

Opinia Europejskiego Komitetu Regionów – Zmiana dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii z myślą o realizacji nowych celów klimatycznych na 2030 r.

(2022/C 301/16)

| | |
|---------------------------|---|
| Sprawozdawca: | Andries GRYFFROY (BE/EA), członek zgromadzenia regionalnego: Parlament Flandrii |
| Dokument źródłowy: | Wniosek dotyczący dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady zmieniającej dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001, rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 i dyrektywę 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do promowania energii ze źródeł odnawialnych oraz uchylającej dyrektywę Rady (UE) 2015/652 COM(2021) 557 |

I. ZALECANE POPRAWKI

Poprawka 1

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p><i>Komisja Europejska, zgodnie z zasadą pomocniczości, opublikuje wytyczne dla państw członkowskich oraz władz lokalnych i regionalnych na temat dobrych procedur wydawania zezwoleń i mechanizmów usprawnienia już istniejących procedur, aby ułatwić dotrzymanie terminów wydawania zezwoleń na budowę, rozbudowę źródeł energii oraz eksploatację obiektów do celów produkcji energii ze źródeł odnawialnych i aktywów niezbędnych do ich podłączenia do sieci. Wytyczne te zostaną opublikowane w ciągu sześciu miesięcy od przyjęcia dyrektywy zmieniającej dyrektywę (UE) 2018/2001 (2021/0218 (COD)).</i></p> |

Uzasadnienie

Opóźnienia w procedurach wydawania zezwoleń utrudniają skuteczne wdrażanie projektów dotyczących energii ze źródeł odnawialnych i stwarzają trudności w osiągnięciu celów w zakresie energii ze źródeł odnawialnych na 2030 r.

Poprawka 2

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| | <p>Produkcja energii ze źródeł odnawialnych ma silny wymiar lokalny.</p> <p><i>Dlatego państwa członkowskie powinny w pełni angażować władze lokalne i regionalne w planowanie i wdrażanie krajowych środków w dziedzinie klimatu, zapewniając im bezpośredni dostęp do finansowania i monitorując postępy w realizacji przyjętych środków. W stosownych przypadkach państwa członkowskie powinny ująć wkład samorządów lokalnych i regionalnych w krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu. Należy odpowiednio zmienić rozporządzenie (UE) 2018/1999 w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu.</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 3

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p>Komisja Europejska i państwa członkowskie powinny wspierać zobowiązania regionów i władz lokalnych oraz podejście oddolne służące osiągnięciu celów Europejskiego Zielonego Ładu, a w szczególności zapewnieniu szerszego stosowania odnawialnych źródeł energii: przyczyni się to nie tylko do osiągnięcia celów UE w zakresie klimatu, ale również do wsparcia wysiłków UE na rzecz zwiększenia bezpieczeństwa dostaw w systemie energetycznym.</p> <p><i>Lokalne i regionalne plany w zakresie przeciwdziałania zmianie klimatu, które już istnieją lub są dopiero opracowywane, gdyż wymaga tego prawodawstwo, na przykład sieci takie jak Porozumienie Burmistrzów UE oraz odpowiednie inicjatywy UE, takie jak Europejski Pakt na rzecz Klimatu, unijna misja w zakresie neutralnych dla klimatu i inteligentnych miast, sieć C40 i inne inicjatywy, ułatwiają porozumienie się w ramach wielopoziomowego zarządzania i odgrywają zasadniczą rolę w zwiększaniu ambicji i działań na szczeblu lokalnym, gdyż angażują obywateli, podmioty lokalne oraz sektory zaangażowane w politykę klimatyczną i nią dotknięte.</i></p> |

Poprawka 4

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p><i>Spółeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej są kluczowym narzędziem promowania powszechnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii i osiągnięcia zdecentralizowanego i bezpiecznego systemu energetycznego przy jednoczesnym zapewnieniu lokalnych korzyści gospodarczych i społecznych.</i></p> <p><i>Należy ułatwiać inicjatywy w zakresie (kolektywnej) produkcji własnej i (kolektywnej) konsumpcji własnej w budynkach i na poziomie dzielnic poprzez ograniczenie trudności związanych z uzyskaniem zezwoleń oraz czynników utrudniających dostęp do sieci, a także poprzez zmniejszenie opłat za dostęp do sieci oraz sprawniejsze wdrażanie technologii takich jak technologie energii słonecznej termicznej, energii fotowoltaicznej, wiatrowej i geotermalnej.</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 5

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p><i>Zgodnie z wymogami art. 22 zmienionej dyrektywy (UE) 2018/2001 w sprawie odnawialnych źródeł energii państwa członkowskie przeprowadzają ocenę barier utrudniających rozwój społeczności energetycznych działających w zakresie energii odnawialnej.</i></p> <p><i>Komisja Europejska udzieli pomocy państwom członkowskim, aby zapewnić terminową transpozycję dyrektywy, spójność z krajowymi ramami prawnymi oraz udział władz lokalnych i regionalnych.</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 6

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 3

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| <p>W dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 ⁽¹⁾ ustanowiono wiążący cel dotyczący osiągnięcia co najmniej 32 % udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto na poziomie Unii do 2030 r. W ramach planu w zakresie celów klimatycznych udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii brutto musiałby zwiększyć się do 40 % do 2030 r., aby można było osiągnąć unijny cel dotyczący redukcji emisji gazów cieplarnianych. Dlatego też należy podwyższyć cel ustanowiony w art. 3 tej dyrektywy.</p> <p>⁽¹⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82).</p> | <p>W dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 ⁽¹⁾ ustanowiono wiążący cel dotyczący osiągnięcia co najmniej 32 % udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto na poziomie Unii do 2030 r. W ramach planu w zakresie celów klimatycznych udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii brutto musiałby zwiększyć się do co najmniej 40 % do 2030 r., aby można było osiągnąć unijny cel dotyczący redukcji emisji gazów cieplarnianych. Dlatego też należy podwyższyć cel ustanowiony w art. 3 tej dyrektywy.</p> <p><i>Aby przyczynić się do większego bezpieczeństwa dostaw energii oraz zapewnić szybsze i racjonalne pod względem kosztów przejście na zerowe emisje netto, Komisja, we współpracy z Europejskim Komitetem Regionów, przedstawi wniosek w sprawie dalszego zwiększenia celów w zakresie redukcji emisji określonych w art. 3 dyrektywy, z zastrzeżeniem przeprowadzenia dogłębnej oceny skutków, w tym wymiaru terytorialnego.</i></p> <p>⁽¹⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 82).</p> |

Poprawka 7

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 4

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p><i>Szczególna sytuacja regionów najbardziej oddalonych i wyspiarskich, uznana odpowiednio w art. 349 i 174 TFUE, wymaga ukierunkowanego podejścia. Terytoria te, często charakteryzujące się systemami wydzielonymi i uzależnieniem od paliw kopalnych, ponoszą wyższe koszty związane z produkcją energii oraz zdolnościami w zakresie magazynowania i potrzebują wsparcia, aby wykorzystać potencjał lokalnej produkcji energii ze źródeł odnawialnych.</i></p> |

Uzasadnienie**Poprawka 8**

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p><i>Komisja Europejska, zgodnie z zasadą pomocniczości, opublikuje wytyczne dla państw członkowskich oraz władz lokalnych i regionalnych na temat dobrych procedur wydawania zezwoleń i mechanizmów usprawnienia już istniejących procedur, aby ułatwić dotrzymanie terminów wydawania zezwoleń na budowę, rozbudowę źródeł energii oraz eksploatację obiektów do celów produkcji energii ze źródeł odnawialnych i aktywów niezbędnych do ich podłączenia do sieci. Wytyczne te zostaną opublikowane w ciągu sześciu miesięcy od przyjęcia dyrektywy zmieniającej dyrektywę (UE) 2018/2001 (2021/0218 (COD)).</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 9

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 5

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>(5) Szybki rozwój produkcji odnawialnej energii elektrycznej i jej coraz większa konkurencyjność kosztowa mogą być wykorzystywane do zaspokojenia coraz większej części zapotrzebowania na energię, na przykład dzięki stosowaniu pomp ciepła do ogrzewania pomieszczeń lub w niskotemperaturowych procesach przemysłowych i wykorzystaniu pojazdów elektrycznych do transportu lub pieców elektrycznych w niektórych gałęziach przemysłu. Odnawialną energię elektryczną można również stosować do wytwarzania paliw syntetycznych wykorzystywanych w sektorach transportu, w których trudno jest obniżyć emisyjność, takich jak sektory lotnictwa i transportu morskiego. Ramy elektryfikacji muszą zapewniać możliwość prowadzenia solidnej i efektywnej współpracy i rozszerzenia mechanizmów rynkowych, aby dostosować podaż do popytu w czasie i przestrzeni, stymulować inwestycje w źródła elastyczności i usprawnić proces integrowania dużych udziałów energii uzyskiwanej ze źródeł odnawialnych o zmiennej wydajności. Państwa członkowskie powinny zatem zapewnić, aby wdrażanie rozwiązań w zakresie odnawialnej energii elektrycznej w dalszym ciągu postępowało w tempie odpowiednim dla zaspokojenia rosnącego popytu. W tym celu państwa członkowskie powinny ustanowić ramy uwzględniające zgodne z rynkiem mechanizmy służące usunięciu pozostałych barier, aby zapewnić dostępność bezpiecznych i odpowiednich systemów elektroenergetycznych przystosowanych do wysokiego poziomu energii odnawialnej, a także obiektów magazynowania w pełni zintegrowanych z systemem elektroenergetycznym. Wspomniane ramy muszą w szczególności umożliwić usunięcie pozostałych barier, uwzględniając bariery niefinansowe takie jak problem związany z faktem, że właściwe organy nie dysponują wystarczającymi zasobami cyfrowymi i ludzkimi, aby przetwarzać coraz większą liczbę wniosków o wydanie zezwolenia.</p> | <p>(5) Szybki rozwój produkcji odnawialnej energii elektrycznej i jej coraz większa konkurencyjność kosztowa mogą być wykorzystywane do zaspokojenia coraz większej części zapotrzebowania na energię, na przykład dzięki stosowaniu pomp ciepła do ogrzewania pomieszczeń lub w niskotemperaturowych procesach przemysłowych i wykorzystaniu pojazdów elektrycznych do transportu lub pieców elektrycznych w niektórych gałęziach przemysłu. Odnawialną energię elektryczną można również stosować do wytwarzania paliw syntetycznych wykorzystywanych w sektorach transportu, w których trudno jest obniżyć emisyjność, takich jak sektory lotnictwa i transportu morskiego, również w powiązaniu z paliwami odnawialnymi pochodzenia niebiologicznego i biopaliwami. Ramy elektryfikacji oraz infrastruktury dostaw paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i biopaliw muszą zapewniać możliwość prowadzenia solidnej i efektywnej współpracy i rozszerzenia mechanizmów rynkowych, aby dostosować podaż do popytu w czasie i przestrzeni, stymulować inwestycje w źródła elastyczności i usprawnić proces integrowania dużych udziałów energii uzyskiwanej ze źródeł odnawialnych o zmiennej wydajności. Państwa członkowskie oraz strategie importowe koordynowane na szczeblu UE powinny zatem zapewnić, aby wdrażanie rozwiązań w zakresie odnawialnej energii elektrycznej w dalszym ciągu postępowało w tempie odpowiednim dla zaspokojenia rosnącego popytu. W tym celu państwa członkowskie powinny ustanowić ramy uwzględniające zgodne z rynkiem mechanizmy służące usunięciu pozostałych barier, aby zapewnić dostępność bezpiecznych i odpowiednich systemów elektroenergetycznych oraz infrastruktur dla paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i biopaliw przystosowanych do wysokiego poziomu energii odnawialnej, a także obiektów magazynowania w pełni zintegrowanych z systemem elektroenergetycznym. Wspomniane ramy muszą w szczególności umożliwić usunięcie pozostałych barier, uwzględniając bariery niefinansowe takie jak problem związany z faktem, że właściwe organy nie dysponują wystarczającymi zasobami cyfrowymi i ludzkimi, aby przetwarzać coraz większą liczbę wniosków o wydanie zezwolenia.</p> |

Uzasadnienie

Dodanie odniesienia do roli biopaliw i strategii importowych w kontekście obniżania emisyjności.

Poprawka 10

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 7

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| <p>Współpraca państw członkowskich w dziedzinie promowania energii odnawialnej może przyjąć formę transferów statystycznych, systemów wsparcia lub wspólnych projektów. Współpraca ta zapewnia możliwość racjonalnego pod względem kosztów wdrożenia rozwiązań w zakresie energii odnawialnej w całej Europie i przyczynia się do integracji rynku. Pomimo jej potencjału współpraca ta była prowadzona na bardzo ograniczoną skalę, co prowadziło do uzyskiwania nieoptymalnych wyników, jeżeli chodzi o efektywność zwiększania udziału energii odnawialnej.</p> <p>Państwa członkowskie powinny zatem zostać zobowiązane do przetestowania współpracy w ramach wdrażania projektu pilotażowego. Projekty finansowane z wkładów krajowych w ramach mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych ustanowionego na mocy rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1294 doprowadziłyby do spełnienia tego zobowiązania w odniesieniu do zaangażowanych państw członkowskich.</p> | <p>Współpraca państw członkowskich w dziedzinie promowania energii odnawialnej, z ewentualnym udziałem władz lokalnych i regionalnych, może przyjąć formę transferów statystycznych, systemów wsparcia lub wspólnych projektów. Współpraca ta zapewnia możliwość racjonalnego pod względem kosztów wdrożenia rozwiązań w zakresie energii odnawialnej w całej Europie i przyczynia się do integracji rynku. Pomimo jej potencjału współpraca ta, zwłaszcza w regionach transgranicznych, była prowadzona na bardzo ograniczoną skalę, co prowadziło do uzyskiwania nieoptymalnych wyników, jeżeli chodzi o opłacalność i efektywność zwiększania udziału energii odnawialnej.</p> <p>Projekty dotyczące inteligentnych sieci w regionach przygranicznych, w tym transgranicznej wymiany energii elektrycznej na poziomie średniego napięcia, mogą wnieść wysoką wartość dodaną do podejścia transgranicznego, ponieważ umożliwią większą optymalizację zasobów, łączność, elastyczność i odporność systemów elektroenergetycznych, zapewniając większe korzyści społeczne zaangażowanym społecznościom lokalnym i przyczyniając się do bezpieczeństwa dostaw energii w UE.</p> <p>Państwa członkowskie powinny zatem zostać zobowiązane do przetestowania współpracy w ramach wdrażania projektów pilotażowych, dodatkowo do tych planowanych w kontekście TEN-E. Jeden z nich należy zrealizować w regionie transgranicznym. Projekty finansowane z wkładów krajowych w ramach mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych ustanowionego na mocy rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1294 doprowadziłyby do spełnienia tego zobowiązania w odniesieniu do zaangażowanych państw członkowskich.</p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 11

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 7a (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| | <p><i>Władze lokalne i regionalne odgrywają bardzo istotną rolę w zintegrowanym i zdecentralizowanym systemie energetycznym. Komisja wesprze władze lokalne i regionalne, w tym na obszarach wyspiarskich, w działaniach transgranicznych, pomagając im w uruchomieniu mechanizmów współpracy, w tym europejskich ugrupowań współpracy terytorialnej (EUWT). Ścisła współpraca między UE a państwami członkowskimi oraz dodatkowe inwestycje w badania, rozwój i innowacje, np. w promowanie misji UE, zapewnią znaczną wartość dodaną niezbędną do osiągnięcia celów niniejszej dyrektywy w całej UE.</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 12

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 7b (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| | <p><i>Europejskie mechanizmy finansowania, takie jak instrument „Łącząc Europę” i fundusz innowacyjny, będą również wspierać mniejsze projekty współpracy transgranicznej oraz transgraniczne połączenia międzysystemowe między państwami członkowskimi i regionami.</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 13

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 7c (nowy)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| | <p><i>Przejęcie na system energetyczny oparty na technologiach odnawialnych na szczeblu krajowym, regionalnym i lokalnym wymaga dokładnych danych i informacji. Dane te można pozyskiwać z różnych źródeł – od urządzeń inteligentnych po systemy obserwacji Ziemi takie jak Copernicus.</i></p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 14

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 8

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>W ramach strategii na rzecz energii z morskich źródeł odnawialnych wprowadzono ambitny cel zakładający wygenerowanie 300 GW morskiej energii wiatrowej i 40 GW energii oceanicznej w basenach morskich w całej Unii do 2050 r. Aby zapewnić dokonanie tej radykalnej zmiany, państwa członkowskie będą musiały prowadzić współpracę transgraniczną na poziomie poszczególnych basenów morskich. Państwa członkowskie powinny zatem wspólnie ustalić ilość wytwarzanej energii z morskich źródeł odnawialnych, która ma być generowana w każdym basenie morskim do 2050 r. oraz na etapach pośrednich w 2030 r. i 2040 r. Cele w tym zakresie powinny zostać odzwierciedlone w zaktualizowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, które zostaną przedłożone w 2023 i 2024 r. na podstawie rozporządzenia (UE) 2018/1999. Ustalając wspomnianą ilość energii, państwa członkowskie powinny wziąć pod uwagę potencjał każdego basenu morskiego w zakresie energii z morskich źródeł odnawialnych, kwestie ochrony środowiska, przystosowania się do zmiany klimatu i innych sposobów wykorzystania morza, a także unijne cele dotyczące obniżania emisyjności. Ponadto państwa członkowskie powinny w coraz większym stopniu brać pod uwagę możliwość włączania energii z morskich źródeł odnawialnych do linii przesyłowych łączących szereg państw członkowskich w formie projektów hybrydowych lub – na późniejszym etapie – w formie sieci o bardziej oczkowym charakterze. Zapewniłoby to możliwość przesyłu energii elektrycznej w różnych kierunkach, maksymalizując tym samym dobrobyt społeczno-ekonomiczny, optymalizując wydatki infrastrukturalne i zapewniające bardziej zrównoważone wykorzystanie morza.</p> | <p>W ramach strategii na rzecz energii z morskich źródeł odnawialnych wprowadzono ambitny cel zakładający wygenerowanie 300 GW morskiej energii wiatrowej i 40 GW energii oceanicznej w basenach morskich w całej Unii do 2050 r. Aby zapewnić dokonanie tej radykalnej zmiany, państwa członkowskie lub uprawnione władze lokalne i regionalne będą musiały prowadzić współpracę transgraniczną na poziomie poszczególnych basenów morskich. Państwa członkowskie powinny zatem wspólnie ustalić ilość wytwarzanej energii z morskich źródeł odnawialnych, która ma być generowana w każdym basenie morskim do 2050 r. oraz na etapach pośrednich w 2030 r. i 2040 r., a także przeznaczyć w swoich planach zagospodarowania przestrzennego obszarów morskich odpowiednią powierzchnię na wytwarzanie takiej energii i powiązaną infrastrukturę. Cele w tym zakresie powinny zostać odzwierciedlone w zaktualizowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu, które zostaną przedłożone w 2023 i 2024 r. na podstawie rozporządzenia (UE) 2018/1999. Ustalając wspomnianą ilość energii, państwa członkowskie powinny wziąć pod uwagę potencjał każdego basenu morskiego w zakresie energii z morskich źródeł odnawialnych, kwestie ochrony środowiska i bioróżnorodności, przystosowania się do zmiany klimatu i innych sposobów wykorzystania morza, a także unijne cele dotyczące obniżania emisyjności. Ponadto państwa członkowskie powinny w coraz większym stopniu brać pod uwagę możliwość włączania energii z morskich źródeł odnawialnych do systemów magazynowania i linii przesyłowych łączących szereg państw członkowskich w formie projektów hybrydowych lub – na późniejszym etapie – w formie sieci o bardziej oczkowym charakterze. Zapewniłoby to możliwość przesyłu energii elektrycznej w różnych kierunkach, maksymalizując tym samym dobrobyt społeczno-ekonomiczny, optymalizując wydatki infrastrukturalne i zapewniające bardziej zrównoważone wykorzystanie morza.</p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 15

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 19

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| <p>Rozproszone magazyny energii, takie jak baterie do użytku domowego i akumulatory pojazdów elektrycznych, mają potencjał oferowania znaczącej elastyczności i usług bilansujących na rzecz sieci poprzez koncentrację. W celu ułatwienia rozwoju takich usług przepisy regulacyjne dotyczące łączenia i funkcjonowania magazynów energii, takie jak taryfy, okresy gotowości oddania energii i specyfikacje połączeń, powinny być zaprojektowane w sposób niezaburzający potencjału wszystkich magazynów energii, w tym magazynów małych i mobilnych, aby zapewnić systemowi elastyczność i usługi bilansujące i przyczynić się do dalszego rozpowszechnienia odnawialnej energii elektrycznej w porównaniu z większymi, stacjonarnymi magazynami energii.</p> | <p>Rozproszone magazyny energii, takie jak baterie do użytku w danej społeczności lub użytku domowego i akumulatory pojazdów elektrycznych, mają potencjał oferowania znaczącej elastyczności i usług bilansujących na rzecz sieci poprzez koncentrację. W celu ułatwienia rozwoju takich usług przepisy regulacyjne dotyczące łączenia i funkcjonowania magazynów energii, takie jak taryfy, okresy gotowości oddania energii i specyfikacje połączeń, powinny być zaprojektowane w sposób niezaburzający potencjału wszystkich magazynów energii, w tym magazynów małych i mobilnych, aby zapewnić systemowi elastyczność i usługi bilansujące i przyczynić się do dalszego rozpowszechnienia odnawialnej energii elektrycznej w porównaniu z większymi, stacjonarnymi magazynami energii.</p> |

Uzasadnienie

Baterie w ramach systemu społeczności są bezpieczniejsze w działaniu i wymagają niższych inwestycji w porównaniu z bateriami do użytku domowego.

Poprawka 16

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 22

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| <p>Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego można używać do celów energetycznych, lecz także do celów innych niż energetyczne, jako surowiec w przemyśle np. stalowym lub chemicznym. Stosowanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w obu tych celach wykorzystuje ich pełen potencjał do zastępowania paliw kopalnych jako surowców i redukcji emisji gazów cieplarnianych w przemyśle, powinno zatem być uwzględnione w celach dotyczących stosowania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego. Krajowe środki mające na celu wspieranie upowszechniania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w przemyśle nie powinny prowadzić do zwiększenia zanieczyszczenia netto spowodowanego zwiększonym popytem na produkcję energii elektrycznej zaspakajanych za pomocą najbardziej zanieczyszczających środowisko paliw kopalnych, takich jak węgiel kamienny, olej napędowy, węgiel brunatny, torf i łupek bitumiczny.</p> | <p>Paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego można używać do celów energetycznych, lecz także do celów innych niż energetyczne, jako surowiec w przemyśle np. stalowym lub chemicznym, gdzie są one w większości jedyną opcją dekarbonizacji i gdzie ich stosowanie wykazało wysoką skuteczność w zapobieganiu emisjom gazów cieplarnianych. Stosowanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w obu tych celach wykorzystuje ich pełen potencjał do zastępowania paliw kopalnych jako surowców i redukcji emisji gazów cieplarnianych w przemyśle, powinno zatem być uwzględnione w celach dotyczących stosowania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego. Krajowe środki mające na celu wspieranie upowszechniania paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w przemyśle nie powinny prowadzić do zwiększenia zanieczyszczenia netto spowodowanego zwiększonym popytem na produkcję energii elektrycznej zaspakajanych za pomocą najbardziej zanieczyszczających środowisko paliw kopalnych, takich jak węgiel kamienny, olej napędowy, węgiel brunatny, torf i łupek bitumiczny.</p> |

Uzasadnienie

Z perspektywy międzysektorowej stosowanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, takich jak wodór odnawialny jako surowiec lub surowiec w przemyśle stalowym lub chemicznym, ma szczególne znaczenie dla dekarbonizacji.

Poprawka 17

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 29

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>Wykorzystanie paliw odnawialnych i odnawialnej energii elektrycznej w sektorze transportu mogą przyczynić się do obniżenia emisyjności unijnego sektora transportu w sposób racjonalny pod względem kosztów oraz zwiększyć m. in. dywersyfikację źródeł energii w tym sektorze przy jednoczesnym wspieraniu innowacji, wzrostu i zatrudnienia w gospodarce Unii i zmniejszeniu uzależnienia od importu energii. Mając na względzie osiągnięcie określonego przez Unię podwyższonego celu dotyczącego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, należy zwiększyć poziom energii odnawialnej dostarczanej wszystkim rodzajom transportu w Unii. Wyrażenie celu w dziedzinie transportu jako celu dotyczącego redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych pobudziłoby zwiększenie stosowania w sektorze transportu paliw najbardziej racjonalnych pod względem kosztów i zapewniających lepsze wyniki w zakresie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Ponadto cel dotyczący redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych pobudziłby innowacje i ustaliłby jasny poziom referencyjny umożliwiający porównanie między sobą rodzajów paliwa i odnawialnej energii elektrycznej w zależności od intensywności emisji przez nie gazów cieplarnianych. Oprócz tego podwyższenie celu dotyczącego zaawansowanych biopaliw i biogazu w oparciu o energię oraz wprowadzenie celu dotyczącego paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zapewniłoby większe wykorzystanie paliw odnawialnych o najmniejszym oddziaływaniu na środowisko w tych rodzajach transportu, które trudno zelektryfikować. Osiągnięcie tych celów należy zapewnić, nakładając obowiązki na dostawców paliw oraz wdrażając inne środki, o których mowa w [rozporządzeniu (UE) 2021/XXX w sprawie wykorzystania paliw odnawialnych i niskoemisyjnych w transporcie morskim – inicjatywie FuelEU Maritime oraz rozporządzeniu (UE) 2021/XXX w sprawie zapewnienia równych warunków działania w obszarze zrównoważonego transportu lotniczego]. Specyficzne obowiązki dotyczące dostawców paliwa lotniczego powinny być nakładane tylko na podstawie [rozporządzenia (UE) 2021/XXX w sprawie zapewnienia równych warunków działania w obszarze zrównoważonego transportu lotniczego].</p> | <p>Wykorzystanie paliw odnawialnych i odnawialnej energii elektrycznej w sektorze transportu mogą przyczynić się do obniżenia emisyjności unijnego sektora transportu w sposób racjonalny pod względem kosztów oraz zwiększyć m.in. dywersyfikację źródeł energii w tym sektorze przy jednoczesnym wspieraniu innowacji, wzrostu i zatrudnienia w gospodarce Unii i zmniejszeniu uzależnienia od importu energii. Mając na względzie osiągnięcie określonego przez Unię podwyższonego celu dotyczącego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, należy zwiększyć poziom energii odnawialnej dostarczanej wszystkim rodzajom transportu w Unii. Wyrażenie celu w dziedzinie transportu jako celu dotyczącego redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych pobudziłoby zwiększenie stosowania w sektorze transportu paliw najbardziej racjonalnych pod względem kosztów i zapewniających lepsze wyniki w zakresie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Ponadto cel dotyczący redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych pobudziłby innowacje i ustaliłby jasny poziom referencyjny umożliwiający porównanie między sobą rodzajów paliwa i odnawialnej energii elektrycznej w zależności od intensywności emisji przez nie gazów cieplarnianych. Oprócz tego podwyższenie celu dotyczącego zaawansowanych biopaliw i biogazu w oparciu o energię oraz wprowadzenie celu dotyczącego paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zapewniłoby większe wykorzystanie paliw odnawialnych o najmniejszym oddziaływaniu na środowisko w tych rodzajach transportu i regionach, które trudno zelektryfikować. Osiągnięcie tych celów należy zapewnić, nakładając obowiązki na dostawców paliw oraz wdrażając inne środki, o których mowa w [rozporządzeniu (UE) 2021/XXX w sprawie wykorzystania paliw odnawialnych i niskoemisyjnych w transporcie morskim – inicjatywie FuelEU Maritime oraz rozporządzeniu (UE) 2021/XXX w sprawie zapewnienia równych warunków działania w obszarze zrównoważonego transportu lotniczego]. Specyficzne obowiązki dotyczące dostawców paliwa lotniczego powinny być nakładane tylko na podstawie [rozporządzenia (UE) 2021/XXX w sprawie zapewnienia równych warunków działania w obszarze zrównoważonego transportu lotniczego].</p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 18

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 33

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>Bezpośrednia elektryfikacja sektorów będących odbiorcą końcowym, w tym sektora transportu, przyczynia się do zwiększenia efektywności i ułatwia przejście na system energetyczny oparty na energii odnawialnej. Jest to zatem sam w sobie skuteczny środek ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Nie jest zatem wymagane stworzenie ram dodatkowości, które miałyby zastosowanie w szczególności do odnawialnej energii elektrycznej dostarczanej na potrzeby pojazdów elektrycznych w transporcie.</p> | <p>Bezpośrednia elektryfikacja sektorów będących odbiorcą końcowym, w tym sektora transportu, przyczynia się do zwiększenia efektywności i ułatwia przejście na system energetyczny oparty na energii odnawialnej. Jest to zatem sam w sobie skuteczny środek ograniczenia emisji gazów cieplarnianych. Nie jest zatem wymagane stworzenie ram dodatkowości, które miałyby zastosowanie do odnawialnej energii elektrycznej wykorzystywanej do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego.</p> |

Uzasadnienie

Zasada dodatkowości ma nieproporcjonalnie duży wpływ na kraje, które mają już wysoki udział energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w swych systemach energetycznych. Ponadto zasady dodatkowości i korelacji komplikują i tak już trudne uzasadnienie biznesowe elektrolizy i zwiększania skali produkcji zielonego wodoru.

Poprawka 19

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 34

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>Ponieważ paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego mają być liczone jako energia odnawialna niezależnie od sektora, w którym są stosowane, zasady określania ich odnawialnego charakteru w przypadku produkcji z wykorzystaniem energii elektrycznej, które miały zastosowanie do tych paliw tylko wówczas, gdy były one zużywane w sektorze transportu, powinny zostać rozszerzone na wszystkie paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego, niezależnie od sektora, w którym są zużywane.</p> | <p>Ponieważ paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego mają być liczone jako energia odnawialna niezależnie od sektora, w którym są stosowane, zasady określania ich odnawialnego charakteru w przypadku produkcji z wykorzystaniem energii elektrycznej powinny mieć zastosowanie do wszystkich paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, niezależnie od sektora, w którym są zużywane.</p> |

Uzasadnienie

Wykorzystanie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego powinno być niezależne od końcowego wykorzystania energii i mieć zastosowanie do wszystkich sektorów.

Poprawka 20

Wniosek dotyczący dyrektywy

Motyw 36

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>Dyrektywa (UE) 2018/2001 wzmocniła ramy zrównoważonego rozwoju w zakresie bioenergii i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych poprzez ustanowienie kryteriów dla wszystkich sektorów będących odbiorcą końcowym. Określono w niej przepisy szczegółowe dotyczące biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy produkowanych z biomasy leśnej, wymagające zapewnienia zrównoważonego charakteru czynności związanych z pozyskiwaniem biomasy oraz rozliczania emisji spowodowanych zmianą sposobu użytkowania gruntów. Aby zapewnić lepszą ochronę szczególnie różnorodnych biologicznie i bogatych w węgiel siedlisk, takich jak lasy pierwotne, lasy o dużej różnorodności biologicznej, użytki zielone i torfowiska, należy wprowadzić wyłączenia i ograniczenia dotyczące pozyskiwania biomasy leśnej z tych obszarów, zgodnie z podejściem stosowanym w odniesieniu do biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy rolniczej. Ponadto kryteria dotyczące ograniczenia emisji gazów cieplarnianych powinny mieć również zastosowanie do istniejących instalacji opartych na biomase w celu zapewnienia, aby produkcja bioenergii we wszystkich takich instalacjach prowadziła do redukcji emisji gazów cieplarnianych w porównaniu z energią wytwarzaną z paliw kopalnych.</p> | <p>Dyrektywa (UE) 2018/2001 wzmocniła ramy zrównoważonego rozwoju w zakresie bioenergii i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych poprzez ustanowienie kryteriów dla wszystkich sektorów będących odbiorcą końcowym. Określono w niej przepisy szczegółowe dotyczące biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy produkowanych z biomasy leśnej, wymagające zapewnienia zrównoważonego charakteru czynności związanych z pozyskiwaniem biomasy oraz rozliczania emisji spowodowanych zmianą sposobu użytkowania gruntów.</p> <p>Tego rodzaju kryteria zrównoważonego rozwoju powinny zostać utrzymane, wraz z ustawodawstwem krajowym, aby uwzględnić różne warunki krajowe i regionalne.</p> <p>Aby zapewnić lepszą ochronę szczególnie różnorodnych biologicznie i bogatych w węgiel siedlisk, takich jak lasy pierwotne, lasy o dużej różnorodności biologicznej, użytki zielone i torfowiska, należy wprowadzić wyłączenia i ograniczenia dotyczące pozyskiwania biomasy leśnej z tych obszarów, zgodnie z podejściem stosowanym w odniesieniu do biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy rolniczej.</p> |

Poprawka 21

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 1

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 2 akapit drugi

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>W dyrektywie (UE) 2018/2001 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>1) w art. 2 akapit drugi wprowadza się następujące zmiany:</p> | <p>W dyrektywie (UE) 2018/2001 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>1) w art. 2 akapit drugi wprowadza się następujące zmiany:</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>a) pkt 36 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„36) »paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego« oznaczają paliwa ciekłe i gazowe, których wartość energetyczna pochodzi ze źródeł odnawialnych innych niż biomasa;”;</p> <p>b) pkt 47 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„47) »wartość standardowa« oznacza wartość wyprodukowaną z wartości typowej przy zastosowaniu określonych z góry czynników, która może być stosowana zamiast wartości rzeczywistej w pewnych okolicznościach, określonych w niniejszej dyrektywie;”;</p> | <p>a) pkt 16 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„16) »społeczność energetyczna działająca w zakresie energii odnawialnej« oznacza podmiot prawny:</p> <p>a) który, zgodnie z mającym zastosowanie prawem krajowym, opiera się na otwartym i dobrowolnym uczestnictwie, jest niezależny i jest skutecznie kontrolowany przez udziałowców lub członków zlokalizowanych w niewielkiej odległości od projektów dotyczących energii odnawialnej będących własnością tego podmiotu prawnego i przez niego rozwijanych;</p> <p>b) którego udziałowcy lub członkowie są osobami fizycznymi, MSP lub organami lokalnymi, w tym gminnymi, lub regionalnymi;</p> <p>c) którego podstawowym celem – zamiast przynoszenia zysków finansowych – jest raczej przynoszenie korzyści środowiskowych, ekonomicznych lub społecznych jego udziałowcom, członkom lub lokalnym obszarom, na których on działa;”;</p> <p>b) pkt 36 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„36) »paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego« oznaczają paliwa ciekłe i gazowe, których wartość energetyczna i surowiec służący ich wytworzeniu pochodzą ze źródeł odnawialnych innych niż biomasa;”;</p> <p>c) pkt 47 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„47) »wartość standardowa« oznacza wartość wyprodukowaną z wartości typowej przy zastosowaniu określonych z góry czynników, która może być stosowana zamiast wartości rzeczywistej w pewnych okolicznościach, określonych w niniejszej dyrektywie;”;</p> |

Uzasadnienie

Władze regionalne mogą również w znacznym stopniu przyczynić się do zdecentralizowanej produkcji energii ze źródeł odnawialnych.

Obecne brzmienie definicji w punkcie 36 mogłoby uwzględniać paliwa produkowane z nieodnawialnych surowców (ropa naftowa, gaz ziemny itp.) syntetyzowane z wykorzystaniem energii odnawialnej (energii cieplnej lub odnawialnej energii elektrycznej). Proponuje się zmianę brzmienia, tak aby paliwa produkowane z ropy naftowej, gazu ziemnego i innych paliw pochodzenia kopalnego nie mogły zostać uwzględnione w typologii. Punkty, które odnoszą się do tej definicji, nie mają przecież na celu traktowania jako odnawialne paliw pochodzących z surowców nieodnawialnych.

Poprawka 22

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 1 lit. c)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 2 akapit drugi

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| | <p>14p) „bateria do użytku w społeczności” oznacza samodzielną baterię wielokrotnego ładowania o pojemności znamionowej wyższej niż 50 kWh, która nadaje się do montażu i użytkowania na osiedlach mieszkalnych i w strefach komercyjnych lub przemysłowych oraz jest własnością działających grupowo prosumentów energii odnawialnej lub społeczności energetycznej działającej w zakresie energii odnawialnej;</p> <p>14q) „wspólny projekt” oznacza dowolne transgraniczne wspólne przedsięwzięcie prawne, techniczne lub finansowe regionów, miast lub państw członkowskich mające na celu produkcję energii ze źródeł odnawialnych, które nie byłoby możliwe bez współpracy;</p> |

Uzasadnienie

Baterie w ramach systemu społeczności są bezpieczniejsze w działaniu i wymagają niższych inwestycji w porównaniu z bateriami do użytku domowego.

Poprawka 23

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 2 lit. b)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„3. Państwa członkowskie wprowadzają środki służące zapewnieniu, aby produkcja energii z biomasy przebiegała w sposób minimalizujący wystąpienie nadmiernych zakłóceń na rynku surowca do produkcji biomasy oraz szkodliwy wpływ na różnorodność biologiczną. W tym celu uwzględniają hierarchię postępowania z odpadami określoną w art. 4 dyrektywy 2008/98/WE oraz zasadę wykorzystania kaskadowego, o której mowa w akapicie trzecim.</p> <p>W ramach działań, o których mowa w akapicie pierwszym:</p> <p>a) państwa członkowskie nie udzielają wsparcia na rzecz:</p> | <p>b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:</p> <p>„3. Państwa członkowskie wprowadzają środki służące zapewnieniu, aby produkcja energii z biomasy przebiegała w sposób minimalizujący wystąpienie nadmiernych zakłóceń na rynku surowca do produkcji biomasy oraz szkodliwy wpływ na różnorodność biologiczną. W tym celu uwzględniają hierarchię postępowania z odpadami określoną w art. 4 dyrektywy 2008/98/WE oraz zasadę wykorzystania kaskadowego, o której mowa w akapicie trzecim.</p> <p>W ramach działań, o których mowa w akapicie pierwszym:</p> <p>a) państwa członkowskie nie udzielają wsparcia na rzecz:</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| <p>(i) wykorzystywania kłód tartacznych, kłód skrawanych, pniaków i korzeni do produkcji energii;</p> <p>(ii) energii odnawialnej wyprodukowanej ze spalania odpadów, jeśli nie są spełniane obowiązki w zakresie selektywnej zbiórki określone w dyrektywie 2008/98/WE;</p> <p>[...]</p> <p><i>Nie później niż rok od [wejścia w życie niniejszej dyrektywy zmieniającej] Komisja przyjmuje akt delegowany zgodnie z art. 35 w sprawie sposobu stosowania zasady wykorzystania kaskadowego w odniesieniu do biomasy, w szczególności w sprawie sposobu zminimalizowania wykorzystania wysokiej jakości drewna okrągłego do produkcji energii, z naciskiem na systemy wsparcia i z należyтым uwzględnieniem specyfiki krajowej.</i></p> | <p>(i) wykorzystywania kłód tartacznych, kłód skrawanych, pniaków i korzeni do produkcji energii;</p> <p>(ii) energii odnawialnej wyprodukowanej ze spalania odpadów, jeśli nie są spełniane obowiązki w zakresie selektywnej zbiórki określone w dyrektywie 2008/98/WE;</p> <p>[...]</p> <p><i>energię wytworzoną z odpadów z gospodarstw domowych i przemysłu w zakładach odzysku energii uznaje się za energię odpadową, pod warunkiem że odpady zostały poddane zbiórce, sortowaniu i odzyskowi materiałów zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami;</i></p> |

Uzasadnienie

Nowy fragment dotyczący energii wytwarzanej z odpadów z gospodarstw domowych i przemysłu.

Poprawka 24

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 2 lit. c)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 3 ust. 4

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| <p>„4a. Państwa członkowskie ustanawiają ramy, które mogą obejmować systemy wsparcia i ułatwienia upowszechniania umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej, umożliwiające wprowadzanie odnawialnej energii elektrycznej do poziomu zgodnego z wkładem krajowym państwa członkowskiego, o którym to wkładzie mowa w ust. 2, oraz w tempie zgodnym z orientacyjnymi trajektoriami, o których mowa w art. 4 lit. a) pkt 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999. W szczególności ramy te umożliwiają usunięcie pozostałych barier, w tym barier związanych z procedurami wydawania zezwoleń, utrudniających osiągnięcie wysokiego poziomu dostaw odnawialnej energii elektrycznej. W trakcie projektowania tych ram państwa członkowskie uwzględniają dodatkową ilość odnawialnej energii elektrycznej wymaganej do zaspokojenia zapotrzebowania w sektorach transportu, przemyśle, budynków oraz ogrzewania i chłodzenia, a także do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego.”;</p> | <p>„4a. Państwa członkowskie ustanawiają ramy, które będą obejmować systemy wsparcia i ułatwienia upowszechniania umów zakupu odnawialnej energii elektrycznej, umożliwiające wprowadzanie odnawialnej energii elektrycznej do poziomu zgodnego z wkładem krajowym państwa członkowskiego, o którym to wkładzie mowa w ust. 2, oraz w tempie zgodnym z orientacyjnymi trajektoriami, o których mowa w art. 4 lit. a) pkt 2 rozporządzenia (UE) 2018/1999. W szczególności ramy te umożliwiają usunięcie pozostałych barier, w tym barier związanych z procedurami wydawania zezwoleń, utrudniających osiągnięcie wysokiego poziomu dostaw odnawialnej energii elektrycznej. W trakcie projektowania tych ram państwa członkowskie uwzględniają dodatkową ilość odnawialnej energii elektrycznej wymaganej do zaspokojenia zapotrzebowania w sektorach transportu, przemyśle, budynków oraz ogrzewania i chłodzenia, a także do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego oraz paliw węglowych pochodzących z recyklingu. Ramy te zostaną ustanowione najpóźniej w ciągu dwóch lat od przyjęcia dyrektywy zmieniającej dyrektywę (UE) 2018/2001 (2021/0218 (COD)).;”</p> |

Uzasadnienie

Zrównoważona produkcja pochodzących z recyklingu paliw węglowych, podobnie jak paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, będzie wymagała udziału energii ze źródeł odnawialnych. W osiągnięciu celów klimatycznych bardzo ważne jest wzmocnienie modeli gospodarki o obiegu zamkniętym umożliwiających ograniczenie ilości odpadów i recykling oraz jednoczesne znaczne ograniczenie emisji gazów cieplarnianych.

Poprawka 25

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 4 lit. a) i b)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 9 ust. 1a

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| <p>w art. 9 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>a) dodaje się ust. 1a w brzmieniu:</p> <p>„1a. Do dnia 31 grudnia 2025 r. każde państwo członkowskie uzgadnia utworzenie z innym państwem członkowskim lub większą ich liczbą co najmniej jednego wspólnego projektu w zakresie produkcji energii odnawialnej. Komisja otrzymuje informacje o takim porozumieniu, w tym o dacie, z którą projekt ma zostać oddany do eksploatacji. Projekty finansowane z wkładów krajowych w ramach mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych ustanowionego na mocy rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1294 uznaje się za spełniające to zobowiązanie w odniesieniu do zaangażowanych państw członkowskich.”;</p> <p>b) dodaje się ustęp w brzmieniu:</p> <p>„7a. Państwa członkowskie graniczące z basenem morskim podejmują współpracę w celu wspólnego ustalenia ilości energii z morskich źródeł odnawialnych, którą zamierzają produkować w tym basenie morskim do 2050 r., a także do wyznaczenia etapów pośrednich na 2030 i 2040 r. Uwzględniają specyfikę i poziom rozwoju każdego regionu, potencjał w zakresie energii z morskich źródeł odnawialnych w danym basenie morskim oraz znaczenie zapewnienia planowania powiązanych zintegrowanych sieci. Państwa członkowskie zgłaszają tę ilość w zaktualizowanych zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu przedłożonych zgodnie z art. 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999.”;</p> | <p>w art. 9 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>a) dodaje się ust. 1a w brzmieniu:</p> <p>„1a. Do dnia 31 grudnia 2025 r. każde państwo członkowskie lub każdy region uzgadnia utworzenie z innym państwem członkowskim lub regionem lub większą ich liczbą więcej niż jednego wspólnego projektu w zakresie produkcji energii odnawialnej. Te wspólne projekty powstają dodatkowo w stosunku do projektów wspólnego zainteresowania przyjętych już w ramach sieci transeuropejskich. Współpraca ta może obejmować organy lokalne i regionalne oraz prywatnych operatorów. Komisja otrzymuje informacje o takim porozumieniu, w tym o dacie, z którą projekt ma zostać oddany do eksploatacji. Projekty finansowane z wkładów krajowych w ramach mechanizmu finansowania energii ze źródeł odnawialnych ustanowionego na mocy rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/1294 uznaje się za spełniające to zobowiązanie w odniesieniu do zaangażowanych państw członkowskich.”;</p> <p>b) dodaje się ustępy w brzmieniu:</p> <p>„7. Władze lokalne i regionalne zaangażowane w projekty ponadgraniczne, w tym wspólne struktury, takie jak euroregiony i europejskie ugrupowania współpracy terytorialnej (EUWT), kwalifikują się do wsparcia finansowego i pomocy technicznej.”;</p> <p>„8. Państwa członkowskie graniczące z basenem morskim podejmują współpracę, po konsultacji z władzami regionalnymi i lokalnymi oraz innymi zainteresowanymi stronami, w celu wspólnego ustalenia ilości energii z morskich źródeł odnawialnych, którą zamierzają produkować w tym basenie morskim do 2050 r., a także do wyznaczenia etapów pośrednich na 2030 i 2040 r. Uwzględniają kompetencje, specyfikę i poziom rozwoju każdego regionu, potencjał w zakresie energii z morskich źródeł odnawialnych w danym basenie morskim oraz znaczenie zapewnienia planowania powiązanych zintegrowanych sieci. Państwa członkowskie zgłaszają tę ilość w zaktualizowanych zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu przedłożonych zgodnie z art. 14 rozporządzenia (UE) 2018/1999.”;</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| | „9. <i>Graniczne państwa członkowskie i regiony mogą również współpracować w zakresie wspólnych projektów dotyczących wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych i rozwiązań w zakresie magazynowania energii</i> ”; |

Uzasadnienie

Poziomy lokalny i regionalny odgrywają bardzo istotną rolę w zintegrowanym i zdecentralizowanym systemie energetycznym. Współpraca z poziomem lokalnym i regionalnym ma w związku z tym kluczowe znaczenie dla powodzenia takich projektów. Komisja powinna wspierać władze lokalne i regionalne w działaniach transgranicznych.

Poprawka 26

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 6 ust. 2

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| Aby osiągnąć określony w ust. 1 orientacyjny udział odnawialnych źródeł energii, państwa członkowskie wprowadzają do swoich przepisów i kodeksów oraz, w stosownych przypadkach, do swoich systemów wsparcia – lub w inny sposób mający równoważny skutek – wymóg wykorzystania w budynkach minimalnych poziomów energii ze źródeł odnawialnych, zgodnie z przepisami dyrektywy 2010/31/UE. Państwa członkowskie umożliwiają osiągnięcie tego minimalnego poziomu między innymi przez posługiwanie się efektywnymi systemami ciepłowniczymi i chłodniczymi. | Aby osiągnąć określony w ust. 1 orientacyjny udział odnawialnych źródeł energii, państwa członkowskie wprowadzają do swoich przepisów i kodeksów oraz, w stosownych przypadkach, do swoich systemów wsparcia – lub w inny sposób mający równoważny skutek – wymóg wykorzystania w nowych i poddawanych renowacji budynkach minimalnych poziomów energii ze źródeł odnawialnych, zgodnie z przepisami dyrektywy 2010/31/UE. Państwa członkowskie umożliwiają osiągnięcie tego minimalnego poziomu między innymi przez posługiwanie się efektywnymi systemami ciepłowniczymi i chłodniczymi. |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 27

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 7

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 18 ust. 3

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| „[...] W celu osiągnięcia takiej wystarczającej liczby instalatorów i projektantów państwa członkowskie zapewniają dostęp do wystarczającej liczby programów szkoleniowych umożliwiających uzyskanie kwalifikacji lub certyfikacji w zakresie technologii ogrzewania i chłodzenia z wykorzystaniem źródeł odnawialnych oraz najnowszych innowacyjnych rozwiązań w tej dziedzinie. Państwa członkowskie wprowadzają środki mające na celu zachęcanie do uczestnictwa w takich programach, skierowane w szczególności do małych i średnich przedsiębiorstw oraz osób samozatrudnionych. Państwa członkowskie mogą zawierać dobrowolne umowy z dostawcami i sprzedawcami odpowiednich technologii w celu przeszkolenia wystarczającej liczby instalatorów, którą można określać na podstawie szacunków sprzedaży, pod kątem najnowszych innowacyjnych rozwiązań i technologii dostępnych na rynku. [...]” | „[...] W celu osiągnięcia takiej wystarczającej liczby instalatorów i projektantów państwa członkowskie lub ich odpowiednio uprawnione władze poziomu lokalnego i regionalnego promują programy szkoleniowe umożliwiające uzyskanie kwalifikacji lub certyfikacji w zakresie technologii ogrzewania i chłodzenia z wykorzystaniem źródeł odnawialnych, technologii magazynowania oraz najnowszych innowacyjnych rozwiązań w tej dziedzinie opartych na nowoczesnej infrastrukturze . Państwa członkowskie wprowadzają środki mające na celu zachęcanie do uczestnictwa w takich programach, skierowane w szczególności do małych i średnich przedsiębiorstw oraz osób samozatrudnionych. Państwa członkowskie mogą zawierać dobrowolne umowy z dostawcami i sprzedawcami odpowiednich technologii w celu przeszkolenia wystarczającej liczby instalatorów, którą można określać na podstawie szacunków sprzedaży, pod kątem najnowszych innowacyjnych rozwiązań i technologii dostępnych na rynku. [...]” |

Uzasadnienie

Należy organizować szkolenia w zakresie najnowszych technologii, aby uniknąć sytuacji, w której podczas szkoleń skupiano by się na systemach o mniejszej efektywności energetycznej. UE ma ograniczone uprawnienia w dziedzinie polityki oświatowej, a programy szkoleniowe są również zarządzane na poziomie regionalnym i lokalnym.

Poprawka 28

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 9

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 20 ust. 3

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| <p>W zależności od swojej oceny, włączonej do zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z załącznikiem I do rozporządzenia (UE) 2018/1999 i dotyczącej konieczności budowy nowej infrastruktury na potrzeby systemów ciepłowniczych i chłodniczych wykorzystujących źródła odnawialne w celu osiągnięcia unijnego celu określonego w art. 3 ust. 1 niniejszej dyrektywy, państwa członkowskie podejmują, w stosownych przypadkach, niezbędne kroki na rzecz rozbudowy efektywnej infrastruktury systemu ciepłowniczego i chłodniczego w celu wspierania ogrzewania i chłodzenia wykorzystującego źródła odnawialne, w tym energię słoneczną, energię otoczenia, energię geotermalną, biomasę, biogaz, biopłyny oraz ciepło odpadowe i chłód odpadowy w połączeniu z magazynowaniem energii cieplnej.</p> | <p>W zależności od swojej oceny, włączonej do zintegrowanych krajowych planów w dziedzinie energii i klimatu zgodnie z załącznikiem I do rozporządzenia (UE) 2018/1999 i dotyczącej konieczności budowy nowej infrastruktury na potrzeby systemów ciepłowniczych i chłodniczych wykorzystujących źródła odnawialne w celu osiągnięcia unijnego celu określonego w art. 3 ust. 1 niniejszej dyrektywy, państwa członkowskie podejmują, w stosownych przypadkach, niezbędne kroki na rzecz rozbudowy efektywnej infrastruktury systemu ciepłowniczego i chłodniczego w celu wspierania ogrzewania i chłodzenia wykorzystującego źródła odnawialne, w tym energię słoneczną, energię otoczenia, energię geotermalną, biomasę, biogaz, biopłyny, pochodzące z recyklingu paliwa węglowe oraz ciepło odpadowe i chłód odpadowy w połączeniu z pompami ciepła i magazynowaniem energii cieplnej.</p> |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 29

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 10

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 20a

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>„1. Państwa członkowskie wymagają od operatorów systemu przesyłowego i operatorów systemu dystrybucyjnego działających na ich terytorium, aby udostępniali informacje na temat udziału odnawialnej energii elektrycznej i zawartości emisji gazów cieplarnianych w energii elektrycznej dostarczanej w każdym obszarze rynkowym, z możliwie największą dokładnością i w czasie jak najbardziej zbliżonym do czasu rzeczywistego, ale w przedziałach czasowych nie dłuższych niż jedna godzina, wraz z prognozami, jeżeli są one dostępne. Informacje te udostępnia się w formie cyfrowej w sposób gwarantujący, że z informacji tych będą mogli korzystać uczestnicy rynku energii elektrycznej, koncentratorzy, konsumenci i użytkownicy końcowi oraz że będą one czytelne dla urzędów wykorzystujących komunikację elektroniczną, takich jak inteligentne systemy pomiarowe, punkty ładowania pojazdów elektrycznych, systemy ogrzewania i chłodzenia oraz systemy zarządzania energią w budynkach.</p> <p>2. Oprócz wymogów zawartych we [wniosku dotyczącym rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020] państwa członkowskie zapewniają, aby producenci baterii stosowanych w gospodarstwach domowych i baterii przemysłowych umożliwili właścicielom i użytkownikom baterii, jak również osobom trzecim działającym w ich imieniu, takim jak przedsiębiorstwa zajmujące się zarządzaniem energią w budynkach i uczestnicy rynku energii elektrycznej, dostęp w czasie rzeczywistym do podstawowych informacji z systemu zarządzania baterią, w tym na temat pojemności baterii, stanu zdrowia baterii, poziomu naładowania i wartości zadanej mocy, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie.</p> <p>Państwa członkowskie zapewniają, aby producenci pojazdów udostępniali w czasie rzeczywistym właścicielom i użytkownikom pojazdów elektrycznych – a także osobom trzecim działającym w imieniu właścicieli i użytkowników, takim jak uczestnicy rynku energii elektrycznej i dostawcy usług w zakresie elektromobilności – dane pokładowe dotyczące stanu zdrowia baterii, poziomu naładowania baterii, wartości zadanej mocy baterii, pojemności baterii, a także położenia pojazdów elektrycznych, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie, oprócz dalszych wymogów zawartych w rozporządzeniu w sprawie homologacji typu i nadzoru rynku.</p> | <p>„1. Państwa członkowskie wymagają od operatorów systemu przesyłowego i operatorów systemu dystrybucyjnego działających na ich terytorium, aby udostępniali informacje na temat udziału odnawialnej energii elektrycznej i zawartości emisji gazów cieplarnianych w energii elektrycznej dostarczanej w każdym obszarze rynkowym, z możliwie największą dokładnością i z rozdzielczością czasową uznaną przez państwa członkowskie za właściwą w celu zachęcenia do wykorzystywania energii ze źródeł odnawialnych. Informacje te udostępnia się w formie cyfrowej w sposób gwarantujący, że z informacji tych będą mogli korzystać uczestnicy rynku energii elektrycznej, koncentratorzy, konsumenci i użytkownicy końcowi oraz że będą one czytelne dla urzędów wykorzystujących komunikację elektroniczną, takich jak inteligentne systemy pomiarowe, punkty ładowania pojazdów elektrycznych, systemy ogrzewania i chłodzenia oraz systemy zarządzania energią w budynkach.</p> <p>2. Oprócz wymogów zawartych we [wniosku dotyczącym rozporządzenia w sprawie baterii i zużytych baterii, uchylającego dyrektywę 2006/66/WE i zmieniającego rozporządzenie (UE) 2019/1020] państwa członkowskie zapewniają, aby producenci baterii stosowanych w gospodarstwach domowych, w społecznościach i baterii przemysłowych umożliwili właścicielom i użytkownikom baterii, jak również osobom trzecim działającym w ich imieniu, takim jak przedsiębiorstwa zajmujące się zarządzaniem energią w budynkach i uczestnicy rynku energii elektrycznej, dostęp w czasie rzeczywistym do podstawowych informacji z systemu zarządzania baterią, w tym na temat pojemności baterii, stanu zdrowia baterii, poziomu naładowania i wartości zadanej mocy, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie.</p> <p>Państwa członkowskie zapewniają, aby producenci pojazdów i statków udostępniali w czasie rzeczywistym właścicielom i użytkownikom pojazdów i statków elektrycznych – a także osobom trzecim działającym w imieniu właścicieli i użytkowników, takim jak uczestnicy rynku energii elektrycznej i dostawcy usług w zakresie elektromobilności – dane pokładowe dotyczące stanu zdrowia baterii, poziomu naładowania baterii, wartości zadanej mocy baterii, pojemności baterii, a także położenia pojazdów i statków elektrycznych, na niedyskryminacyjnych warunkach i nieodpłatnie, oprócz dalszych wymogów zawartych w rozporządzeniu w sprawie homologacji typu i nadzoru rynku.</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| <p>3. Oprócz wymogów zawartych we [wniosku dotyczącym rozporządzenia w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych, uchylającego dyrektywę 2014/94/UE] państwa członkowskie zapewniają, aby niedostępne publicznie punkty ładowania o normalnej mocy zainstalowane na ich terytorium od [termin transpozycji niniejszej dyrektywy zmieniającej] mogły obsługiwać funkcje inteligentnego ładowania oraz, w stosownych przypadkach w oparciu o ocenę organu regulacyjnego, funkcje ładowania dwukierunkowego.</p> <p>4. Państwa członkowskie zapewniają, aby krajowe ramy regulacyjne nie dyskryminowały mniejszych ani mobilnych systemów magazynowania, takich jak baterie do użytku domowego i pojazdy elektryczne, jeżeli chodzi o ich udział w rynkach energii elektrycznej, w tym w obszarze zarządzania ograniczeniami przesyłowymi oraz świadczenia usług w zakresie elastyczności i usług bilansujących, zarówno bezpośrednio, jak i za pośrednictwem koncentracji.”;</p> | <p>3. Oprócz wymogów zawartych we [wniosku dotyczącym rozporządzenia w sprawie rozwoju infrastruktury paliw alternatywnych, uchylającego dyrektywę 2014/94/UE] państwa członkowskie zapewniają, aby niedostępne publicznie punkty ładowania o normalnej mocy zainstalowane na ich terytorium od [termin transpozycji niniejszej dyrektywy zmieniającej] mogły obsługiwać funkcje inteligentnego ładowania oraz, w stosownych przypadkach w oparciu o ocenę organu regulacyjnego, funkcje ładowania dwukierunkowego.</p> <p>4. Państwa członkowskie zapewniają, aby krajowe ramy regulacyjne nie dyskryminowały mniejszych ani mobilnych systemów magazynowania, takich jak baterie do użytku domowego oraz do użytku w ramach społeczności, pojazdy elektryczne, w tym elektryczne samochody ciężarowe i statki, jeżeli chodzi o ich udział w rynkach energii elektrycznej, w tym w obszarze zarządzania ograniczeniami przesyłowymi oraz świadczenia usług w zakresie elastyczności i usług bilansujących, zarówno bezpośrednio, jak i za pośrednictwem koncentracji”;</p> |

Uzasadnienie

Baterie w ramach systemów społeczności sprawdzają się jako bezpieczniejsze w działaniu i wymagają niższych inwestycji w porównaniu z bateriami do użytku domowego; statki pozwalają na większą elastyczność i nie należy ich pomijać na tym rynku.

Poprawka 30

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 10

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 20a

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| | <p>w ust. 6 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>„Państwa członkowskie mogą postanowić, aby społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej były otwarte na uczestnictwo transgraniczne. Może to obejmować bezpośrednie fizyczne połączenie transgraniczne do celów wewnątrzspółnotowych wymian energii elektrycznej.”</p> |

Poprawka 31

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 11

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 22a

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>„1. Państwa członkowskie dążą do zwiększenia udziału źródeł odnawialnych w liczbie źródeł energii wykorzystywanych w sektorze przemysłu do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne o orientacyjny średni minimalny roczny wzrost o 1,1 punktu procentowego do 2030 r.</p> <p>Państwa członkowskie uwzględniają zaplanowane i wprowadzone środki mające na celu osiągnięcie takiego orientacyjnego wzrostu w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu i w sprawozdaniach z postępów składanych na podstawie art. 3, 14 i 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999.</p> <p>Państwa członkowskie zapewniają, aby do 2030 r. wśród paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego stosowanych do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne 50 % stanowił wodór stosowany w przemyśle do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne. Do celu obliczania tego odsetka stosuje się następujący zasady:</p> <p>a) do celu obliczenia mianownika wykorzystuje się wartość energetyczną wodoru przeznaczanego do celów związanych z energią końcową i do celów innych niż energetyczne, z wyłączeniem wodoru wykorzystywanego jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych;</p> <p>b) do celu obliczenia licznika wykorzystuje się wartość energetyczną paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego zużywanych w przemyśle do celów związanych z energią końcową i do celów innych niż energetyczne, z wyłączeniem paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystywanych jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych;</p> <p>c) do celu obliczenia licznika i mianownika stosuje się wartości energetyczne paliw określonych w załączniku III.</p> | <p>„1. Państwa członkowskie, w skoordynowanej współpracy z regionami i miastami, dążą do zwiększenia udziału źródeł odnawialnych w liczbie źródeł energii wykorzystywanych w sektorze przemysłu do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne o orientacyjny średni minimalny roczny wzrost o 1,1 punktu procentowego do 2030 r.</p> <p>Państwa członkowskie, w skoordynowanej współpracy z regionami i miastami, uwzględniają zaplanowane i wprowadzone środki mające na celu osiągnięcie takiego orientacyjnego wzrostu w swoich zintegrowanych krajowych planach w dziedzinie energii i klimatu i w sprawozdaniach z postępów składanych na podstawie art. 3, 14 i 17 rozporządzenia (UE) 2018/1999.</p> <p>Państwa członkowskie, w skoordynowanej współpracy z regionami i miastami, dążą do tego, aby do 2030 r. wśród paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego stosowanych do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne 50 % stanowił wodór stosowany w przemyśle do celów związanych z energią końcową i celów innych niż energetyczne. Do celu obliczania tego odsetka stosuje się następujący zasady:</p> <p>a) do celu obliczenia mianownika wykorzystuje się wartość energetyczną wodoru przeznaczanego do celów związanych z energią końcową i do celów innych niż energetyczne, z wyłączeniem wodoru wykorzystywanego jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych;</p> <p>b) do celu obliczenia licznika wykorzystuje się wartość energetyczną paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i wodoru niskoemisyjnego zużywanych w przemyśle do celów związanych z energią końcową i do celów innych niż energetyczne, z wyłączeniem paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystywanych jako produkt pośredni w produkcji konwencjonalnych paliw transportowych;</p> <p>c) do celu obliczenia licznika i mianownika stosuje się wartości energetyczne paliw określonych w załączniku III.</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>2. Państwa członkowskie zapewniają, aby produktem przemysłowym, które oznaczono lub zgłoszono jako wyprodukowane z wykorzystaniem energii odnawialnej i paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, towarzyszyła informacja na temat odsetka energii odnawialnej lub paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystanych na etapach pozyskania i przetworzenia wstępnego surowców, produkcji i dystrybucji, obliczonego na podstawie metod określonych w zaleceniu 2013/179/UE⁽¹⁾ lub ewentualnie w normie ISO 14067:2018.”;</p> <p>(¹) 2013/179/UE: Zalecenie Komisji z dnia 9 kwietnia 2013 r. w sprawie stosowania wspólnych metod pomiaru efektywności środowiskowej w cyklu życia produktów i organizacji oraz informowania o niej, Dz.U. L 124 z 4.5.2013, s. 1.</p> | <p>2. Państwa członkowskie, w skoordynowanej współpracy z regionami i miastami, zapewniają, aby produktem przemysłowym, które oznaczono lub zgłoszono jako wyprodukowane z wykorzystaniem energii odnawialnej i paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, towarzyszyła informacja na temat odsetka energii odnawialnej lub paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego wykorzystanych na etapach pozyskania i przetworzenia wstępnego surowców, produkcji i dystrybucji, obliczonego na podstawie metod określonych w zaleceniu 2013/179/UE⁽¹⁾ lub ewentualnie w normie ISO 14067:2018.”;</p> <p>(¹) 2013/179/UE: Zalecenie Komisji z dnia 9 kwietnia 2013 r. w sprawie stosowania wspólnych metod pomiaru efektywności środowiskowej w cyklu życia produktów i organizacji oraz informowania o niej, Dz.U. L 124 z 4.5.2013, s. 1.</p> |

Uzasadnienie

Władze lokalne i regionalne powinny uczestniczyć w skutecznym stosowaniu zmienionej dyrektywy, powinny być zaangażowane w określanie krajowych planów i celów, zaś ich wkład powinien być brany pod uwagę.

Poprawka 32

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 12 lit. d)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 23 ust. 4

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>„4. W celu osiągnięcia średniego rocznego wzrostu, o którym mowa w ust. 1 akapit pierwszy, państwa członkowskie mogą wdrożyć jeden lub więcej z następujących środków:</p> <p>a) fizyczne wprowadzanie energii odnawialnej lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego do źródeł energii i paliw dostarczanych na potrzeby ogrzewania i chłodzenia;</p> <p>b) instalacja w budynkach wysoce efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych wykorzystujących energię odnawialną lub wykorzystywanie energii odnawialnej lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w przemysłowych procesach grzewczych i chłodniczych;</p> | <p>„4. W celu osiągnięcia średniego rocznego wzrostu, o którym mowa w ust. 1 akapit pierwszy, państwa członkowskie mogą wdrożyć jeden lub więcej z następujących środków:</p> <p>a) fizyczne wprowadzanie energii odnawialnej lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego do źródeł energii i paliw dostarczanych na potrzeby ogrzewania i chłodzenia;</p> <p>b) instalacja w budynkach wysoce efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych wykorzystujących energię odnawialną lub wykorzystywanie energii odnawialnej lub ciepła odpadowego i chłodu odpadowego w przemysłowych procesach grzewczych i chłodniczych;</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| <p>c) środki objęte zbywalnymi certyfikatami potwierdzającymi przestrzeganie zobowiązania określonego w ust. 1 akapit pierwszy poprzez wspieranie środków dotyczących instalacji określonych w lit. b) niniejszego ustępu przez inny podmiot gospodarczy, taki jak niezależny instalator technologii związanych z energią odnawialną lub przedsiębiorstwo usług energetycznych świadczące usługi w zakresie instalacji wykorzystujących energię odnawialną;</p> <p>d) budowanie zdolności organów krajowych i lokalnych w zakresie planowania i realizacji projektów i infrastruktury związanych z odnawialnymi źródłami energii;</p> <p>e) utworzenie ram ograniczania ryzyka w celu zmniejszenia kosztów kapitału w przypadku projektów dotyczących ogrzewania i chłodzenia z wykorzystaniem źródeł odnawialnych;</p> <p>f) zachęcanie przedsiębiorstw i grup małych konsumentów do zawierania umów o zakup ciepła;</p> <p>g) realizacja planowych programów wymiany systemów ciepłowniczych wykorzystujących paliwa kopalne lub programów stopniowego wycofywania paliw kopalnych obejmujących cele pośrednie;</p> <p>h) planowanie w zakresie ogrzewania wykorzystującego źródła odnawialne, obejmującego chłodzenie oraz wymagania na poziomie lokalnym i regionalnym;</p> <p>i) inne środki z dziedziny polityki, w tym środki fiskalne, systemy wsparcia lub inne zachęty finansowe.</p> | <p>c) środki objęte zbywalnymi certyfikatami potwierdzającymi przestrzeganie zobowiązania określonego w ust. 1 akapit pierwszy poprzez wspieranie środków dotyczących instalacji określonych w lit. b) niniejszego ustępu przez inny podmiot gospodarczy, taki jak niezależny instalator technologii związanych z energią odnawialną lub przedsiębiorstwo usług energetycznych świadczące usługi w zakresie instalacji wykorzystujących energię odnawialną;</p> <p>d) budowanie zdolności organów krajowych, regionalnych i lokalnych w zakresie planowania i realizacji projektów i infrastruktury związanych z odnawialnymi źródłami energii;</p> <p>e) utworzenie ram ograniczania ryzyka w celu zmniejszenia kosztów kapitału w przypadku projektów dotyczących ogrzewania i chłodzenia z wykorzystaniem źródeł odnawialnych;</p> <p>f) zachęcanie przedsiębiorstw i grup małych konsumentów, w tym MŚP, do zawierania umów o zakup ciepła i chłodu;</p> <p>g) realizacja planowych programów wymiany systemów ciepłowniczych wykorzystujących paliwa kopalne lub programów stopniowego wycofywania paliw kopalnych obejmujących cele pośrednie;</p> <p>h) planowanie w zakresie ogrzewania wykorzystującego źródła odnawialne, obejmującego chłodzenie oraz wymagania na poziomie lokalnym i regionalnym;</p> <p>i) promowanie systemów ogrzewania i chłodzenia wykorzystujących energię odnawialną jako elementu społeczności energetycznej działającej w zakresie energii odnawialnej;</p> <p>j) inne środki z dziedziny polityki, w tym środki fiskalne, systemy wsparcia lub inne zachęty finansowe.</p> |
| <p>Przy wprowadzaniu i wdrażaniu wspomnianych środków państwa członkowskie zapewniają dostęp do tych środków wszystkim konsumentom, w szczególności gospodarstwom domowym o niskich dochodach lub gospodarstwom domowym w trudnej sytuacji, które w przeciwnym wypadku nie dysponowałyby wystarczającymi nakładami kapitałowymi, by korzystać z tych środków.”;</p> | <p>Przy wprowadzaniu i wdrażaniu wspomnianych środków państwa członkowskie zapewniają dostęp do tych środków wszystkim konsumentom, w szczególności gospodarstwom domowym o niskich dochodach lub gospodarstwom domowym oraz mikroprzedsiębiorstwom i małym przedsiębiorstwom w trudnej sytuacji, które w przeciwnym wypadku nie dysponowałyby wystarczającymi nakładami kapitałowymi, by korzystać z tych środków.”;</p> |

Uzasadnienie

Dodanie poziomu regionalnego i dostosowanie kryteriów ubóstwa energetycznego zgodnie z definicją w Społecznym Funduszu Klimatycznym. Społeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej mogą osiągnąć duże korzyści środowiskowe dzięki połączeniu systemów grzania i chłodzenia z systemami energii elektrycznej.

Poprawka 33

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 13 lit. e)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 24 ust. 8

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>Państwa członkowskie ustanawiają ramy, zgodnie z którymi operatorzy systemu dystrybucji energii elektrycznej oceniają, nie rzadziej niż co cztery lata i we współpracy z operatorami systemów ciepłowniczych i chłodniczych na odpowiednich obszarach, potencjał systemów ciepłowniczych i chłodniczych pod względem zapewnienia usługi bilansującej i innych usług systemowych, w tym odpowiedzi odbioru i magazynowania energii cieplnej pochodzącej z nadwyżek energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych oraz oceniają, czy wykorzystanie zidentyfikowanego potencjału byłoby bardziej efektywne pod względem zasobów i kosztów niż rozwiązania alternatywne.</p> <p>Państwa członkowskie zapewniają, aby operatorzy systemów przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej należycie uwzględniali wyniki oceny wymaganej na podstawie akapitu pierwszego podczas planowania sieci, inwestycji w sieć i rozwoju infrastruktury na swoich odpowiednich terytoriach.</p> <p>Państwa członkowskie ułatwiają koordynację między operatorami systemów ciepłowniczych i chłodniczych a operatorami systemu przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej w celu zapewnienia, aby usługi bilansujące, magazynowania i inne usługi w zakresie elastyczności, takie jak odpowiedź odbioru, świadczone przez operatorów systemów ciepłowniczych i grzewczych, można było świadczyć na rynkach energii elektrycznej tych państw.</p> <p>Państwa członkowskie mogą rozszerzyć wymogi w zakresie oceny i koordynacji określone w akapicie pierwszym i trzecim na operatorów systemu przesyłu i dystrybucji gazu, w tym sieci wodorowych i innych sieci energetycznych.</p> | <p>Państwa członkowskie lub ich odpowiednio uprawnione władze poziomu lokalnego lub regionalnego ustanawiają ramy, zgodnie z którymi operatorzy systemu dystrybucji energii elektrycznej oceniają, nie rzadziej niż co cztery lata i we współpracy z operatorami systemów ciepłowniczych i chłodniczych na odpowiednich obszarach, potencjał systemów ciepłowniczych i chłodniczych pod względem zapewnienia usługi bilansującej i innych usług systemowych, w tym odpowiedzi odbioru i magazynowania energii cieplnej pochodzącej z nadwyżek energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych oraz oceniają, czy wykorzystanie zidentyfikowanego potencjału byłoby bardziej efektywne pod względem zasobów i kosztów niż rozwiązania alternatywne. W ocenie tej rozważa się w pierwszej kolejności alternatywy dla rozwoju sieci zgodnie z zasadą „efektywność energetyczna przede wszystkim”.</p> <p>Państwa członkowskie zapewniają, aby operatorzy systemów przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej należycie uwzględniali wyniki oceny wymaganej na podstawie akapitu pierwszego podczas planowania sieci, inwestycji w sieć i rozwoju infrastruktury na swoich odpowiednich terytoriach.</p> <p>Państwa członkowskie ułatwiają koordynację między operatorami systemów ciepłowniczych i chłodniczych a operatorami systemu przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej w celu zapewnienia, aby usługi bilansujące, magazynowania i inne usługi w zakresie elastyczności, takie jak odpowiedź odbioru, świadczone przez operatorów systemów ciepłowniczych i grzewczych, można było świadczyć na rynkach energii elektrycznej tych państw.</p> <p>Państwa członkowskie mogą rozszerzyć wymogi w zakresie oceny i koordynacji określone w akapicie pierwszym i trzecim na operatorów systemu przesyłu i dystrybucji gazu, w tym sieci wodorowych i innych sieci energetycznych.</p> <p>Państwa członkowskie, w skoordynowanej współpracy z regionami i miastami, ułatwią wdrożenie tych ram oraz ich późniejsze funkcjonowanie.</p> |

Uzasadnienie

Poziomy lokalny i regionalny powinny brać udział w całym procesie w celu sprawnego wdrożenia dyrektywy.

Poprawka 34

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 14 ust. 2

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>Państwa członkowskie ustanawiają mechanizm umożliwiający dostawcom paliwa na ich terytorium wymianę jednostek z tytułu dostarczania energii odnawialnej do sektora transportu. Podmioty gospodarcze, które dostarczają odnawialną energię elektryczną do pojazdów elektrycznych za pośrednictwem publicznych stacji ładowania, otrzymują jednostki emisji niezależnie od tego, czy podmioty te podlegają obowiązkowi nałożonemu przez państwo członkowskie na dostawców paliwa, i mogą sprzedawać te jednostki dostawcom paliwa, którym zezwala się na wykorzystanie jednostek do wypełnienia obowiązku określonego w ust. 1 akapit pierwszy.”;</p> | <p>Państwa członkowskie ustanawiają mechanizm umożliwiający dostawcom paliwa na ich terytorium wymianę jednostek z tytułu dostarczania energii odnawialnej i wodoru niskoemisyjnego, z oddzielnym mechanizmem dla wodoru, do sektora transportu. Podmioty gospodarcze, które dostarczają odnawialną energię elektryczną do pojazdów elektrycznych za pośrednictwem publicznych stacji ładowania, energię odnawialną, wodór niskoemisyjny lub paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego oparte na wodorze otrzymują jednostki emisji niezależnie od tego, czy podmioty te podlegają obowiązkowi nałożonemu przez państwo członkowskie na dostawców paliwa, i mogą sprzedawać te jednostki dostawcom paliwa, którym zezwala się na wykorzystanie jednostek do wypełnienia obowiązku określonego w ust. 1 akapit pierwszy.”;</p> |

Uzasadnienie

Należy wziąć pod uwagę przyspieszony rozwój nowych odnawialnych źródeł energii.

Poprawka 35

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 16 lit. b) lit. a)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>(ii) w przypadku paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i pochodzących z recyklingu paliw węglowych – przez pomnożenie ilości tych paliw dostarczonych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez ograniczenie emisji wynikające z wykorzystania tych paliw określone zgodnie aktami delegowanym przyjętymi na podstawie art. 29a ust. 3;</p> | <p>(ii) w przypadku paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, wodoru niskoemisyjnego, paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego opartych na wodorze i pochodzących z recyklingu paliw węglowych – przez pomnożenie ilości tych paliw dostarczonych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez ograniczenie emisji wynikające z wykorzystania tych paliw określone zgodnie aktami delegowanym przyjętymi na podstawie art. 29a ust. 3;</p> |

Uzasadnienie

Dostosowanie w związku z dodaniem wodoru niskoemisyjnego.

Poprawka 36

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 16 lit. b) lit. d)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 27 ust. 1 lit. d)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| d) redukcję intensywności emisji gazów cieplarnianych dzięki wykorzystaniu energii odnawialnej ustala się poprzez podzielenie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych wynikającego z wykorzystywania biopaliw, biogazu i odnawialnej energii elektrycznej dostarczanych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez poziom bazowy. | d) redukcję intensywności emisji gazów cieplarnianych dzięki wykorzystaniu energii odnawialnej ustala się poprzez podzielenie ograniczenia emisji gazów cieplarnianych wynikającego z wykorzystywania biopaliw, biogazu, paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, wodoru niskoemisyjnego, pochodzących z recyklingu paliw węglowych i odnawialnej energii elektrycznej dostarczanych na potrzeby wszystkich rodzajów transportu przez poziom bazowy. |

Uzasadnienie

Nie wymaga uzasadnienia.

Poprawka 37

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 16 lit. d)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| e) w ust. 3 wprowadza się następujące zmiany: (i) uchyla się akapity pierwszy, drugi i trzeci; (ii) „Jeżeli energia elektryczna jest wykorzystywana do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego bezpośrednio albo do produkcji produktów pośrednich, w celu ustalenia udziału energii odnawialnej wykorzystuje się średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł w państwie produkcji, według pomiarów z dwóch lat poprzedzających rok, którego dotyczy obliczenie.”; | e) w ust. 3 wprowadza się następujące zmiany: (i) uchyla się akapity pierwszy, drugi i trzeci; (ii) „Jeżeli energia elektryczna jest wykorzystywana do produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego bezpośrednio albo do produkcji produktów pośrednich, w celu ustalenia udziału energii odnawialnej wykorzystuje się średni udział energii elektrycznej z odnawialnych źródeł w państwie produkcji, według pomiarów z dwóch lat poprzedzających rok, którego dotyczy obliczenie.”; |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>(iii) akapit piąty zdanie wprowadzające otrzymuje brzmienie: „Energia elektryczna uzyskana z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej odnawialną energię elektryczną może być jednak w całości zaliczana jako odnawialna energia elektryczna, jeżeli jest zużywana do celów produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, pod warunkiem że taka instalacja.”;</p> | <p>(iii) akapit piąty, w tym lit. a) i b), otrzymuje brzmienie: „Energia elektryczna uzyskana z bezpośredniego podłączenia do instalacji wytwarzającej odnawialną energię elektryczną może być jednak w całości zaliczana jako odnawialna energia elektryczna, jeżeli jest zużywana do celów produkcji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, pod warunkiem że taka instalacja nie jest podłączona do sieci lub jest podłączona do sieci, ale można udowodnić, że dana energia elektryczna została dostarczona bez pobierania energii elektrycznej z sieci.”;</p> <p>(iv) akapit szósty otrzymuje brzmienie: „Energia elektryczna, która została pobrana z sieci, może być zaliczona w całości jako odnawialna energia elektryczna, jeżeli jest ona produkowana wyłącznie ze źródeł odnawialnych, co zostało potwierdzone gwarancjami pochodzenia.”</p> <p>(v) skreśla się akapit siódmy.</p> |

Uzasadnienie

Zasady dodatkowości i korelacji komplikują i tak już trudne uzasadnienie biznesowe elektrolizy i zwiększania skali produkcji zielonego wodoru. Wsparcie publiczne dla produkcji zielonego wodoru powinno być również możliwe w ramach umowy z istniejącą farmą słoneczną lub wiatrową, na przykład poprzez gwarancje pochodzenia.

Poprawka 38

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 18 lit. a)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 29 ust. 1

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>w art. 29 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>a) w ust. 1 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>(i) w akapicie pierwszym lit. a) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„a) wkład w udziały energii odnawialnej państw członkowskich; oraz cele, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 15a ust. 1, art. 22a ust. 1, art. 23 ust. 1, art. 24 ust. 4 oraz art. 25 ust. 1 niniejszej dyrektywy;”;</p> | <p>w art. 29 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>a) w ust. 1 wprowadza się następujące zmiany:</p> <p>(i) w akapicie pierwszym lit. a) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„a) wkład w udziały energii odnawialnej państw członkowskich; oraz cele, o których mowa w art. 3 ust. 1, art. 15a ust. 1, art. 22a ust. 1, art. 23 ust. 1, art. 24 ust. 4 oraz art. 25 ust. 1 niniejszej dyrektywy;”;</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---------------|
| <p>(ii) akapit czwarty otrzymuje brzmienie:</p> <p><i>„Paliwa z biomasy spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w ust. 2–7 i 10, jeżeli są stosowane:</i></p> <p>– a) w przypadku stałych paliw z biomasy – w instalacjach produkujących energię elektryczną, ciepło i chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej 5 MW,</p> <p>– b) w przypadku gazowych paliw z biomasy – w instalacjach produkujących energię elektryczną, ciepło i chłód o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej co najmniej 2 MW,</p> <p>– c) w przypadku instalacji produkujących gazowe paliwa z biomasy o następującym średnim natężeniu przepływu biometanu:</p> <p>(i) wynoszącym powyżej 200 m³ ekwiwalentu metanu/h mierzonym w standardowych warunkach temperatury i ciśnienia (tj. 0 °C i ciśnienie atmosferyczne na poziomie 1 bar);</p> <p>(ii) jeżeli biogaz stanowi mieszaninę metanu z innymi gazami niepalnymi, natężenie przepływu metanu uzyskuje się po przeliczeniu progu określonego w ppkt (i) proporcjonalnie do objętościowego udziału metanu w mieszaninie;</p> <p>(iii) po akapicie czwartym dodaje się akapit w brzmieniu:</p> <p><i>„Państwa członkowskie mogą stosować kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych do instalacji o niższej całkowitej nominalnej mocy cieplnej lub niższym natężeniu przepływu biometanu.”;</i></p> | |

Uzasadnienie

Poprawka ma na celu przywrócenie części tekstu obecnie obowiązującej dyrektywy (UE) 2018/2001, która została przyjęta zaledwie trzy lata temu (i nie została jeszcze transponowana przez wszystkie państwa członkowskie).

Niestabilne przepisy skutkowałyby ograniczeniem inwestycji i utrudniały rozwój rynku.

Poprawka 39

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 18 lit. e) i f)

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|---|
| <p>e) ust. 6 akapit pierwszy akapit pierwszy lit. a) ppkt (iv) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„(iv) że pozyskiwanie biomasy odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej w celu zminimalizowania negatywnych skutków w sposób pozwalający uniknąć pozyskiwania pniaków i korzeni, degradacji lasów pierwotnych lub przekształcania tych lasów w plantacje leśne, lub pozyskiwania na glebach wrażliwych; minimalizuje zręb zupełny na dużą skalę i zapewnia odpowiednie dla danego miejsca progi pozyskiwania drewna posuszowego oraz wymogi dotyczące wykorzystywania systemów pozyskiwania drewna, które minimalizują wpływ na jakość gleby, w tym zagęszczanie gleby, oraz na cechy różnorodności biologicznej i siedliska.”;</p> <p>f) ust. 6 akapit pierwszy lit. b) ppkt (iv) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„(iv) że pozyskiwanie biomasy odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej w celu zminimalizowania negatywnych skutków w sposób pozwalający uniknąć pozyskiwania pniaków i korzeni, degradacji lasów pierwotnych lub przekształcania tych lasów w plantacje leśne, lub pozyskiwania na glebach wrażliwych; minimalizuje zręb zupełny na dużą skalę i zapewnia odpowiednie dla danego miejsca progi pozyskiwania drewna posuszowego oraz wymogi dotyczące wykorzystywania systemów pozyskiwania drewna, które minimalizują wpływ na jakość gleby, w tym zagęszczanie gleby, oraz na cechy różnorodności biologicznej i siedliska.”;</p> | <p>e) ust. 6 akapit pierwszy akapit pierwszy lit. a) ppkt (iv) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„(iv) że pozyskiwanie biomasy odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej w celu zminimalizowania negatywnych skutków w sposób pozwalający uniknąć degradacji lasów pierwotnych lub przekształcania tych lasów w plantacje leśne, lub pozyskiwania na glebach wrażliwych; minimalizuje zręb zupełny na dużą skalę i zapewnia odpowiednie dla danego miejsca progi pozyskiwania drewna posuszowego oraz wymogi dotyczące wykorzystywania systemów pozyskiwania drewna, które minimalizują wpływ na jakość gleby, w tym zagęszczanie gleby, oraz na cechy różnorodności biologicznej i siedliska.”;</p> <p>f) ust. 6 akapit pierwszy lit. b) ppkt (iv) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„(iv) że pozyskiwanie biomasy odbywa się z uwzględnieniem zachowania jakości gleby i różnorodności biologicznej w celu zminimalizowania negatywnych skutków w sposób pozwalający uniknąć degradacji lasów pierwotnych lub przekształcania tych lasów w plantacje leśne, lub pozyskiwania na glebach wrażliwych; minimalizuje zręb zupełny na dużą skalę i zapewnia odpowiednie dla danego miejsca progi pozyskiwania drewna posuszowego oraz wymogi dotyczące wykorzystywania systemów pozyskiwania drewna, które minimalizują wpływ na jakość gleby, w tym zagęszczanie gleby, oraz na cechy różnorodności biologicznej i siedliska.”;</p> |

Uzasadnienie

Długoterminowe badania polowe w nordyckiej gospodarce leśnej pokazują, że częściowe zbiory pniaków i korzeni są możliwe bez szkody dla różnorodności biologicznej. W strategiach gospodarki leśnej w kontekście konsekwencji ekologicznych należy brać pod uwagę warunki lokalne i regionalne.

Poprawka 40

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 18 lit. g)

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 29 ust. 10

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---------------|
| <p>g) ust. 10 akapit pierwszy lit. d) otrzymuje brzmienie:</p> <p>„d) co najmniej 70 % w przypadku energii elektrycznej, ciepła i chłodu produkowanych z paliw z biomasy wykorzystywanych w instalacjach do dnia 31 grudnia 2025 r. oraz co najmniej 80 % od dnia 1 stycznia 2026 r.”;</p> | |

Uzasadnienie

Przepisy dyrektywy w sprawie energii odnawialnej mają zastosowanie do instalacji, które zaczną funkcjonować przed 31 grudnia 2025 r.

Wprowadzenie nowych, surowszych kryteriów dla istniejących instalacji (z mocą wsteczną) naruszyłoby stabilność ram prawnych i zachwiało rozwojem inwestycji. Miałyby to szczególnie negatywny wpływ na obszary wiejskie.

Poprawka 41

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 19

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 29a ustęp 2

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>Energię z pochodzących z recyklingu paliw węglowych można zaliczyć na poczet celu dotyczącego redukcji emisji gazów cieplarnianych, o której mowa w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy lit. a), wyłącznie w przypadku, gdy ograniczenie emisji gazów cieplarnianych wynikające z wykorzystywania tych paliw wynosi co najmniej 70 %.</p> | <p>Energię z pochodzących z recyklingu paliw węglowych i wodoru niskoemisyjnego można zaliczyć na poczet celów, o których mowa w art. 15a ust. 1, art. 22a ust. 1, art. 23 ust. 1, art. 24 ust. 4 i art. 25 ust. 1, wyłącznie w przypadku, gdy ograniczenie emisji gazów cieplarnianych wynikające z wykorzystywania tych paliw wynosi co najmniej 70 %.</p> |

Uzasadnienie

Komisja Europejska kładzie silny akcent na wychwytywanie i użycie dwutlenku węgla (CCU) jako istotne elementy dekarbonizacji przemysłu i powinna zatem stworzyć rynek dla pochodzącego z tej technologii paliwa.

Poprawka 42

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 1 pkt 22

Dyrektywa (UE) 2018/2001

Artykuł 31 – ustępy 2, 3 i 4

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|---|
| <p>1. Komisja zapewnia utworzenie unijnej bazy danych celem umożliwienia śledzenia ciekłych i gazowych paliw odnawialnych oraz pochodzących z recyklingu paliw węglowych.</p> <p>2. Państwa członkowskie wymagają, aby odpowiednie podmioty gospodarcze w sposób terminowy wprowadzały do tej bazy danych dokładne informacje o przeprowadzonych transakcjach oraz o właściwościach paliw będących przedmiotem tych transakcji, w tym o emisjach gazów cieplarnianych w całym cyklu życia tych paliw, począwszy od miejsca produkcji do momentu zużycia ich w Unii. W bazie danych umieszcza się również informacje o tym, czy udzielono wsparcia na produkcję określonej partii paliwa, a jeżeli tak, to informacje dotyczące rodzaju tego systemu wsparcia.</p> <p>W stosownych przypadkach, aby poprawić identyfikowalność danych w całym łańcuchu dostaw, Komisja jest uprawniona do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 35 w celu dalszego rozszerzenia zakresu informacji, które mają się znaleźć w unijnej bazie danych, aby uwzględnić odpowiednie dane dotyczące miejsca produkcji lub gromadzenia surowca wykorzystywanego do produkcji paliwa.</p> <p>Państwo członkowskie wymagają od dostawców paliw wprowadzania do unijnej bazy danych informacji niezbędnych do weryfikacji zgodności z wymogami określonymi w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy.</p> <p>3. Państwa członkowskie mają dostęp do unijnej bazy danych do celów monitorowania i weryfikacji danych.</p> <p>4. Jeżeli w odniesieniu do produkcji danej partii gazów odnawialnych wydano gwarancje pochodzenia, państwa członkowskie zapewniają, aby te gwarancje pochodzenia zostały anulowane, zanim dana partia gazów odnawialnych będzie mogła zostać zarejestrowana w bazie danych.</p> | <p>1. Komisja zapewnia utworzenie unijnej bazy danych celem umożliwienia śledzenia ciekłych i gazowych paliw odnawialnych oraz pochodzących z recyklingu paliw węglowych.</p> <p>2. Państwa członkowskie wymagają, aby odpowiednie podmioty gospodarcze w sposób terminowy wprowadzały do tej bazy danych dokładne informacje o przeprowadzonych transakcjach oraz o właściwościach paliw będących przedmiotem tych transakcji, w tym o surowcach i ich pochodzeniu, emisjach gazów cieplarnianych w całym cyklu życia tych paliw, począwszy od miejsca produkcji do momentu zużycia ich w Unii. W bazie danych umieszcza się również informacje o tym, czy udzielono wsparcia na produkcję określonej partii paliwa, a jeżeli tak, to informacje dotyczące rodzaju tego systemu wsparcia.</p> <p>W stosownych przypadkach, aby poprawić identyfikowalność danych w całym łańcuchu dostaw, Komisja jest uprawniona do przyjęcia aktów delegowanych zgodnie z art. 35 wyłącznie w absolutnie wyjątkowych przypadkach w celu dalszego rozszerzenia zakresu informacji, które mają się znaleźć w unijnej bazie danych, aby uwzględnić odpowiednie dane dotyczące miejsca produkcji lub gromadzenia surowca wykorzystywanego do produkcji paliwa.</p> <p>Państwo członkowskie wymagają od dostawców paliw wprowadzania do unijnej bazy danych informacji niezbędnych do weryfikacji zgodności z wymogami określonymi w art. 25 ust. 1 akapit pierwszy.</p> <p>3. Państwa członkowskie i władze regionalne mają dostęp do unijnej bazy danych do celów monitorowania i weryfikacji danych.</p> <p>4. Jeżeli w odniesieniu do produkcji danej partii gazów odnawialnych wydano gwarancje pochodzenia, państwa członkowskie zapewniają, aby te gwarancje pochodzenia zostały anulowane, zanim dana partia gazów odnawialnych będzie mogła zostać zarejestrowana w bazie danych.</p> |

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|--|--|
| <p>5. Państwa członkowskie zapewniają weryfikację dokładności i kompletności informacji wprowadzanych przez podmioty gospodarcze do bazy danych, na przykład poprzez stosowanie dobrowolnych systemów lub krajowych systemów.</p> <p>W celu weryfikacji danych dobrowolne systemy lub krajowe systemy uznane przez Komisję zgodnie z art. 30 ust. 4, 5 i 6 mogą wykorzystywać systemy informatyczne osób trzecich w roli pośredników zajmujących się gromadzeniem danych, pod warunkiem że Komisja została powiadomiona o takim wykorzystaniu.”;</p> | <p>5. Państwa członkowskie zapewniają weryfikację dokładności i kompletności informacji wprowadzanych przez podmioty gospodarcze do bazy danych, na przykład poprzez stosowanie dobrowolnych systemów lub krajowych systemów.</p> <p>W celu weryfikacji danych dobrowolne systemy lub krajowe systemy uznane przez Komisję zgodnie z art. 30 ust. 4, 5 i 6 mogą wykorzystywać systemy informatyczne osób trzecich w roli pośredników zajmujących się gromadzeniem danych, pod warunkiem że Komisja została powiadomiona o takim wykorzystaniu.</p> <p>6. Unijna baza danych będzie gromadzić dane na szczeblu regionalnym i będzie w stanie prezentować je dla szczebla regionalnego.”;</p> |

Uzasadnienie

Stopień szczegółowości danych może poprawić śledzenie i zrozumienie przepływu ciekłych i gazowych paliw odnawialnych i pochodzących z recyklingu paliw węglowych. Akty delegowane mogą być wydawane wyłącznie w wyjątkowych przypadkach i z należywym poszanowaniem zasady pomocniczości.

Poprawka 43

Wniosek dotyczący dyrektywy

Artykuł 3 ust. 2 lit. b)

Zmiany w dyrektywie 98/70/WE

Artykuł 2

| Tekst zaproponowany przez Komisję Europejską | Poprawka KR-u |
|---|--|
| <p>b) pkt 8 i 9 otrzymują brzmienie:</p> <p>„8. »dostawca« oznacza »dostawcę paliwa« zgodnie z definicją zawartą w art. 2 akapit pierwszy pkt 38 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001;”</p> <p>„9. »biopaliwa« oznaczają »biopaliwa« zgodnie z definicją zawartą w art. 2 akapit pierwszy pkt 33 dyrektywy (UE) 2018/2001;”</p> | <p>b) pkt 8 i 9 otrzymują brzmienie:</p> <p>„8. »dostawca« oznacza »dostawcę paliwa« zgodnie z definicją zawartą w art. 2 akapit pierwszy pkt 38 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001;”</p> <p>»9. 'biopaliwa' oznaczają 'biopaliwa' zgodnie z definicją zawartą w art. 2 akapit pierwszy pkt 33 dyrektywy (UE) 2018/2001;«</p> <p>„10. Wodór niskoemisyjny oznacza wodór z paliw kopalnych z wychwytywaniem i składowaniem dwutlenku węgla lub wodór elektrolityczny, kiedy wodór umożliwia ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliw na poziomie co najmniej 73,4 %, co oznacza emisje gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliw na poziomie poniżej 3 t CO₂eq/tH₂ w porównaniu z odpowiednikiem kopalnym wynoszącym 94 g CO₂e/MJ (2,256 t CO₂eq/tH₂). Wielkość emisji związanych z produkcją wodoru elektrolitycznego określa krańcowa jednostka wytwórcza na obszarze rynkowym, w której znajduje się elektrolizer, w okresach rozliczania niezbilansowania, gdy elektrolizer zużywa energię elektryczną z sieci;”</p> |

II. ZALECENIA POLITYCZNE

EUROPEJSKI KOMITET REGIONÓW (KR),

1. Podkreśla, że w następstwie dokonanej przez Rosję inwazji na Ukrainę potrzeba pilnej transformacji w kierunku czystej energii i zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii jest większa i bardziej ewidentna niż kiedykolwiek wcześniej.
2. Z zadowoleniem przyjmuje proponowane zmiany w dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii, które wynikają z ogólnych zamierzeń UE, by do 2050 r. w Europie osiągnąć neutralność klimatyczną.
3. Popiera zwiększenie celu w zakresie energii ze źródeł odnawialnych na 2030 r. oraz to, że oczekuje się wkładu wszystkich sektorów w jego osiągnięcie. Podkreśla, że masowy i szybki rozwój energii ze źródeł odnawialnych w połączeniu ze zwiększoną suwerennością i efektywnością energetyczną odgrywa zasadniczą rolę w realizacji celów UE dotyczących klimatu oraz w zwiększeniu dostępności cenowej i bezpieczeństwa dostaw w systemie energetycznym UE.
4. Opowiada się jednak za elastycznym i zrównoważonym podejściem do celów w zakresie energii ze źródeł odnawialnych, które sprzyja stałemu rozwojowi technologii i daje pewność inwestorom, przy jednoczesnym utrzymaniu konkurencyjności UE i zagwarantowaniu trwałej i sprawiedliwej transformacji.
5. Podkreśla, że dla osiągnięcia zerowych emisji netto do 2050 r. w sposób najbardziej zrównoważony i najefektywniejszy pod względem kosztów zasadnicze znaczenie ma zadbanie o spójność między tekstami prawnymi proponowanymi w ramach pakietu „Gotowi na 55” oraz utrzymanie stosowania zasady „efektywność energetyczna przede wszystkim” i neutralności technologicznej.
6. Nalega, aby państwa członkowskie transponowały dyrektywę w sprawie odnawialnych źródeł energii zgodnie z przyświecającą jej wizją.

Pomocniczość i ocena skutków

7. Z zadowoleniem przyjmuje uwzględnienie tabeli oceny zgodności z zasadą pomocniczości dołączonej do wniosków, tak jak proponował KR, a jednocześnie zgadza się z komentarzami Rady ds. Kontroli Regulacyjnej, przedstawionymi jeszcze przed publikacją wniosku, w szczególności odnośnie do potrzeby systematycznego zajmowania się kwestiami dotyczącymi pomocniczości i proporcjonalności oraz konieczności lepszego prezentowania wpływu, jaki proponowane środki będą miały w państwach członkowskich i regionach, w tym pod kątem kryteriów zrównoważonego rozwoju w zakresie bioenergii.
8. Zwraca uwagę, że kompetencje władz lokalnych i regionalnych nie są takie same w całej UE i dlatego decyzje powinny być podejmowane na tym szczeblu sprawowania rządów, który zapewni najskuteczniejsze rozwiązanie. Jest zaangażowany w monitorowanie wdrażania zasad pomocniczości i proporcjonalności, jak również terytorialnego wpływu proponowanych aktów prawnych, aby zadbać o udaną oraz jak najbardziej zrównoważoną i efektywną pod względem kosztów realizację celów klimatycznych.
9. Ponownie podkreśla, że dla Unii duże znaczenie ma uwzględnienie istniejących dysproporcji regionalnych i specyfiki każdego regionu oraz wspieranie opłacalnych i zasobooszczędnych rozwiązań, przy jednoczesnym zapewnieniu, by koszty energii utrzymały się na poziomie przystępnym dla obywateli i firm.

10. Podkreśla, że produkcja energii ze źródeł odnawialnych często ma miejsce na poziomie lokalnym i regionalnym oraz zależy od regionalnych MŚP. Wzywa więc państwa członkowskie do pełnego włączenia organów lokalnych i regionalnych w określanie i wdrażanie krajowych środków z zakresu polityki na rzecz klimatu, na przykład poprzez wkłady ustalane na szczeblu regionalnym i lokalnym jako uzupełnienie ustalonych na poziomie krajowym wkładów przewidzianych w porozumieniu paryskim.

Spółeczności energetyczne działające w zakresie energii odnawialnej

11. Wyraża ubolewanie, że nie zdecydowano się na zmianę artykułu dotyczącego społeczności energetycznych działających w zakresie energii odnawialnej pod kątem wniosków wyciągniętych z obecnej transpozycji oraz że nie ma nowych przepisów mających ułatwić wydawanie zezwoleń, ograniczyć przeszkody administracyjne i inne utrudnienia w dostępie do sieci oraz mających usprawnić wdrażanie technologii takich jak technologie energii słonecznej termicznej, energii fotowoltaicznej, wodnej, wiatrowej i geotermalnej.
12. Podkreśla, że należy w pełni uwzględnić i wykorzystać wkład prosumentów, społeczności energetycznych działających w zakresie energii ze źródeł odnawialnych oraz wkład nowych technologii, takich jak magazynowanie energii, odpowiedź odbioru, mikrosieci (ewentualnie transgraniczne), elektromobilność.

13. Akcentuje znaczenie sieci elektroenergetycznej niskiego i średniego napięcia, w której należy stworzyć niezbędną infrastrukturę dla wielu nowych, zdecentralizowanych producentów dostarczających energię elektryczną do systemu. Zwraca uwagę, że istnieje również potrzeba podłączenia nowych małych producentów do sieci niskiego i średniego napięcia. Wzywa Komisję do stworzenia ram dla łączenia kilku mniejszych projektów, aby umożliwić im spełnienie kryteriów określonych w obowiązujących przepisach. Elastyczność w tym względzie ma duże znaczenie dla władz lokalnych i regionalnych i pozwala im opracowywać pewne zagregowane projekty i potencjalnie otrzymywać finansowanie tych działań.

14. Zwraca uwagę, że systemy magazynowania na poziomie społeczności okazują się bezpieczniejsze w działaniu i wymagają niższych inwestycji w porównaniu z systemami magazynowania do użytku domowego.

Współpraca transgraniczna

15. Z zadowoleniem przyjmuje propozycje wzmocnienia współpracy między państwami członkowskimi oraz wspierania współpracy regionalnej i lokalnej w zakresie odnawialnych źródeł energii w celu poprawy synergii na rynku energii. Podkreśla zarazem istotną rolę regionów w zwiększaniu produkcji morskiej energii wiatrowej i energii oceanicznej.

16. Ponownie zwraca uwagę na znaczenie promowania i wspierania projektów współpracy transgranicznej (takich jak projekty będące przedmiotem wspólnego zainteresowania) władz lokalnych i regionalnych, aby zadbać o stworzenie opłacalnych, zintegrowanych, zdekarbonizowanych i zdecentralizowanych systemów energetycznych. W tym kontekście podkreśla również znaczenie połączeń międzysystemowych dla stabilizacji sieci w świetle zmienności odnawialnych źródeł energii i presji środowiskowej spowodowanej zmianą klimatu, która wpływa na funkcjonowanie infrastruktury elektroenergetycznej.

17. Podkreśla potrzebę zapewnienia pomocy finansowej i technicznej władzom lokalnym i regionalnym, aby poprawić ich możliwości w zakresie przyciągania i uruchamiania inwestycji.

Bioenergia

18. Uważa, że zrównoważona produkcja biomasy jest niezbędna do zapewnienia ochrony środowiska i różnorodności biologicznej. Zauważa jednak, że wprowadzenie nowych i bardziej rygorystycznych kryteriów odnośnie do wszystkich istniejących już działających na małą skalę instalacji wykorzystujących biomasę i generujących ciepło i energię elektryczną podważyłoby stabilność ram prawnych i miałoby duży negatywny wpływ społeczny na konsumentów podatnych na zagrożenia, zwłaszcza na obszarach wiejskich, a także na przedsiębiorstwa, których działających już instalacji i planowanych inwestycji nie można ignorować.

19. Wskazuje, że obniżenie wymogów w zakresie sprawozdawczości z 20 MW do 5 MW spowodowałoby znaczne obciążenie administracyjne dla wielu elektrowni średniej wielkości. Domaga się, by utrzymać obecne kryteria zrównoważonego rozwoju określone w dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii oraz przepisy krajowe, aby uwzględnić różnicowane warunki krajowe i regionalne. Nowe wymogi należy wprowadzać tylko wtedy, gdy ocena pokaże, że obecne wymogi powodują ryzyko środowiskowe uzasadniające bardziej rygorystyczne podejście.

20. Wzywa do uwolnienia potencjału produkcji biometanu w Europie jako sposobu na pilną dywersyfikację i zmniejszenie zależności UE od rosyjskiego gazu przy jednoczesnym zwiększeniu ambicji w zakresie celów klimatycznych. Popiera cel polegający na wyprodukowaniu w UE do 2030 r. 35 mld metrów sześciennych biometanu, zgodnie z propozycją zawartą w planie REPowerEU.

Gospodarka o obiegu zamkniętym i efektywne gospodarowanie zasobami

21. Wyraża ubolewanie, że nie wspomniano o ekologicznych przetargach publicznych ani o przetargach o obiegu zamkniętym, jako narzędziach w rękach administracji publicznej, aby promować energie odnawialne w towarach i usługach związanych z energetyką.

22. Podkreśla, że na drodze do osiągnięcia większej zasobooszczędności w zrównoważony i przyjazny dla środowiska sposób paliwa odnawialne i pochodzące z recyklingu paliwa węglowe mogą w perspektywie krótkoterminowej, jeżeli są stosowane kryteria zrównoważonego rozwoju, być paliwem przejściowym i przyczyniać się do dekarbonizacji gospodarki, szczególnie sektora transportu.

23. Opowiada się za skoordynowanym działaniem producentów pojazdów napędzanych paliwami alternatywnymi, producentów paliw alternatywnych i dostawców infrastruktury tankowania, aby zapewnić dekarbonizację sektora transportu.

Ogrzewanie i chłodzenie

24. Wzywa do przestrzegania zasady pomocniczości w odniesieniu do organizacji systemów ogrzewania i chłodzenia.

25. Popiera cel, jakim jest zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego w sektorze ogrzewania i chłodzenia, a także w systemach ciepłowniczych i chłodniczych. Dostrzega jednak potrzebę przeformułowania celów, aby na równych zasadach łączyć ciepło odpadowe i energię ze źródeł odnawialnych, zamiast określać odrębne cele. Odzyskiwanie ciepła odpadowego z przemysłu, ośrodków przetwarzania danych itp. powinno być preferowaną działalnością, jeżeli jest możliwe, i nie powinno być dyskryminowane w celu osiągnięcia określonego udziału energii ze źródeł odnawialnych.

26. Stwierdza, że doskonalenie zawodowe w ramach szkoleń dla instalatorów i projektantów w zakresie wykorzystujących odnawialne źródła energii technologii ogrzewania, chłodzenia i magazynowania powinno być zapewniane przez właściwe organy w państwach członkowskich. W ramach planu „RePower EU” należy podjąć ukierunkowane działania w ścisłej współpracy z władzami krajowymi, regionalnymi i lokalnymi oraz zgodnie z zasadą pomocniczości.

Ubóstwo energetyczne

27. Ubolewa, że nie promuje się korzystania z energii ze źródeł odnawialnych jako narzędzia zwalczania ubóstwa energetycznego w przypadku znajdujących się w trudnej sytuacji gospodarstw domowych, mikroprzedsiębiorstw i małych przedsiębiorstw oraz osób korzystających z mobilności.

28. Podkreśla, że strategia UE mająca na celu dywersyfikację dostaw energii z paliw kopalnych wydaje się niewystarczająca. Wzywa UE i państwa członkowskie do zwiększenia inwestycji w energię ze źródeł odnawialnych i podkreśla znaczenie lokalnej produkcji energii ze źródeł odnawialnych jako sposobu na zmniejszenie zależności od państw trzecich w zakresie importu paliw kopalnych po wysokich i niestabilnych cenach zgodnie z filozofią REPowerEU.

29. Apeluje o spójny zestaw środków i inwestycji opartych na wspólnych dużych wysiłkach podejmowanych na wszystkich szczeblach w celu wyeliminowania ubóstwa energetycznego i ubóstwa w zakresie mobilności na drodze do stworzenia kontynentu neutralnego dla klimatu do 2050 r. w oparciu o istniejące inicjatywy takie jak Porozumienie Burmistrzów i Centrum Doradztwa ds. Ubóstwa Energetycznego.

Wodór i ekologiczne molekuly

30. Zaznacza kluczową rolę ekologicznych molekuł i innych nowych zrównoważonych nośników w transformacji energetycznej oraz przyjmuje z zadowoleniem dalsze gromadzenie dowodów naukowych na temat tej ich roli.

31. Podkreśla znaczenie wodoru odnawialnego w sektorach, w których wodór jest wykorzystywany jako surowiec lub w których środki z zakresu efektywności energetycznej i bezpośrednia elektryfikacja nie stanowią sensownego rozwiązania, przy czym stwarza on ogromne możliwości w zakresie innowacji, tworzenia wartości i zatrudnienia w wielu europejskich regionach.

32. Zauważa, że w perspektywie krótkoterminowej import znacznej części wodoru odnawialnego nadal będzie potrzebny, aby zrekompensować ograniczoną produkcję w UE.

33. Podkreśla, że wymogi zaproponowane w przeglądzie dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii odnośnie do wodoru odnawialnego i jego pochodnych (paliwa odnawialne pochodzenia niebiologicznego), zgodnie z postulatem zawartym w opinii KR-u „W kierunku planu działania na rzecz czystego wodoru” (CoR 549/2020)⁽¹⁾, są ważne dla wprowadzania na rynek wodoru odnawialnego w kontekście unijnej strategii w zakresie wodoru. Popiera zatem planowaną certyfikację wodoru odnawialnego, nowe cele cząstkowe dla paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego w transporcie i przemyśle oraz proponowane etykietowanie produktów przemysłowych wytwarzanych z wykorzystaniem energii odnawialnej i paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, np. zielonej stali.

34. Przypomina, że wodór odnawialny powinien być priorytetem, a wodór niskoemisyjny może być wykorzystywany do celów obniżania emisyjności jako rozwiązanie przejściowe w krótszej perspektywie, zanim wodór odnawialny będzie mógł sam odgrywać tę rolę. Wzywa zatem instytucje UE, państwa członkowskie i przemysł do zwiększenia mocy w zakresie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych i wodoru odnawialnego.

35. Zwraca się do Komisji o ponowne rozważenie przyszłego aktu delegowanego w sprawie paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego, wydawanego na podstawie dyrektywy (UE) 2018/2001, aby zapewnić jego dostosowanie do omawianego wniosku zmieniającego.

Energia słoneczna

36. Z zadowoleniem przyjmuje zapowiedź planowanego uruchomienia strategii UE na rzecz energii słonecznej. Ta strategia powinna obejmować cele i konkretne środki służące przyspieszeniu rozwoju energii słonecznej, m.in. z myślą o wsparciu nowych wymogów określonych w art. 15a dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii, dotyczących włączenia energii ze źródeł odnawialnych do budynków i zwalczania ubóstwa energetycznego, a także powinna przyczynić się do stworzenia konkurencyjnego systemu energii słonecznej.

⁽¹⁾ Dz.U. C 324 z 1.10.2020, s. 41.

Energia morska

37. Zdecydowanie popiera zaproponowany w dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii nowy wymóg dotyczący wspólnego sporządzania planów w zakresie energii morskiej, celów i środków planowania powiązanych zintegrowanych sieci w państwach członkowskich graniczących z basenami morskimi. Podkreśla, że dalszy rozwój energii morskiej wymaga szerszej harmonizacji ram prawnych na szczeblu UE, w szczególności w zakresie przetargów, przepisów dotyczących rynku, aspektów technicznych oraz bezpieczeństwa i higieny pracy, tak aby osiągnąć pożądaną współpracę między państwami członkowskimi i regionami.

38. Z zadowoleniem przyjmuje niedawny pakiet Komisji Europejskiej dotyczący wodoru i gazu zdekarbonizowanego oraz przepisy promujące wykorzystanie istniejącej infrastruktury gazowej do przyjmowania innych ekologicznych cząsteczek jako mieszanek oraz modernizację istniejącej i dodawanie nowej infrastruktury gazowej do celów transportu wodoru. Popiera ramy inwestycyjne na rzecz rozwoju rynku wodoru odnawialnego oraz bezpiecznych dla środowiska i opłacalnych ekonomicznie projektów dotyczących wychwytywania, składowania i utylizacji dwutlenku węgla.

39. Z uwagi na potencjalny wpływ omawianego rozporządzenia na władze lokalne i regionalne KR podkreśla, jak ważne jest, by współprawodawcy informowali go o wszelkich zmianach wprowadzanych w pierwotnym wniosku na każdym etapie procedury ustawodawczej, w tym w trakcie negocjacji trójstronnych, zgodnie z zasadą lojalnej współpracy, co pozwoli KR-owi na właściwe skorzystanie z jego prerogatyw traktatowych (art. 91 TFUE).

Bruksela, dnia 28 kwietnia 2022 r.

Przewodniczący
Europejskiego Komitetu Regionów
Apostolos TZITZIKOSTAS
