa w ust. 7 pkt 1.	Proponuje się zmianę zapisu umożliwiającą pozyskanie odczytu rzeczywistego w cyklu miesięcznym, co jest zgodne z zapisami Dyrektywy, a jednocześnie umożliwia OSD podjęcie szeregu działań dla przywrócenia komunikacji w okresie zgodnym z zapisami ujętymi w Dyrektywie.
11	§ 16 ust. 3	3. W przypadku, o którym mowa w ust. 2, operator systemu elektroenergetycznego, albo właściciel urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, zobowiązany jest do podjęcia czynności mających na celu przywrócenie komunikacji z licznikiem zdalnego odczytu.”	Licznik konwencjonalny nie umożliwia zdalnego odczytu. Dlatego proponujemy usunięcie z zapisu fragmentu „ <i>licznikiem konwencjonalnym lub</i> ”.
12	§ 16 ust. 4	“Wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych jest wyznaczany nie później niż <del>do</del> <b>od</b> końca 3 miesiąca <b>licząc</b> od dnia zainstalowania licznika zdalnego odczytu”	Propozycja prawidłowego zapisu.
13	§ 16 ust. 5	5. <b>Wskaźnik</b> skuteczności przekazywania poleceń z centralnego systemu informacji rynku energii za pośrednictwem systemu pomiarowego do liczników zdalnego odczytu w okresie 3 godzin nie może być <b>niższa niż 95%, dla</b>	Propozycja zmiany redakcyjnej zapisu.

		grupy nie większej niż 200 liczników zdalnego odczytu przyłączonych do tej samej stacji elektroenergetycznej transformującej napięcie SN/nN.	
14	§ 16 ust. 8 pkt. 2	2) zlokalizowania licznika zdalnego odczytu na obszarze objętym awarią sieci elektroenergetycznej	Propozycja zmiany redakcyjnej zapisu.
15	§ 16 ust. 9	9. <b>Obowiązek wykazania i udokumentowania przyczyny, o której mowa w ust. 8 leży po stronie operatora</b> systemu elektroenergetycznego lub właściciela urządzeń, instalacji lub sieci w przypadku, gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego.	Propozycja zmiany redakcyjnej zapisu.
16	§ 16 ust. 10	10. Przy obliczaniu wskaźników skuteczności, o których mowa w: 1) ust. 1 pkt. 1 i pkt. 2 oraz ust. 4 uwzględnia się odpowiednio przyczyny <b>wskazane</b> , w ust. 8 pkt. 1 - -2; 2) ust. 1 pkt. 3 uwzględnia się odpowiednio przyczyny <b>wskazane</b> w ust. 5 pkt. 1.”	Propozycja zmiany redakcyjnej zapisu.
17	Rozdział 12 (tytuł)	Informacje przekazywane odbiorcy końcowemu o liczniku zdalnego odczytu oraz o przetwarzaniu <b>jego</b> danych osobowych”	Propozycja zmiany w nazwie tytułu rozdziału.
18	§ 19	Operator systemu elektroenergetycznego lub właściciel urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu przyłączony jest do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, udostępnia odbiorcy końcowemu, u którego ma zostać lub został zainstalowany licznik zdalnego odczytu <b>lub przed jego instalacją</b> , informacje dotyczące: 1) sposobu komunikacji licznika zdalnego odczytu z urządzeniami odbiorcy końcowego; 2) funkcji, <b>jakie posiada</b> i interoperacyjność, jaką charakteryzuje się licznik zdalnego odczytu; ; 3) usług, z jakich można korzystać za pomocą licznika zdalnego odczytu;	Zmiany redakcyjne w celu poprawy czytelności zapisów.

		<p>4) korzyści, jakie można osiągnąć dzięki posiadaniu licznika zdalnego odczytu;</p> <p>5) przetwarzania danych osobowych <b>tego</b> odbiorcy.</p>	
19	<p>§ 20 Rozdział 13 Przepisy przejściowe i końcowe</p>	<p>W okresie 36 miesięcy od dnia wejścia w życie <b>niniejszego</b> rozporządzenia, wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych dla doby „n” z liczników zdalnego odczytu za pośrednictwem systemu zdalnego odczytu, wynosi co najmniej”</p>	<p>Proponujemy doprecyzowanie zapisu.</p>
20	<p>§ 21 Rozdział 13 Przepisy przejściowe i końcowe</p>	<p><b>§ 21. 1. Przepisy rozporządzenia stosuje się do układów pomiarowych modernizowanych lub instalowanych w punktach pomiarowych po upływie 18 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.</b></p> <p><b>2. Układy pomiarowe modernizowane lub instalowane w terminie do 18 miesięcy od dnia wejścia w życie rozporządzenia muszą zostać dostosowane do wymagań określonych w rozporządzeniu w terminie nie później niż do dnia 4 lipca 2031 r.”</b></p>	<p>Proponuje się nowe brzmienie § 21, ze względu na konieczność ujęcia w przetargach na LZO wszystkich wymagań, jakie znajdują się w rozporządzeniu.</p>