

Lp.	Numer art./ust./pkt/lit.	Obecny zapis projektu ustawy	Proponowana zmiana	Uzasadnienie
1	Uwaga ogólna	Podstawową uwagą ogólną do proponowanych zmian w ustawie o odnawialnych źródłach energii¹ jest konieczność całościowego uporządkowania kwestii energetyki rozproszonej i obywatelskiej w sposób zgodny z dyrektywą RED II², w możliwie prosty sposób, przy użyciu dostępnych środków i uwzględniając funkcjonowanie całego systemu elektroenergetycznego oraz wzajemne relacje między uczestnikami rynku. Przedstawiony projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (projekt z dnia 28 kwietnia 2020 r.; dalej „Projekt”) dokonuje istotnych zmian w ustawie OZE pozbawiając kontroli nad energią wprowadzaną do sieci z instalacji o mocy aż do 1 MW. Nieuzasadnione wprowadzanie zwolnień koncesyjnych dla przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie nowej definicji małych instalacji oraz wprowadzenie ułatwień dla klastrów energii wytwarzających energię z różnych źródeł na wzór spółdzielni energetycznych opartych wyłącznie na odnawialnych źródłach energii (dalej „OZE”) przeczy zamysłowi przyświecającemu ustawie oraz charakterystyce i podziałowi obszarów wytwórczych w ramach energetyki rozproszonej. Regulacje dostosowujące system elektroenergetyczny do aktywizacji odbiorców energii powinny uwzględniać wszystkich uczestników rynku. Szczególnie spółki obrotu i OSD, ponieważ stanowią one „centrum” transformacji sektora oraz posiadają doświadczenie i dysponują narzędziami do przeprowadzenia koniecznych zmian. Co więcej to przedsiębiorstwa energetyczne są ostatecznie obciążane kosztami obsługi prosumentów oraz zmniejszonego przychodu z prowadzonej działalności, powinny więc być uwzględnione w procesie tworzenia przepisów. W związku z tym, że są one zmuszone do pogodzenia tych kosztów z równocześnie przeprowadzaną modernizacją, rozwojem innowacyjności oraz nowymi inwestycjami, należy z rozważą planować ich dodatkowe obciążenia. W projekcie brak jest uzasadnienia dla wprowadzania tych zmian, podczas gdy w systemie funkcjonują spółdzielnie energetyczne oraz rozszerza się definicję prosumenta, wprowadzając pojęcie prosumenta zbiorowego eksploatującego instalacje wirtualnie służące do optymalizacji pracy klastrów. Powyższe rozwiązania mogą w zupełności zastąpić zmiany przedstawione w projekcie w zakresie klastrów oraz już wystarczająco obciążają kosztowo i organizacyjnie sprzedawców. Uważamy, że w dynamicznie zmieniającym się środowisku regulacyjnym należałoby wstrzymać się z tworzeniem nowych rozwiązań niewpisanych w cały system elektroenergetyczny, ponieważ w najbliższym czasie trzeba będzie dokonywać ich ponownej rewizji		

¹ ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2015 poz. 478 z późn. zm.), dalej jako „ustawa OZE”.

² dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, dalej jako „dyrektywa RED II”.

		i usuwać. W mapie drogowej dotyczącej najważniejszych zmian w regulacjach unijnych stanowiącej załącznik do komunikatu KE w sprawie Europejskiego Zielonego Ładu z 11 grudnia 2019 ³ , przewidziano rewizję dyrektywy RED II na czerwiec 2021, która ma dostosować dyrektywę do aktualnych rozwiązań zaprezentowanych przez państwa członkowskie w Krajowych Planach na rzecz Energii i Klimatu oraz do nowego celu emisyjności gospodarki.
2	Uwaga ogólna	Ze strony TOE popierając wszelkie działania służące rozwojowi odnawialnych źródeł energii, pragniemy zauważyć, że przepisy temu służące winny być jednoznaczne, a równocześnie nie powinny stanowić dodatkowego obciążenia finansowego sprzedawców, w tym w szczególności sprzedawców zobowiązanych w rozumieniu art. 40 ustawy OZE. Wyrażamy zaniepokojenie zawartą w Projekcie propozycją rozszerzenia na klastry energii zasad rozliczeń analogicznych jak dla prosumentów energii odnawialnej. Na podstawie dotychczasowych doświadczeń możemy stwierdzić, że rozliczenia z prosumentami, z uwzględnieniem stosunku ilościowego 0,7 i 0,8, nie w pełni pokrywają koszty ponoszone przez sprzedawców zobowiązanych w wyniku konieczności zapłaty OSD za usługi dystrybucji, zgodnie z obecnie obowiązującym art. 4 ust. 4 ustawy OZE. Kwestia „dopłacania” do prosumentów przez sprzedawców zobowiązanych była wielokrotnie sygnalizowana (wg nas ze zrozumieniem) oraz dyskutowana w gronie Przedstawicieli Ministerstw i miała podlegać weryfikacji oraz zmianie. Istnieje uzasadnione ryzyko, że sprzedawcy zobowiązani będą partycypowali w kosztach wsparcia kolejnej grupy odbiorców i wytwórców, co w obecnej sytuacji gospodarczej spowoduje kolejne pogorszenie wyników finansowych.
3	Uwaga ogólna	Ważne jest doprecyzowanie funkcji, jaką mają pełnić klastry energii w systemie elektroenergetycznym oraz odróżnienie ich roli od spółdzielni energetycznych. Struktury klastrowe powinny być dostosowane do nowych wyzwań wynikających ze zmian na rynku energii. Klaster jako jedno ze źródeł usług elastyczności dla sieci, mógłby umożliwiać maksymalizowanie systemowych korzyści ogólnospołecznych. Jednak, aby być źródłem usług elastyczności, klaster powinien działać w formule tzw. mikrosieci (mikrosieć - funkcjonująca jako zbiór rozproszonych źródeł wytwórczych oraz odbiorów połączonych wspólną siecią, z czasem z możliwością magazynowania energii, obszar mikrosieci - wyodrębniona sieć elektroenergetyczna niskiego i średniego napięcia, do której przyłączeni są odbiorcy i wytwórcy, z możliwością rekonfiguracji sieciowej). Formuła mikrosieci umożliwia także sprawne bilansowanie lokalne na swoim obszarze. Z punktu widzenia korzyści ogólnosystemowych zasadny jest więc przede wszystkim rozwój klastrów nie jako konkurencja lub zamiennik wobec spółdzielni energetycznych, ale w formule mikrosieci. Istotna jest także lokalizacja klastra działającego w formule

³ Komunikat KE do Parlamentu Europejskiego, Rady Europejskiej, Rady, Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów, Europejski zielony ład, COM / 2019/640 final

		mikrosieci – zbliżone do optymalnych korzyści dla kompleksowo rozumianego systemu energetycznego (a zatem i dla odbiorcy końcowego) przyniesie w pierwszej kolejności lokalizowanie klastrów w formule mikrosieci na obszarach, gdzie z punktu widzenia pracy sieci jest to najbardziej zasadne. Projekt nadal nie realizuje istoty klastra jako bezpośredniego przepływu energii ze źródeł w klastrze do członków klastra. Energia wyprodukowana w źródłach nadal będzie skierowana bezpośrednio do sieci wraz ze wszystkimi negatywnymi skutkami takiej działalności. Nadal brak regulacji dotyczących możliwości budowy linii elektroenergetycznych przez klastry.
4	Uwaga ogólna	Wymiar dodatkowych obciążeń nakładanych na sprzedawców zobowiązanych, powinien być ustanowiony na takim poziomie, by wspieranie klastrów nie powodowało powstawania i narastania strat po stronie tych sprzedawców wynikających z obsługi źle zwymiarowanego wsparcia. Istotna z punktu widzenia rozwoju regulacji klastrów jest także opinia spółek obrotu, które chciałyby się aktywnie zaangażować w ten proces i mają doświadczenie w obszarze, który miałby być częściowo przejęty przez klastry – sprzedaż energii wewnątrz i na zewnątrz klastra oraz bilansowanie handlowe. Spółki obrotu nie mogą zostać pominięte ze względu na to, że rozwój inicjatywy klastrowej w jej początkowym etapie musi opierać się na lokalnych liderach biznesowych, którzy pomogą w organizacji klastra. Rozwój klastrów w proponowanej w projekcie formule znacząco wpłynie na sposób i zakres działania spółek obrotu pełniących rolę sprzedawców zobowiązanych. Projekt przewiduje nałożenie na te spółki dodatkowych obowiązków rozliczeniowych, sprawozdawczych i w zakresie raportowania, w automatyczny sposób powielając rozwiązania stosowane w odniesieniu do innych grup podmiotów działających na rynku energii, bez przedstawienia kalkulacji ich wpływu na koszty tego rodzaju obowiązków oraz bez oceny innych skutków takiej regulacji. Projekt zostawia wiele kwestii niedopowiedzianych. W szczególności, nowelizacja nie mówi, jak powinien być wybrany sprzedawca przez koordynatora. W żaden sposób nie wskazuje również na relacje umowne między koordynatorem a sprzedawcą, nie wiadomo też czy te relacje są obligatoryjne, czy dobrowolne.
5	Uwaga ogólna	W naszej ocenie rozliczanie klastra poprzez system opustów (net metering) powinno być stosowane wyłącznie w odniesieniu do tych członków klastra, którzy jednocześnie są prosumentami. Zastosowanie ww. zasady w odniesieniu do całego klastra energii (koordynatora lub wszystkich członków) jest obecnie wykluczone z uwagi na techniczny brak możliwości pozyskiwania danych pomiarowych godzinowych od wszystkich członków klastra. Przedstawiony model wymaga instalacji liczników zdalnego odczytu u wszystkich członków klastra, co generuje dodatkowe koszty po stronie spółek energetycznych. Ponadto, taką propozycję uważamy za

		sprzeczną z unijnymi przepisami, ponieważ nie wprowadza się żadnych ograniczeń w zakresie wspierania określonych źródeł energii. W skład klastrów energii mogą wchodzić źródła konwencjonalne (do 2025 roku mogą to być wyłącznie tego rodzaju źródła), które będą pośrednio lub bezpośrednio korzystały z systemu opustów oraz zwolnienia z opłat OZE, CHP, mocowej, obowiązku certyfikatowego i akcyzy. Wsparcie tego rodzaju energii, paradoksalnie włączane do ustawy OZE, nie wpisuje się w cele klimatyczne i nie jest dozwolone na gruncie przepisów unijnych, w szczególności dotyczących pomocy publicznej. Instrument opustów oraz zwolnienia z „danin” adresowane do klastra powinny odnosić się wyłącznie do energii z OZE (względnie wysokosprawnej kogeneracji) wytworzonej w ramach klastra. Wreszcie zwracamy uwagę, że w przypadku prosumentów wprowadzono maksymalny okres, w jakim możliwe jest rozliczenie (15 lat). W przypadku klastrów nie jest to ograniczone czasowo, co nie znajduje uzasadnienia i jest niezgodne z unijnymi przepisami pomocowymi. Obecnie rozliczanie prosumentów wiąże się z pokrywaniem strat wynikających ze zmiennych opłat dystrybucyjnych. Opłaty dystrybucyjne zmienne od energii pobranej z sieci uiszcza sprzedawca energii rozliczający prosumenta. Opłaty te w teorii powinny być pokrywane nadwyżką energii elektrycznej pozostałą w wyniku rozliczenia energii pobranej oraz energii wprowadzonej do sieci. Ten sam problem wystąpi w odniesieniu do rozliczania klastrów energii w systemie opustów. Biorąc pod uwagę korzyści sprzedawcy, wynikające z dysponowania wolumenem energii o wielkości 40% energii rozliczonej oraz koszty wynikające z samego tylko składnika zmiennego stawki sieciowej dla wolumenu 60% energii rozliczonej, wyraźnie widoczny jest brak możliwości pokrycia tych kosztów w całości. Przy średniej cenie energii na rynku hurtowym wynoszącej 209 zł/MWh i średniej stawce samego tylko składnika zmiennego stawki sieciowej wynoszącego 200zł/MWh, przychód wyniesie $0,4 \cdot 208 = 83$ zł/MWh (nadwyżka energii elektrycznej), a koszt wyniesie $0,6 \cdot 200 = 120$ zł/MWh. Więc strata sprzedawcy na 1 MWh rozliczoną w systemie opustów dla klastra energii to około 37 zł/MWh. Szczegółowe kalkulacje dotyczące rozliczeń prosumentów przedstawialiśmy wielokrotnie (wg nas ze zrozumieniem) Przedstawicielom Ministerstw poddając je dyskusji oraz szczegółowej weryfikacji.
6	Uwaga ogólna	Projekt zakłada wsparcie w formie systemu opustów dla klastrów rejestrowych z udziałem 50% OZE na zasadzie analogicznej do spółdzielni energetycznych wytwarzających energię w 100% z OZE. Oznacza to niezasadne oraz sprzeczne z prawem Unii Europejskiej wspieranie pozostałych 50% energii wytwarzanej w klastrze ze źródeł konwencjonalnych. Mija się to z celem wprowadzenia takiego wsparcia w ustawie dedykowanej dla instalacji OZE. W projekcie nie przedstawiono zasadności ujednolicenia systemu wsparcia dla spółdzielni i klastrów oraz nie przedstawiono wartości jaką wnosi klastery energii do systemu elektroenergetycznego, żeby miał mieć przyznane wsparcie z tego powodu. Jeśli chodzi o promowanie odnawialnych źródeł energii, wskazuje to, że ustawa OZE nie powinna dotyczyć innych klastrów niż rejestrowane. Poza tym, jeśli stosujemy rozwiązania przewidziane dla spółdzielni energetycznych, które mogą wytwarzać energię wyłącznie z OZE, to dla klastrów również powinien być wymóg 100% OZE, a nie 50%. W takiej jednak

		sytuacji bezzasadnym jest utrzymywanie dwóch konkurencyjnych form energetyki obywatelskiej. Rozliczenie energii na zasadzie opustu oraz zwolnienia z „danin” przewidziane w ustawie będą stanowić dla prowadzących działalność gospodarczą członków klastra pomoc publiczną. Konieczne jest zatem zapewnienie jej zgodności z unijnymi przepisami określającymi warunki dopuszczalności takiej pomocy. Należy zauważyć, że opust i zwolnienia będą dotyczyć całości energii wytworzonej w klastrze, podczas gdy tylko jej połowa (i to obowiązkowo dopiero od 2025 roku) będzie pochodziła z odnawialnych źródeł. Ponadto, mamy wątpliwości czy pomysł utworzenia nowego rejestru klastrów energii oraz dodatkowych obowiązków administracyjnych z nim związany był konsultowany i jest popierany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”). Do tej pory istniała lista klastrów prowadzona przez Ministerstwo Rozwoju, której prowadzenie nie wymagało uregulowania w ustawie.		
7	Uwaga ogólna	Należy jednoznacznie doprecyzować, czy rejestrowane klastry energii dotyczą wyłącznie energii elektrycznej czy też innych nośników energii, np. paliw gazowych, ciepła, biogazu rolniczego itd. Projekt jest w tym zakresie niespójny.		
8	Uwaga ogólna	Brak też w Projekcie uzasadnienia wprowadzania tych zmian pośpieszenie w trakcie ważnych prac nad kolejną tzw. „tarczą anty-kryzysową”. Trudno uznać proponowane rozwiązania za działania mające ograniczyć negatywne skutki pandemii COVID-19.		
9	Art. 1 pkt 1 a)	15a) klaster energii – cywilnoprawne porozumienie, w skład którego mogą wchodzić osoby fizyczne, osoby prawne, jednostki organizacyjne niebędące osobą prawną, którym odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną, podmioty, o których mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1, 2 i 4–8 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce (Dz. U. poz. z 2020 r. poz. 85, 374 i 695), lub jednostki samorządu terytorialnego, dotyczące wytwarzania, magazynowania i równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji lub obrotu energią z	15a) klaster energii – cywilnoprawne porozumienie, w skład którego mogą wchodzić osoby fizyczne, osoby prawne, jednostki organizacyjne niebędące osobą prawną, którym odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną, podmioty, o których mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1, 2 i 4–8 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce (Dz. U. poz. z 2020 r. poz. 85, 374 i 695), lub jednostki samorządu terytorialnego, dotyczące wytwarzania, magazynowania i równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji lub obrotu energią z	Zaproponowana zmiana umożliwia pełnienie funkcji koordynatora klastra energii przez przedsiębiorców wyspecjalizowanych w tym zakresie.

		odnawialnych źródeł energii lub z innych źródeł lub paliw, w ramach sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV, na obszarze działania tego klastra nieprzekraczającym granic jednego powiatu w rozumieniu ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 511, 1571 i 1815) lub 5 sąsiadujących ze sobą gmin w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2020 r. poz. 713); klaster energii reprezentuje koordynator, którym jest powołana w tym celu spółdzielnia, stowarzyszenie, fundacja lub wskazany w porozumieniu cywilnoprawnym dowolny członek klastra energii, zwany dalej „koordynatorem klastra energii”	odnawialnych źródeł energii lub z innych źródeł lub paliw, w ramach sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV, na obszarze działania tego klastra nieprzekraczającym granic jednego powiatu w rozumieniu ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 511, 1571 i 1815) lub 5 sąsiadujących ze sobą gmin w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2020 r. poz. 713); klaster energii reprezentuje koordynator, którym jest powołana w tym celu spółdzielnia, stowarzyszenie, fundacja, przedsiębiorca lub wskazany w porozumieniu cywilnoprawnym dowolny członek klastra energii, zwany dalej „koordynatorem klastra energii”	
10	Art. 1 pkt 1 a)	15a) klaster energii – cywilnoprawne porozumienie, w skład którego mogą wchodzić osoby fizyczne, osoby prawne, jednostki organizacyjne niebędące osobą prawną, którym odrębna ustawa przyznaje zdolność prawną, podmioty, o których mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1, 2 i 4–8 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce (Dz. U. poz. z 2020 r. poz. 85, 374 i 695), lub jednostki samorządu		Dlaczego ustawa OZE wprowadza definicję klastra/podmiotu zajmującego się wytwarzaniem energii w źródłach innych niż OZE? Ta definicja powinna się chyba znaleźć w ustawie - Prawo energetyczne... Jak ma wyglądać „zależność” między spółdzielniami a klastrami ?

		terytorialnego, dotyczące wytwarzania, magazynowania i równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji lub obrotu energią z odnawialnych źródeł energii lub z innych źródeł lub paliw , w ramach sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV, na obszarze działania tego klastra nieprzekraczającym granic jednego powiatu w rozumieniu ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 511, 1571 i 1815) lub 5 sąsiadujących ze sobą gmin w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2020 r. poz. 713); klaster energii reprezentuje koordynator, którym jest powołana w tym celu spółdzielnia , stowarzyszenie, fundacja lub wskazany w porozumieniu cywilnoprawnym dowolny członek klastra energii, zwany dalej „koordynatorem klastra energii;”		
11	Art. 1 pkt 1 b)	po pkt 19a dodaje się pkt 19b w brzmieniu: 19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową czynną: a) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do	Proponujemy wykreślenie zmiany.	Proponowana zmiana jest niesymetryczna, wybiórczo adresuje problem właściwego zdefiniowania mocy poszczególnych typów instalacji odnawialnych źródeł energii. Projektodawca wyróżnia zasadniczo dwie grupy instalacji pod kątem określania mocy

		wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy, podaną przez dostawcę lub producenta zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej zespołu prądotwórczego, na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionową czynną tego zespołu określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji,		zainstalowanej – instalacje wykorzystujące biogaz lub biogaz rolniczy oraz pozostałe. Należy podkreślić, że większość instalacji odnawialnych źródeł energii obejmuje zespół prądotwórczy albo urządzenie służące do przekształcenia prądu stałego na prąd zmienny (np. falownik), co nie zostało uwzględnione w propozycji. Z punktu widzenia istotności parametru, jakim jest moc zainstalowana elektryczna w kwalifikacji poszczególnych źródeł do poszczególnych systemów wsparcia wydaje się zasadne rozróżnienie innych instalacji odnawialnych źródeł energii. W związku z potrzebą równego traktowania wszystkich rodzajów instalacji odnawialnych źródeł energii, należy zdefiniować pojęcie mocy zainstalowanej także dla innych niż biogaz lub biogaz rolniczy technologii. Zmiana ta wymaga pogłębionej dyskusji, w tym z Prezesem URE, ponieważ ma charakter systemowy. Propozycja stosownej regulacji została opracowana przez powołaną przez Ministra Energii grupę doradczą i przedstawiona Ministrowi Klimatu. Jednocześnie zwracamy uwagę, że, w konsekwencji projektowanej zmiany należy dokonać odpowiedniej modyfikacji art. 45 ust. 6 oraz art. 92 ust. 12.
12	Art. 1 pkt 1 b)	19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową czynną:	19b) moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii – łączną moc znamionową elektryczną czynną:	W przypadku braku wykreślenia zapisu proponujemy zmiany natury redakcyjnej.

		a) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy, podaną przez dostawcę lub producenta zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej zespołu prądotwórczego, na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionową czynną tego zespołu określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji, b) w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a, podaną przez producenta na tabliczce znamionowej generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego;	a) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy, podaną przez dostawcę lub producenta zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej zespołu prądotwórczego, na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionową elektryczną czynną tego zespołu określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji, b) w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a, podaną przez producenta na tabliczce znamionowej generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego;	
13	Art. 1 pkt 1 c)	pkt 18 otrzymuje brzmienie: „18) mała instalacja - instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i nie większej niż 1 MW, przyłączonej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i mniejszej niż 3 MW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i nie większa niż 1MW;	Proponujemy wykreślenie zmiany i pozostawienie obecnego brzmienia przepisu.	Należy uzasadnić zmianę definicji oraz konsekwencji wiążących się z rozszerzeniem zwolnień koncesyjnych dla instalacji, które do tej pory uznawane były za duże, w uzasadnieniu brakuje wyjaśnienia dla rozwiązań pozbawiających kontroli nad źródłami wytwórczymi oraz mających znaczny wpływ na rynek.

14	Art. 1 pkt 2	–z biogazu rolniczego, - wyłącznie z biogazu rolniczego, w tym w kogeneracji	–z biogazu rolniczego, - wyłącznie z biogazu rolniczego, –w tym w kogeneracji	Projekt uchyla tiret pierwsze, a tiret drugie otrzymuje brzmienie skorygowane. Korekta dla przejrzystości tekstu ustawy.
15	Art. 1 pkt 3	art. 11a ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie „Art. 11a 1. Prezes URE jest obowiązany dokonać wpisu wytwórcy do rejestru wytwórców energii w małej instalacji w terminie 21 dni od dnia wpływu do niego wniosku o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa w art. 10 ust. 2. 2. Jeżeli Prezes URE nie dokona wpisu w terminie, o którym mowa w ust. 1, a od dnia wpływu do niego wniosku upłynęło 28 dni, wytwórca może rozpocząć działalność. Nie dotyczy to przypadku, gdy Prezes URE wezwał wytwórcę do uzupełnienia wniosku o wpis nie później niż przed upływem 21 dni od dnia jego otrzymania. W takiej sytuacji termin, o którym mowa w zdaniu pierwszym, biegnie odpowiednio od dnia wpływu uzupełnienia wniosku o wpis”	Proponujemy wykreślenie zmiany i pozostawienie obecnego brzmienia przepisu.	Wydłużenie terminu wpłynie niekorzystnie na zawieranie umów z wytwórcami. Brak wpisu w rejestrze uniemożliwia zawarcie umowy. Zapisy koncesji wprost wskazują, że energię można kupić od podmiotów posiadających koncesję lub wpis. Jak sprawdzić wypełnienie tego obowiązku bez możliwości weryfikacji w oficjalnym rejestrze. Kupujący narażeni na odpowiedzialność karną.
16	Art. 1 pkt 3	1. Prezes URE jest obowiązany dokonać wpisu wytwórcy do rejestru wytwórców energii w małej instalacji w terminie 21 dni od dnia wpływu do niego wniosku o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa w art. 10 ust. 2.	1. Prezes URE jest obowiązany dokonać wpisu wytwórcy do rejestru wytwórców energii w małej instalacji w terminie 21 dni od dnia wpływu do niego wniosku wytwórcy energii elektrycznej w małej instalacji o wpis wraz z oświadczeniami, o których mowa w art. 10 ust. 2.	W przypadku braku wykreślenia zapisu proponujemy zmiany natury redakcyjnej.

17	Art. 1 pkt 3	2. Jeżeli Prezes URE nie dokona wpisu w terminie, o którym mowa w ust. 1, a od dnia wpływu do niego wniosku upłynęło 28 dni, wytwórca może rozpocząć działalność. Nie dotyczy to przypadku, gdy Prezes URE wezwał wytwórcę do uzupełnienia wniosku o wpis nie później niż przed upływem 21 dni od dnia jego otrzymania. W takiej sytuacji termin, o którym mowa w zdaniu pierwszym, biegnie odpowiednio od dnia wpływu uzupełnienia wniosku o wpis.	2. Jeżeli Prezes URE nie dokona wpisu w terminie, o którym mowa w ust. 1, a od dnia wpływu do niego wniosku wytwórcy energii w małej instalacji do Prezesa URE upłynęło 28 dni, wytwórca energii w małej instalacji może rozpocząć działalność. Nie dotyczy to przypadku, gdy Prezes URE wezwał wytwórcę energii w małej instalacji do uzupełnienia wniosku o wpis nie później niż przed upływem 21 dni od dnia jego otrzymania wniosku wytwórcy energii w małej instalacji . W takiej sytuacji termin, o którym mowa w zdaniu pierwszym, biegnie odpowiednio od dnia wpływu uzupełnienia wniosku o wpis.	W przypadku braku wykreślenia zapisu proponujemy doprecyzowanie zapisów.
18	Art. 1 pkt 4 a)	W art. 38a po ust. 1 dodaje się ust. 1a i 1b w brzmieniu: „1a. Umowa pomiędzy członkami klastra energii powinna być zawarta w formie pisemnej na okres nie krótszy niż 5 lat i zawierać co najmniej postanowienia określające: 1) koordynatora klastra oraz jego prawa i obowiązki; 2) obszar działalności klastra energii; 3) rodzaj, lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji wytwórczych oraz miejsce ich przyłączenia do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej; 4) miejsca dostarczenia paliw gazowych lub energii do odbiorców;	Proponujemy wykreślenie zmiany.	W związku z tym, że w Projekcie klastr energii dalej jest „porozumieniem cywilnoprawnym” podlegającym jako umowa prawu cywilnemu, korzystającym na jego podstawie ze swobody umów i cechującym się elastycznością, nie ma potrzeby, żeby precyzować treść takiej umowy w ustawie. Ponadto, Projekt wymaga ujednolicenia. Skoro w art. 1 pkt 15a wprowadzono pojęcie „koordynatora klastra energii”, to powinno być ono stosowane konsekwentnie.

		5) zasady rozliczeń pomiędzy koordynatorem a członkami klastra; 6) upoważnienie koordynatora do dokonywania rozliczeń nadwyżek ilości energii wprowadzonej przez członków klastra do sieci wobec ilości energii pobranej przez nich z tej sieci; 7) czas trwania umowy i zasady jej rozwiązywania. 1b. Koordynator klastra informuje ministra właściwego do spraw energii oraz Prezesa URE o zawarciu umowy klastra energii w terminie 30 dni od dnia jej zawarcia.”		
19	Art.1 pkt 4 a)			Czy klastr energii ma obejmować również rozliczanie paliwa gazowego? Jak rozliczać pobrane paliwo gazowe vs. wprowadzoną energię elektryczną?
20	Art. 1 pkt 4 a)		Proponujemy dodać regulację, że nadwyżka energii elektrycznej wprowadzonej nad pobraną nie stanowi sprzedaży w rozumieniu przepisów ustawy o VAT i nie podlega opodatkowaniu. Regulacja ta powinna dotyczyć nie tylko spółdzielni, ale również klasycznych prosumentów.	Na gruncie rozliczeń prosumentów-przedsiębiorców pojawia się wątpliwość wynikająca z kilku interpretacji podatkowych dot. tego, czy wprowadzana energia i rozliczanie jej w ramach współczynników stanowi dostawę towarów i czy podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
21	Art. 1 pkt 4 a)	4) miejsca dostarczenia paliw gazowych lub energii do odbiorców;	4) miejsca dostarczenia paliw gazowych energii elektrycznej do odbiorcom, będącym członkami klastra;	Dlaczego nagle pojawiają się w ustawie OZE zapisy dotyczące paliw gazowych? Ponadto w przypadku braku wykreślenia zapisu proponujemy zmiany natury redakcyjnej.

22	Art. 1 pkt 4 a)	6) upoważnienie koordynatora do dokonywania rozliczeń nadwyżek ilości energii wprowadzonej przez członków klastra do sieci wobec ilości energii pobranej przez nich z tej sieci;	6) upoważnienie koordynatora do dokonywania rozliczeń nadwyżek i niedoborów ilości energii elektrycznej wprowadzonej przez członków klastra do sieci wobec ilości energii pobranej przez nich z tej sieci;	Mowa jest tylko o nadwyżkach, a nie jest określone jak mają być rozliczane niedobory ilości energii wyprodukowanej i wprowadzonej do sieci wobec ilości energii elektrycznej pobranej przez członków klastra z sieci.
23	Art. 1 pkt 4 b)	2a. Klaster energii działa na obszarze jednego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zaopatrującego w energię elektryczną wytwórców i odbiorców będących członkami tego klastra energii, których instalacje są przyłączone do sieci tego operatora. Dotyczy to również klastra energii, w ramach którego prowadzona jest działalność w zakresie dystrybucji energii.		Czy ten zapis oznacza, że klaster będzie dystrybuował energię? Jeśli tak, to czyimi sieciami? Czy OSD/OSDN może być członkiem klastra?
24	Art. 1 pkt 4 c)	Art. 38a ust. 3 otrzymuje brzmienie: „3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którym zamierza współpracować rejestrowany klaster energii o którym mowa w art. 38b ust. 1, jest obowiązany nie później niż w ciągu 60 dni: 1) zawrzeć z członkami rejestrowanego klastra energii umowę o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne, która w szczególności określi zasady: a) świadczenia usług dystrybucji na rzecz członków rejestrowanego klastra energii,	Proponujemy wykreślenie zmiany.	Projektowany przepis zwiększa obciążenia OSD i spółek obrotu oraz wyznacza terminy nie skoordynowane z możliwościami i nieskonsultowane wcześniej z podmiotami, których przepis dotyczy. W obecnym brzmieniu zawarcie umowy z lokalnym OSD przez klaster jest praktycznie niemożliwe, gdyż oznaczałoby, że wszyscy członkowie klastra musieliby rozdzielić swoje umowy kompleksowe i zawrzeć umowy o świadczenie usług dystrybucji z lokalnym OSD. Zapis taki jest niekorzystny zarówno dla członków klastra jak i sprzedawcy zobowiązanego.

		b) wyznaczania i udostępniania koordynatorowi rejestrowanego klastra energii danych pomiarowych; 2) zawrzeć z wybranym przez koordynatora rejestrowanego klastra energii sprzedawcą, o którym mowa w art. 40ust. 1a, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub dokonać zmiany zawartej umowy w celu umożliwienia dokonywania przez tego sprzedawcę rozliczeń z koordynatorem rejestrowanego klastra energii, w terminie 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie lub zmianę takiej umowy przez wybranego sprzedawcę.”		Ponadto, wprowadza się niezdefiniowane wcześniej pojęcie „rejestrowanego klastra energii”. Prowadzenie takiego rejestru wiąże się z obciążeniami administracyjnymi dla Prezesa URE wynikającymi z prowadzenia rejestru klastrów energii (pomimo rzekomego uprzedniego odciążenia przez zmniejszenie obowiązków koncesyjnych dla instalacji poniżej 1 MW). Niejasnym jest też czemu miałyby służyć dodatkowy rejestr klastrów, kiedy jest już prowadzony rejestr małych instalacji i spółdzielni.
25	Art. 1 pkt 4 c)	3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którym zamierza współpracować rejestrowany klastr energii o którym mowa w art. 38b ust. 1, jest obowiązany nie później niż w ciągu 60 dni: 1) zawrzeć z członkami rejestrowanego klastra energii umowę o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ustawy – Prawo energetyczne, która w szczególności określi zasady: a) świadczenia usług dystrybucji na rzecz członków rejestrowanego klastra energii, b) wyznaczania i udostępniania koordynatorowi rejestrowanego klastra energii danych pomiarowych;		Jaki jest cel wprowadzenia dodatkowej definicji rejestrowanego klastra? Czy zapis „zawrzeć z wybranym przez koordynatora rejestrowanego klastra energii sprzedawcą” oznacza, że klastr może mieć umowę jedynie z jednym sprzedawcą? Czy członkowie klastra mają możliwość zmiany sprzedawcy czy też, jeżeli zostaną członkiem klastra, to w okresie na jaki jest zawarta umowa nie mogą z klastra się „wypisać”, a tym samym zmienić sprzedawcy energii?

		2) zawrzeć z wybranym przez koordynatora rejestrowanego klastra energii sprzedawcą , o którym mowa w art. 40 ust. 1a, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub dokonać zmiany zawartej umowy w celu umożliwienia dokonywania przez tego sprzedawcę rozliczeń z koordynatorem rejestrowanego klastra energii, w terminie 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie lub zmianę takiej umowy przez wybranego sprzedawcę."		
26	Art. 1 pkt 4 d)	w art. 38a po ust 5. dodaje się ust. 6-16 w brzmieniu: „6. Na żądanie koordynatora klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1, sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6. 7. Rozliczenia ilości energii, o którym mowa w ust. 6, dokonuje się na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wszystkich wytwórców i odbiorców energii	w art. 38a po ust 5. dodaje się ust. 6-16 w brzmieniu: „6. W oparciu o umowę zawartą między koordynatorem klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1a a sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, Sprzedawca dokonuje z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6 z uwzględnieniem art. 93b.” Proponujemy dodanie art. 93b określającego sposób wypłaty rekompensat z tytułu ujemnej marży	Proponujemy przeredagować przepis w taki sposób, aby nie posługiwać się frazą „na żądanie”. W przeciwnym wypadku nie jest jasne czy rozliczenie ma być wykonywane każdorazowo w przypadku wyrażenia żądania przez koordynatora, czy też koordynator zgłasza je jednokrotnie co sprzedawca traktuje jako wyrażenie woli ciągłego rozliczania. Podobnie jak przy projekcie z lipca 2019, dotyczącego spółdzielni energetycznych postulujemy dodanie mechanizmu umożliwiającego uzyskanie przez sprzedawcę energii rekompensaty części kosztów wymienionych w art. 38b ust. 15, niepokrytych nadwyżką energii wprowadzonej do sieci. Koszty zmiennych opłat dystrybucyjnych od energii pobranej z sieci ma ponosić sprzedawca. Koszty te mają być pokrywane nadwyżką energii

	elektrycznej należących do rejestrowanego klastra energii. 8. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z jego sieci dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej należących do rejestrowanego klastra energii po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z wszystkich faz dla trójfazowych instalacji, zaś za pisemną zgodą członka rejestrowanego klastra energii, także dane pomiarowe dotyczące tego członka rejestrowanego klastra energii koordynatorowi rejestrowanego klastra energii. 9. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem rejestrowanego klastra energii rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej należących do rejestrowanego klastra energii na podstawie danych pomiarowych, o których mowa w ust. 8. 10. Od ilości energii elektrycznej rozliczonej w sposób, o którym mowa w ust. 6,	sprzedawcy na rozliczaniu klastrów energii Art. 93b 1. Sprzedawcy zobowiązanemu, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda z tytułu opłat, o których mowa w art. 38a ust 10 pkt 2, w zakresie w jakim nie zostały one pokryte nadwyżką ilości energii elektrycznej, o której mowa w art. 38a ust. 15. 2. Wniosek o pokrycie ujemnego salda składa się operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106 w terminie do 31 marca za rok poprzedni. 3. Wysokość ujemnego salda stanowi udokumentowana wysokość opłat dystrybucyjnych, o których mowa w art. 38a ust 10 pkt 2, pomniejszona o cenę nadwyżki energii elektrycznej, o której mowa w art. 38a ust. 15, obliczanej jako iloczyn tej nadwyżki i średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłoszonej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy - Prawo energetyczne.	elektrycznej pozostałą w wyniku rozliczenia energii pobranej oraz energii wprowadzonej do sieci. Biorąc pod uwagę maksymalne korzyści sprzedawcy, wynikające z dysponowania wolumenem energii w wielkości 40% energii rozliczonej oraz koszty wynikające z samego tylko składnika zmiennego stawki sieciowej dla wolumenu 60% energii rozliczonej, wyraźnie widoczny jest brak możliwości pokrycia tych kosztów w całości. Przy średniej cenie energii na rynku hurtowym wynoszącej 209 zł/MWh i średniej stawce samego tylko składnika zmiennego stawki sieciowej wynoszącego 200zł/MWh, przychód to $0,4 \cdot 208 = 83$ zł/MWh (nadwyżka energii elektrycznej), a koszt to $0,6 \cdot 200 = 120$ zł/MWh. Strata sprzedawcy wynikająca z rozliczania klastrów energii w systemie opustów wyniesie zatem około 37 zł na 1 MWh. Rozliczenie energii na zasadzie opustu, o którym mowa w projektowanym ust. 6 oraz zwolnienia z danin, określone w projektowanym ust. 16 będą stanowiły dla prowadzących działalność gospodarczą członków klastra pomoc publiczną. Konieczne jest zatem zapewnienie jej zgodności z unijnymi przepisami określającymi warunki dopuszczalności takiej pomocy. W tym kontekście należy
--	--	---	--

		koordynator rejestrowanego klastra nie uiszcza: 1) na rzecz sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, opłat z tytułu jej rozliczenia; 2) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości pobranej energii elektrycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii; opłaty te są uiszczane przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączone są instalacje odnawialnego źródła energii i instalacje wszystkich odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii. (...)” I dalej ust. 11-17		zauważyć, że opust i zwolnienia będą dotyczyć całości energii wytworzonej w klastrze, podczas gdy tylko jej część (i to obowiązkowo dopiero od 2025 roku) będzie pochodziła z OZE. <u>Wobec tego:</u> 1) nie wydaje się możliwe objęcie wsparciem energii wytwarzanej w instalacjach konwencjonalnych, ponieważ nie zezwalają na to przepisy unijne (wykorzystanie do tego celu konstrukcji pomocy de minimis wydaje się technicznie zbyt skomplikowane); 2) przepisy unijne przewidują możliwość i warunki zwolnienia z opłaty OZE i zielonego obowiązku certyfikатовego dla przedsiębiorstw energochłonnych, jednak rozszerzenie katalogu beneficjentów tej pomocy oraz zwolnienie przez analogię z opłaty CHP i mocowej oraz certyfikatów efektywnościowych nie jest przewidziane tymi przepisami; 3) wątpliwa wydaje się legalność zwolnienia z akcyzy energii wytwarzanej w źródłach konwencjonalnych.
27	Art. 1 pkt 4 d)	10. Od ilości energii elektrycznej rozliczonej w sposób, o którym mowa w ust. 6, koordynator rejestrowanego klastra nie uiszcza: 1) na rzecz sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, opłat z tytułu jej rozliczenia;	10. Od ilości energii elektrycznej rozliczonej w sposób, o którym mowa w ust. 6, koordynator rejestrowanego klastra nie uiszcza: 1) na rzecz sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, opłat z tytułu jej rozliczenia;	Alternatywnie do ww. rozwiązania (rekompensat art. 93b patrz wyżej) proponujemy odejście od analogicznego jak dla prosumentów energii odnawialnej modelu ponoszenia przez sprzedawców zobowiązanych kosztów rozwoju energetyki rozproszonej. Celowe wydawałoby się

		2) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości pobranej energii elektrycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii; opłaty te są uiszczane przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączone są instalacje odnawialnego źródła energii i instalacje wszystkich odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii.	2) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości pobranej energii elektrycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii; opłaty te są uiszczane przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączone są instalacje odnawialnego źródła energii i instalacje wszystkich odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii.	odejście od wskaźnika opustu na rzecz rozliczeń oddanej energii 1:1, bez opustu na składnikach zmiennych dystrybucji. Projektowane zmiany, przyjęte w obecnym kształcie doprowadzą do sytuacji dalszego i znaczącego pogłębiania ubytku dystrybucyjnego. Analogiczne rozwiązania widzimy w modelu rozliczeń prosumenta energii odnawialnej, wirtualnego prosumenta oraz spółdzielni energetycznych.
28	Art. 1 pkt 4 d)	6. Na żądanie koordynatora klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1, sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6.	6. Na żądanie koordynatora klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1, złożone w formie pisemnej pod rygorem nieważności , sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje od kolejnego okresu rozliczeniowego, następującego po okresie rozliczeniowym następującym po zgłoszeniu przedmiotowego żądania z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6.	Widzimy konieczność doprecyzowania formy takiego zgłoszenia/żądania. Brak określenia tego w projektowanych przepisach będzie prowadził do stanu niepewności po stronie sprzedawcy zobowiązanego. Ponadto konieczne jest określenie momentu, od którego takie rozliczenia miałyby nastąpić. Sam model rozliczeniowy dot. klastrów energii wymaga gruntownych zmian w systemach rozliczeniowych i odpowiednio dużo czasu na ich dostosowanie.
29	Art. 1 pkt 4 d)		<u>Powinno być:</u>	W projekcie ustawy jest jeszcze ust. 17

			Art. 1 4) w art. 38a: d) po ust 5 dodaje się ust. 6-17 w brzmieniu:	
30	Art. 1 pkt 4 d)	„6. Na żądanie koordynatora klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1, sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6.”	„6. Od dnia otrzymania przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, zgłoszenia koordynatora klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1, sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6.”	Brak w ustawie / projekcie zapisów wyraźnie wskazujących od kiedy powstaje obowiązek zakupu energii przez sprzedawcę zobowiązanego. Propozycja zapisu jest celem doprecyzowania tej kwestii.
31	Art. 1 pkt 4 d)	6. Na żądanie koordynatora klastra energii wpisanego do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, o którym mowa w art 38b ust. 1, sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem tego klastra energii, rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków tego klastra energii w stosunku ilościowym 1 do 0,6.	6. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dokonuje z koordynatorem klastra energii rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej pomnożonej przez współczynnik 0,6 i energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez członków klastra energii.	Zaproponowane brzmienie nie jest prawidłowe bowiem z literalnego brzmienia wynika, że stosunek ilościowy energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i energii pobranej z sieci zawsze wynosi 1:0,6. W rzeczywistości pomnożeniu przez współczynnik 0,6 winna podlegać wyłącznie ilość energii wprowadzonej do sieci i taką ilość energii mogą pobrać członkowie klastra na potrzeby własne bez ponoszenia opłat za tę energię.

				<u>Przykład nr 1:</u> Ilość energii wprowadzonej do sieci = 10 000 kWh Ilość energii pobranej z sieci = 15 000 kWh Stosunek ilości wprowadzonej do pobranej = $10\,000 / 15\,000 = 0,66(6)$ Ilość energii, którą sprzedawca winien rozliczyć w oparciu o zapis zaproponowany w Projekcie = $10\,000 - 15\,000 * 0,6 = 1\,000$ kWh Ilość energii, którą prawidłowo winien rozliczyć sprzedawca z koordynatorem klastra = $15\,000 - 10\,000 * 0,6 = 9\,000$ kWh <u>Przykład nr 2:</u> Ilość energii wprowadzonej do sieci = 15 000 kWh Ilość energii pobranej z sieci = 10 000 kWh Stosunek ilości wprowadzonej do pobranej = $15\,000 / 10\,000 = 1,5$ Ilość energii, którą sprzedawca winien rozliczyć w oparciu o zapis zaproponowany w Projekcie = $15\,000 - 10\,000 * 0,6 = 9\,000$ kWh Ilość energii, którą prawidłowo winien rozliczyć sprzedawca z koordynatorem klastra = $10\,000 - 15\,000 * 0,6 = 1\,000$ kWh
--	--	--	--	---

				<u>Przykład nr 3:</u> Ilość energii wprowadzonej do sieci = 15 000 kWh Ilość energii pobranej z sieci = 1 000 kWh Stosunek ilości wprowadzonej do pobranej = $15\,000 / 1\,000 = 15$ Ilość energii, którą sprzedawca winien rozliczyć w oparciu o zapis zaproponowany w Projekcie = $15\,000 - 1\,000 \cdot 0,6 = 14\,400$ kWh Ilość energii, którą prawidłowo winien rozliczyć sprzedawca z koordynatorem klastra = $1\,000 - 15\,000 \cdot 0,6 = -8\,000$ kWh W przypadku prawidłowego rozliczenia w „magazynie sieciowym” pozostanie 8 000 kWh do wykorzystania przez członków klastra w kolejnym okresie rozliczeniowym. Analogiczne zmiany redakcyjne winny zostać niezwłocznie wprowadzone w art. 4 ust. 1 ustawy o OZE, dotyczącym rozliczeń z prosumentami energii odnawialnej oraz w art. 38c ust. 3, dotyczącym rozliczeń ze spółdzielniami energetycznymi.
32	Art. 1 pkt 4 d)	7. Rozliczenia ilości energii, o którym mowa w ust. 6, dokonuje się na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wszystkich wytwórców i odbiorców energii		Określony sposób rozliczeń, analogicznie jak dla spółdzielni energetycznej będzie prowadził do iluzorycznej możliwości odebrania wskaźnika opustu przez sprzedawcę zobowiązanego. W przypadku rozliczenia wszystkich członków klastra,

		elektrycznej należących do rejestrowanego klastra energii.		prawdopodobny jest wysoki pobór z sieci, „bilansowany” przez rozliczenie jednostek wytwórczych. Będzie to prowadziło do ponoszenia przez sprzedawców zobowiązanych wysokich kosztów składników zmiennych dystrybucyjnych i pogłębiania ubytku dystrybucyjnego.
33	Art. 1 pkt 4 d)	8. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z jego sieci dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej należących do rejestrowanego klastra energii po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z wszystkich faz dla trójfazowych instalacji , zaś za pisemną zgodą członka rejestrowanego klastra energii, także dane pomiarowe dotyczące tego członka rejestrowanego klastra energii koordynatorowi rejestrowanego klastra energii.		Brak jest zapisów, co w sytuacji – która może zaistnieć z różnych względów, np. awaria systemu transmisji - jeżeli brak jest danych godzinowych dla któregoś z członków klastra? Jakie dane operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekaze sprzedawcy? Powinny być zapisy na tą okoliczność.
34	Art. 1 pkt 4 d)	8. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje sprzedawcy, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z jego sieci		Zapis jest niespójny. Punkt 8 mówi o tym, że dane są przez OSD udostępniane koordynatorowi, jeżeli członek klastra udzieli takiej zgody, a punkt 12, że sprzedawca przesyła koordynatorowi klastra energii szczegółowe zestawienie

		dystrybucyjnej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej należących do rejestrowanego klastra energii po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej z wszystkich faz dla trójfazowych instalacji, zaś za pisemną zgodą członka rejestrowanego klastra energii, także dane pomiarowe dotyczące tego członka rejestrowanego klastra energii koordynatorowi rejestrowanego klastra energii. 12. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, informuje koordynatora rejestrowanego klastra energii o ilości rozliczonej energii, o której mowa w ust. 6, zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej oraz przesyła koordynatorowi rejestrowanego klastra energii szczegółowe zestawienie ilości rozliczonej energii z podziałem na poszczególnych jej członków.		ilości rozliczonej energii z podziałem na poszczególnych jej członków.
35	Art. 1 pkt 4 d)	„2) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości pobranej energii elektrycznej przez wszystkich wytwórców i odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii; opłaty te są uiszczane przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączone są instalacje odnawialnego źródła energii i instalacje	„2) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości pobranej energii elektrycznej tylko i wyłącznie przez wszystkich wytwórców energii z odnawialnego źródła energii i odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii; opłaty te są uiszczane przez sprzedawcę, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do	Opust, jeżeli pozostanie, powinien być przewidziany dla wsparcia systemów OZE.

		wszystkich odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii."	sieci którego przyłączone są instalacje odnawialnego źródła energii i instalacje wszystkich odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii."	
36	Art. 1 pkt 4 d)	12. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, informuje koordynatora rejestrowanego klastra energii o ilości rozliczonej energii, o której mowa w ust. 6, zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej oraz przesyła koordynatorowi rejestrowanego klastra energii szczegółowe zestawienie ilości rozliczonej energii z podziałem na poszczególnych jej członków.	12. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, informuje koordynatora rejestrowanego klastra energii o ilości rozliczonej energii, o której mowa w ust. 6 zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej oraz przesyła koordynatorowi rejestrowanego klastra energii szczegółowe zestawienie ilości rozliczonej energii z podziałem na poszczególnych jej członków.	Zestawienie ilości energii elektrycznej, z podziałem na poszczególnych członków rejestrowanego klastra energii, winno wynikać z danych pomiarowych przekazanych przez odpowiedniego operatora koordynatorowi klastra. Sprzedawca dokonuje rozliczenia z koordynatorem, a rozliczenie pomiędzy poszczególnymi uczestnikami klastra nie jest zadaniem sprzedawcy, a wyłącznie koordynatora klastra. Ponadto z Projektu nie wynika z kim ma sprzedawca zawrzeć umowę kompleksową. Z poszczególnymi członkami rejestrowanego klastra energii czy z koordynatorem klastra?
37	Art. 1 pkt 4 d)	12. Sprzedawca, o którym mowa w art. 40 ust. 1a, informuje koordynatora rejestrowanego klastra energii o ilości rozliczonej energii, o której mowa w ust. 6, zgodnie z okresami rozliczeniowymi przyjętymi w umowie kompleksowej oraz przesyła koordynatorowi rejestrowanego klastra energii szczegółowe <u>zestawienie ilości rozliczonej energii z podziałem na poszczególnych jej członków.</u>	Potrzeba doprecyzowania zapisu	Zgodnie z projektowanym zapisem, sprzedawca zobowiązany ma dokonywać rozliczeń zgodnie z okresami przyjętymi w umowie kompleksowej. Tym samym wszyscy członkowie klastra energii powinni być rozliczani w oparciu o umowę kompleksową, w tym potencjalni wytwórcy energii. Zapisy te stoją w sprzeczności z obowiązującymi IRIESD, gdzie wytwórca (poza prosumentem) dokonuje zakupu energii na podstawie umowy sprzedaży. Ponadto właściwe byłoby określenie

				wymogu umowy kompleksowej wprost, tak aby uniknąć przyszłych wątpliwości interpretacyjnych, które obecnie mają miejsce w przypadku prosumentów energii odnawialnej.
38	Art. 1 pkt 4 d)	16. W odniesieniu do ilości energii elektrycznej wytworzonej we wszystkich instalacjach wytwórców i odbiorców energii elektrycznej rejestrowanego klastra energii, a następnie zużytej przez wszystkich wytwórców i odbiorców energii elektrycznej rejestrowanego klastra energii, w tym ilości energii elektrycznej rozliczonej w sposób, o którym mowa w ust. 3: 1) nie nalicza się i nie pobiera: a) opłaty OZE, o której mowa w art. 95 ust. 1, b) opłaty mocy w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 oraz z 2019 r. poz. 42), c) opłaty kogeneracyjnej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42 i 412); 2) nie stosuje się obowiązków, o których mowa w: a) art. 52 ust. 1, b) art. 10 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 264 i 284); 3) uznaje się, że jest ona zużyciem energii elektrycznej wyprodukowanej		Czy propozycja nie oznacza nadwsparcia dla klastrów? Nie dość, że klastry korzystają z systemu opustu, netują / bilansują energię wytworzoną z obroną przez jej członków, to jeszcze mają mieć „zniżki” na opłatach OZE, kogeneracyjnej czy mocy oraz kolorach, jak również ze zwolnienia z akcyzy? Koszty związane z tymi opłatami się nie zmieniają, więc będą je musieli pokryć pozostali odbiorcy nie będący członkami klastrów. Proponujemy wybór tylko jednego z systemów wsparcia, z zastrzeżeniem, że zamiast systemu opustów powinien obowiązywać system wprowadzający rekompensaty dla sprzedawców poprzez opłaty OZE.

		przez dany podmiot w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym i z tego tytułu podlega zwolnieniu od podatku akcyzowego, pod warunkiem że łączna moc zainstalowana elektryczna wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii wytwórców i odbiorców energii elektrycznej rejestrowanego klastra energii nie przekracza 1 MW.		
39	Art. 1 pkt 4 d)	17. Minister właściwy do spraw klimatu w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw rozwoju określi, w drodze rozporządzenia:	17. Minister właściwy do spraw klimatu w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw rozwoju określi, w drodze rozporządzenia do dnia ... r. :	Należy określić w Projekcie termin na wydanie rozporządzenia.
40	Art. 1 pkt 4 d)	17. Minister właściwy do spraw klimatu w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw rozwoju określi, w drodze rozporządzenia: 1) szczegółowy zakres oraz sposób dokonywania rejestracji danych pomiarowych oraz bilansowania ilości energii, o których mowa w ust. 8, 2) szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w ust. 9, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec koordynatora rejestrowanego klastra energii i poszczególnych członków rejestrowanego klastra energii, 3) szczegółowy zakres oraz sposób		Ponieważ wprowadza się zapisy dość znacząco ingerujące w funkcjonowanie sprzedawców, projekt rozporządzenia powinien być również opublikowany i poddany konsultacjom wraz z proponowaną nowelizacją. Delegacja do wydania rozporządzenia jest też w noweli ustawy OZE z 2019 i dotyczy prosumentów energii odnawialnej i spółdzielni energetycznych (nie zostało opublikowane), pojawił się także w projekcie nowelizacji dotyczącym wirtualnie eksploatowanych instalacjach oraz w opiniowanym dokumencie. Wydanie rozporządzenia stanowi podstawę do podjęcia działań przez spółkę obrotu w celu dostosowania systemów billingowych do obsługi wyżej wymienionych podmiotów. Bez rozporządzenia uchwalane nowelizacje

		udostępnienia danych pomiarowych, o których mowa w ust. 8, między przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi a koordynatorem rejestrowanego klastra energii, 4) szczegółowy podmiotowy zakres rejestrowanego klastra energii – mając na uwadze potrzebę ujednolicenia sposobu dokonywania rozliczeń oraz ochronę ich interesów, a także bezpieczeństwo i niezawodne funkcjonowanie systemu elektroenergetycznego.”;		nie znajdują odzwierciedlenia w rozliczeniach tych podmiotów.
41	Art. 1 pkt 4 d)	2) szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w ust. 9, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec koordynatora rejestrowanego klastra energii i poszczególnych członków rejestrowanego klastra energii,	2) szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń, o których mowa w ust. 9, z uwzględnieniem cen i stawek opłat w poszczególnych grupach taryfowych stosowanych wobec koordynatora rejestrowanego klastra energii i poszczególnych członków rejestrowanego klastra energii,	Rozliczenie z poszczególnymi członkami rejestrowanego klastra energii winno być zadaniem koordynatora rejestrowanego klastra energii, a nie sprzedawcy.
42	Art. 1 pkt 5	„2. Do wykazu rejestrowanych klastrów energii może zostać wpisany wyłącznie klastery energii spełniający łącznie następujące warunki w przypadku gdy przedmiotem jej działalności jest wytwarzanie: 1) energii elektrycznej, co najmniej 50% energii wytwarzanej w klastrze energii od roku 2025 pochodzi z odnawialnych		A co przed rokiem 2025? Rozumiemy, że do roku 2025 klastery może być mniej niż w 50% „zielony”.

		źródeł energii, zaś łączna moc zainstalowana elektryczna wszystkich instalacji:..."		
43	Art. 1 pkt 5	1. Przepisy art. 38a ust. 2a oraz ust. 6 - 16 znajdują zastosowanie wyłącznie do klastrów energii wpisanych do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, zwanych dalej „rejestrowanymi klastrami energii”.		Błąd redakcyjny. Określenie: „ <i>rejestrowany klastery energii</i> ” jest używane we wcześniejszych przepisach Projektu.
44	Art. 1 pkt 5	Po art. 38a dodaje się art. 38b w brzmieniu: „Art. 38b. 1. Przepisy art. 38a ust. 2a oraz ust. 6 - 16 znajdują zastosowanie wyłącznie do klastrów energii wpisanych do wykazu klastrów energii prowadzonego przez Prezesa URE, zwanych dalej „rejestrowanymi klastrami energii”. 2. Do wykazu rejestrowanych klastrów energii może zostać wpisany wyłącznie klastery energii spełniający łącznie następujące warunki w przypadku gdy przedmiotem jej działalności jest wytwarzanie: 1) energii elektrycznej, co najmniej 50% energii wytwarzanej w klastrze energii od roku 2025 pochodzi z odnawialnych źródeł energii, zaś łączna moc zainstalowana elektryczna wszystkich instalacji: a) umożliwia pokrycie w ciągu roku nie mniej niż 70 % łącznych potrzeb własnych członków klastra energii w zakresie energii elektrycznej,		Jakie jest uzasadnienie do tego, że tylko klastry wpisane do rejestru mogą rozliczać energię na takich zasadach jak spółdzielnie? Jeśli chodzi o promowanie odnawialnych źródeł energii, to nie powinno być innych klastrów niż rejestrowane w ustawie OZE. Poza tym, jeśli stosujemy rozwiązania przewidziane dla spółdzielni energetycznych, które mogą wytwarzać energię wyłącznie z OZE, to dla klastrów również powinien być wymóg 100% OZE, a nie 50%. Art. 38b ust. 6-23 stanowiące regulacje rejestru klastrów, skopiowane z rejestru prowadzonego przez KOWR (art. 38h-38o) stanowią obciążenie administracyjne i kontrolne dla URE oraz są zbyt szczegółowe.

		b) nie przekracza 100 MW; 2) ciepła, łączna moc osiągalna cieplna nie przekracza 300 MW; 3) biogazu, roczna wydajność wszystkich instalacji nie przekracza 400 mln m³. 3. Na potrzeby bilansowania handlowego, o którym mowa w art. 3 pkt 40 ustawy – Prawo energetyczne, wszystkich wytwórców i odbiorców należących do rejestrowanego klastra energii uznaje się za odbiorcę. 4. Wystąpienie z rejestrowanego klastra energii może nastąpić nie wcześniej niż z końcem danego okresu rozliczeniowego, o którym mowa w art. 38a ust. 11. 5. Prezes URE zamieszcza dane klastra energii w wykazie rejestrowanych klastrów energii na wniosek koordynatora tego klastra. (...)” I dalej ust. 6 -23		
45	Art. 1 pkt 5	2. Do wykazu rejestrowanych klastrów energii może zostać wpisany wyłącznie klaster energii spełniający łącznie następujące warunki w przypadku gdy przedmiotem jej działalności jest wytwarzanie: 1) energii elektrycznej, co najmniej 50% energii wytwarzanej w klastrze energii od roku 2025 pochodzi z odnawialnych źródeł energii, zaś łączna moc zainstalowana elektryczna wszystkich instalacji:	Doprecyzowanie zapisu	Doprecyzowania wymaga charakter samego klastra energii. Projektowana moc do 100 MW przy powiązaniu tego z proponowanym modelem rozliczeń prowadziłaby do bardzo dużej skali takich przedsięwzięć, co w naszej ocenie nie wpisuje się w charakter lokalnego rozproszonego źródła energii. Ponadto określenie wymogu OZE na poziomie 50% od roku 2025 jest niejednoznaczne, wskazując, że do tego czasu klaster energii

		a) umożliwia pokrycie w ciągu roku nie mniej niż 70 % łącznych potrzeb własnych członków klastra energii w zakresie energii elektrycznej, b) nie przekracza 100 MW;		nie musi mieć żadnego udziału OZE.
46	Art. 2 pkt 1	1) w art. 7a ust. 3 otrzymuje brzmienie: „3. Budowa gazociągu bezpośredniego lub linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, za wyjątkiem gazociągu bezpośredniego lub linii bezpośredniej łączącej instalacje w ramach klastra energii w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do instalacji odbiorcy z pominięciem systemu elektroenergetycznego; zgoda jest udzielana w drodze decyzji.”;	1) w art. 7a ust. 3 otrzymuje brzmienie: „3. Budowa gazociągu bezpośredniego lub linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, za wyjątkiem gazociągu bezpośredniego lub linii bezpośredniej łączącej instalacje w ramach klastra energii w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do instalacji odbiorcy z pominięciem systemu elektroenergetycznego; zgoda jest udzielana w drodze decyzji. Powyższy wyjątek ma zastosowanie w zakresie budowy gazociągu bezpośredniego w przypadku odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych i prowadzące działalność na obszarze działalności klastra energii”;	Zgodnie z art. 7 ustawy Prawo - energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych jest zobowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, w tym, w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia i dostarczania paliwa gazowego. W świetle powyższego obowiązku zasadne jest, aby w pierwszej kolejności, przed budową gazociągu bezpośredniego, weryfikować możliwość wykorzystania istniejącej już infrastruktury. Zgodnie z proponowanymi zmianami klastry energii mają zgodnie ze zmianami funkcjonować na terenach do 5 gmin sąsiadujących ze sobą. W przypadku funkcjonowania na takim obszarze gazowej sieci dystrybucyjnej oraz posiadania przez przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji paliw gazowych możliwości rozwoju sieci i potencjału jej eksploatacji, należy rozważyć zasadność wyłączenia spod obowiązku uzyskania decyzji Prezesa URE budowy gazociągów bezpośrednich omijających istniejący dystrybucyjny system gazowy.

47	Art. 8	Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.	Zdecydowanie proponujemy wydłużenie vacatio legis.	Projektowane zapisy nakładają na sprzedawców zobowiązanych szereg obowiązków związanych z rozliczeniem klastrów energii, co do których konieczne będzie przeprowadzenie szerokich zmian w systemach rozliczeniowych. Stąd kluczowe jest, aby po uchwaleniu właściwych regulacji, w tym przepisów wykonawczych sprzedawcy mieli odpowiednio długi czas na dostosowanie się do przedmiotowych zmian.
----	---------------	--	--	--

TOE, Warszawa, 2020.05.06.