

Oczekiwane zmiany w prawie na rzecz OZE

dla

Prosumentów

Wspólnot i spółdzielni mieszkaniowych

Klastrów energii

Możliwość budowy instalacji OZE na potrzeby swoich członków:

1. Dopuszczenie tworzenia spółdzielni energetycznych w miastach
2. Zbiorowy prosument – rozliczanie grupy liczników przez OSD / Sprzedawcę
3. Zbiorowy prosument – rozliczanie przez administrację (jak woda i CO)

1. Dopuszczenie tworzenia spółdzielni energetycznych w miastach

Charakterystyka:

- **Bilans godzinowych ilości produkcji i zużycia energii** przez członków traktowany jako **zużycie własne** spółdzielni zwolnione z opłat dystrybucyjnych
- **Bilansowanie** w stosunku 1:0,6 **nadwyżek** energii wprowadzanych do sieci i pobieranych z sieci w cyklach rocznych

Konieczne dodatkowe zmiany:

- Usunięcie wymogu pokrycia minimum 70% rocznego zapotrzebowania na energię elektryczną swoich członków przez wszystkie źródła OZE należące do spółdzielni energetycznej
- Usunięcie ograniczenia maksymalnej liczby 1000 członków spółdzielni energetycznej
- Rozważenie wyższego współczynnika bilansowania niż 1:0,6 np. 1:0,85
- Dopisanie w Art. 38c ustawy o OZE ustępu o rozliczeniach wewnętrznych pomiędzy członkami spółdzielni energetycznej ze wszystkimi zwolnieniami jak w rozliczeniach spółdzielni ze sprzedawcą
- Uwzględnienie w rozporządzeniu przekazywania przez OSD danych pomiarowych na potrzeby tych rozliczeń

2. Zbiorowy prosument - rozliczanie grupy liczników przez OSD / Sprzedawcę

Charakterystyka:

- **Rozliczenie prosumenckie dla licznika dwukierunkowego**, za którym przyłączona jest mikroinstalacja **oraz grupy liczników lokatorów** (i innych liczników dot. części wspólnych budynków)
- **Bilans godzinowych ilości produkcji i zużycia energii** przez członków grupy traktowany jako **zużycie własne** zwolnione z opłat dystrybucyjnych
- Maksymalny **rozmiar instalacji** $50 \text{ kW} + [\text{liczba członków grupy}] \times 3 \text{ kW}$
- **Ilość energii** do dyspozycji członków grupy **wg. proporcji** podanej przez zarząd wspólnoty/spółdzielni

3. Zbiorowy prosument – rozliczanie przez administrację (jak woda i CO)

Charakterystyka:

- **Przekazanie** wspólnocie/spółdzielni mieszkaniowej **sieci wewnętrznej wraz z licznikami**
- **Rozliczenie prosumenckie** na podstawie głównego licznika dwukierunkowego wspólnoty/spółdzielni
- Liczniki lokatorów jako **podliczniki do rozliczeń wewnętrznych** przez administrację wspólnoty/spółdzielni
- Maksymalny **rozmiar instalacji** 50 kW + [liczba lokatorów] x 3 kW
- Czynności wspólnoty/spółdzielni **nie traktowane jako sprzedaż energii** (koncesja, zatwierdzanie taryf) a wyłącznie jej rozliczanie

1. Przywrócenie w art. 38a ustawy o OZE uchylonych ustępów 1 i 2
2. Klastrowa Taryfa Dystrybucyjna
3. Klastrowa Koncesja na Obrót Energią
4. Zwolnienie z obowiązków wynikających z PZP dla klastrów energii powoływanych przez gminy
5. Dopisanie wspólnot mieszkaniowych do katalogu członków klastrów energii
6. Rozszerzenie obszaru działania klastra do dwóch powiatów
7. Dopuszczenie wyjątkowego przyłączenia członka klastra energii do sieci 110 kV

1. Przywrócenie w art. 38a ustawy o OZE uchylonych ustępów:

1. Wykonywanie działalności gospodarczej, o której mowa w art. 32 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, w ramach klastra energii jest realizowane w ramach koncesji wydanej dla koordynatora klastra energii lub w ramach wpisu koordynatora klastra energii do rejestru, o którym mowa w art. 7 lub art. 23 lub art. 34.
2. Do koordynatora klastra energii stosuje się przepis art. 9d ustawy – Prawo energetyczne w zakresie dotyczącym przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo w rozumieniu przepisów prawa energetycznego.

Dlaczego:

- **Fundament lokalnego obrotu energią** za pośrednictwem koordynatora klastra z wykorzystaniem jego koncesji i taryf
- Obecnie **każdy członek klastra w celu odsprzedaży nadwyżek** energii innym członkom klastra **musi uzyskać koncesję** na obrót energią i **zatwierdzać taryfy** w URE
- **Niechęć** przystępowania do klastrów
- **Brak wykorzystania potencjału** wytwórczego poza własne potrzeby

2. Klastrowa Taryfa Dystrybucyjna

Taryfa za dystrybucję energii pomiędzy członkami klastra jako ułamek taryfy standardowej
Bilanse godzinowe traktowane jako dystrybucja wewnątrz klastra

Dlaczego:

- Dystrybucja energii pomiędzy członkami klastra wykorzystuje znikomy **ułamek wielkości sieci OSD**
- Dystrybucja energii pomiędzy członkami klastra **nie obejmuje sieci WN** a w niektórych przypadkach również sieci **ŚN**
- **Niewielka odległość** przesyłania energii pomiędzy członkami klastra
- **Zbilansowanie** (pomiędzy wytwarzaniem a zużyciem) tej części energii, która ma być objęta tą taryfą

3. Klastrowa Koncesja na Obrót Energią

Zabezpieczenie proporcjonalne do liczby odbiorców

Dlaczego:

- Klaster nie prowadzi **powszechnej sprzedaży** energii na terenie całego kraju
- **Liczba odbiorców** energii **wielokrotnie niższa** od liczby odbiorców w kraju
- Wysokość obecnego zabezpieczenia **poza zasięgiem finansowym** koordynatorów małych klastrów

4. Zwolnienie z obowiązków wynikających z PZP dla klastrów energii powoływanych przez gminy

Dlaczego:

- Jednostki / spółki komunalne **nie mają możliwości** zakupu energii od innych jednostek / spółek należących do tej samej gminy **bez przeprowadzenia procedury przetargowej**
- W klastrze energii gminy powinny mieć **możliwość zakupu energii „in house”** w celu zainteresowania ich tworzeniem / przystępowaniem do klastrów

5. Dopisanie wspólnot mieszkaniowych do katalogu członków klastrów energii

Dlaczego:

- Wspólnoty mieszkaniowe **nie są osobą prawną ani fizyczną** – nie wypełniają definicji członka klastra energii w art. 2 ust 15a ustawy o OZE
- Wspólnoty mieszkaniowe mają **duży potencjał** wytwarzania energii i mogą być zainteresowane zagospodarowaniem jej nadwyżek przez **przystąpienie do klastra**

6. Rozszerzenie obszaru działania klastra do dwóch powiatów

Dlaczego:

- W dużych miastach jeden powiat obejmuje obszarowo gminę miejską, gminy okalające tworzą **drugi powiat**
- W mieście może występować **potencjał wytwarzania energii z innych typów OZE** niż w gminach podmiejskich
- W mieście mogą występować **odbiorcy o innym profilu zużycia energii** niż w gminach podmiejskich
- Dwie w/w właściwości rozszerzają **potencjał lokalnego bilansowania** wytwarzania i zużycia energii

7. Dopuszczenie wyjątkowego przyłączenia członka klastra energii do sieci 110 kV

Dlaczego:

- Ustawa o OZE w art. 2 ust. 15a dopuszcza korzystanie przez klastery energii z sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym **niższym niż 110 kV**
- Największa jednostka wytwórcza energii elektrycznej należąca do Gminy Miejskiej Kraków – ZTPO jest przyłączona do sieci o napięciu **równym 110 kV**
- W sytuacjach wynikających z kształtu lokalnej sieci elektrycznej powinna istnieć **możliwość uzyskania odstępstwa** od ograniczenia napięcia znamionowego sieci, do której przyłączony jest członek klastra energii

1. Wydłużenie okresu działania „opustów” z 15 do 30 lat
2. Zniesienie konieczności posiadania umowy kompleksowej
3. Przyspieszenie wydania rozporządzenia dot. bilansowania międzyfazowego
4. Zmiana współczynnika bilansowania na 1:0,85 bez względu na moc mikroinstalacji
5. Dodatkowe wymogi p-poż. od 1000 V a nie 6,5 kW w postaci oznaczenia na miejscu a nie zgłoszenia projektu

1. Wydłużenie okresu działania „opustów” z 15 do 30 lat

Dlaczego?

- Aby osoby fizyczne **nie musiały rejestrować działalności** gospodarczej w celu zagospodarowania **nadwyżek** energii
- Aby **wspólnoty mieszkaniowe**, które w ogóle nie mogą prowadzić DG, miały co zrobić z **nadwyżkami**
- **30 lat** to typowy **okres żywotności** konstrukcji wsporczych i gwarancji mocy lepszych modułów PV

Konieczne dodatkowe zmiany:

- Wydłużenie okresu obowiązku **zakupu energii przez sprzedawcę zobowiązanego** z 15 do 30 lat dla umożliwienia sprzedaży nadwyżek energii podmiotom **nie będącym prosumentami**
- W przypadku prosumentów i nie-prosumentów zniesienie daty granicznej obowiązywania obu systemów zagospodarowania nadwyżek energii odpowiednio w roku 2039 i 2035

2. Zniesienie konieczności posiadania umowy kompleksowej

Dlaczego?

- Aby przedsiębiorcy i JST **korzystali** ze statusu prosumenta
- Aby **nie musieli rezygnować** z korzystnych umów na dokupienie potrzebnej im energii zawartych z różnymi sprzedawcami na rzecz standardowych taryf sprzedawcy związanego z OSD

3. Przyspieszenie wydania rozporządzenia dot. bilansowania międzyfazowego

Dlaczego?

- 3 z 4 **OSD od 3 lat omija stosowny artykuł** ustawy o OZE kreatywnymi „interpretacjami”
- Brak bilansowania m-f **zabiera prosumentom połowę zużycia własnego** energii generowanej z PV
- Wartość utraconej przez 30 lat energii dla instalacji 10 kWp we wspólnocie mieszkaniowej to **11% kosztu instalacji**
- Dla instalacji 20 kWp to **19% jej kosztu**

4. Zmiana współczynnika bilansowania na 1:0,85 bez względu na moc mikroinstalacji

Dlaczego?

- Wartość dodatkowej energii dla wspólnoty mieszkaniowej z instalacji 10 kWp przez 30 lat to **13%** jej kosztu
- To samo dla instalacji 20 kWp to już **42%** jej kosztu!
- Prosumenci **redukują moc** instalacji do 10 kWp ze względu na współczynnik 1:0,7 i **nie wykorzystują pełni potencjału**

5. Dodatkowe wymogi p-poż. od 1000 V a nie 6,5 kW w postaci oznaczenia na miejscu a nie zgłoszenia projektu

Dlaczego?

- **1000 V** jest granicą **napięcia bezpiecznego** do prowadzenia akcji gaśniczej – standard dla wszystkich Straży Pożarnych w Europie oraz urządzeń gaśniczych
- **Ryzyko porażenia** przy niezachowaniu odległości 1 m podczas gaszenia **zależy wyłącznie od napięcia a nie mocy**
- Koszt wyłączników/rozłączników p-poż. oraz projektu to **5% kosztu instalacji 10 kWp**
- W czasie pożaru żadna jednostka Straży Pożarnej **nie skorzysta z projektu a skorzysta z oznaczeń** obwodów z napięciami > 1000 V oraz miejsca występowania ewentualnych wyłączników/rozłączników



Klast**ER**



NARODOWE
CENTRUM
BADAŃ
JĄDROWYCH



MINISTERSTWO
AKTYWÓW
PAŃSTWOWYCH



Narodowe Centrum
Badań i Rozwoju

Projekt współfinansowany ze środków Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach programu badań naukowych i prac rozwojowych „Społeczny i gospodarczy rozwój Polski w warunkach globalizujących się rynków” GOSPOSTRATEG

Dziękuję za uwagę
Radosław Wroński – Krakowska Elektrownia Społeczna