

**Uwagi Konfederacji Lewiatan do projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (projekt z 02.08.2021 r.)**

Lp.	Jednostka redakcyjna projektu ustawy, do którego odnosi się uwaga	Obecne brzmienie przepisu	Proponowana zmiana przepisu	Uzasadnienie zmiany przepisu
<b>Uwagi ogólne</b>				
1	<b>Uwaga ogólna</b>	Przedstawione w uzasadnieniu przykładowe rozliczenia niedostarczonej mocy bilansującej i niezbilansowania są bardzo uproszczone i nie pozwalają na oszacowanie faktycznej skali potencjalnych kosztów, które mogą ponosić DUB i POB. Postulujemy uzupełnienie przykładów wynikami symulacji na podstawie rzeczywistych danych z 2002 r. oraz przeanalizowanie możliwych scenariuszy i skutków finansowych dla poszczególnych kategorii uczestników RB.		
2	<b>Uwaga ogólna</b>	<p>Uruchomienie rynku X-bid w Polsce oraz objęcie procesem market-coupling'u przekroju synchronicznego, spowodowały, że polski system pełni bardzo często rolę tranzytową. Jest to co prawda efekt mechanizmów rynkowych, ale pozbawia uczestników części możliwości eksportowych i importowych.</p> <p>Planowana do wprowadzenia od 2022 r. zmiana sposobu rozliczania niezbilansowania, poza zniechęceniem uczestników do tzw. arbitrażu pomiędzy rynkiem dnia następnego a rynkiem bilansującym, doprowadzi do spadku płynności i efektywności rynku dnia bieżącego oraz do wzrostu przepływów transgranicznych niezgodnych z kierunkiem wynikającym z różnic cen między rynkami. Uczestnicy rynku zapewniający płynność rynku dnia bieżącego i efektywne wykorzystanie mocy transgranicznych, oprócz motywacji czysto ekonomicznych, działają w interesie bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego tzn. importują, gdy system elektroenergetyczny takiego importu potrzebuje (tj., przy niedoborze podaży i wzroście cen) i eksportują, gdy sytuacja w systemie na to pozwala. Zatem nastawione na zysk działania komercyjne zwiększają bezpieczeństwo systemu, zapewniając zgodność przepływów handlowych z sytuacją w sąsiednich systemach. Wprowadzona zmiana sposobu rozliczeń w wielu godzinach doprowadzi do zmiany kierunku zakontraktowania systemu (tj. import przy nadwyżce i eksport przy niedoborze) i do skokowych zmian cen energii na polskim RB. To z kolei spowoduje, że podmioty zapewniające płynność na rynku dnia bieżącego ograniczą zakres zawieranych transakcji w celu uniknięcia ryzyka.</p>		

		Postulujemy przeprowadzenie analiz z uczestnikami rynku i wdrożenie rozwiązań zapobiegających temu zjawisku.	
3	<b>Uwaga ogólna</b>	Rozporządzenie powinno określić ścieżkę odwoławczą od decyzji OSD odmawiającej wydania warunków przyłączenia (obecnie możliwe jest jedynie wystąpienie do Prezesa URE z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu w trybie art. 8 ustawy – Prawo energetyczne, co jest procedurą bardzo czasochłonną).	
4	<b>Uwaga ogólna</b>	Oprócz zapisów rozporządzenia 2016/631, dla pozostałych wymagań technicznych nie doprecyzowano terminu ich wdrożenia. Nie jest jasne czy obowiązują one od wejścia w życie rozporządzenia, czy należy się odwoływać do rozporządzeń unijnych.	
5	<b>Uwaga ogólna</b>	Należy doprecyzować, że obiekty wytwórcze powinny jak najdłużej utrzymać się w sieci i odłączane powinny jako jedne z ostatnich, a odłączenie obiegów odnosi się tylko do tych obiektów wytwórczych, do których podłączone są odbiory.	
<b>Uwagi szczegółowe</b>			
1	<b>§ 2</b>	<p>Proponujemy wprowadzenie definicji mocy maksymalnej (np. po §2 pkt 18 projektu Rozporządzenia) :</p> <p>19) moc maksymalna - moc maksymalna w rozumieniu art. 2 pkt 16 rozporządzenia 2016/631</p>	<p>Proponujemy wprowadzenie definicji mocy maksymalnej, tak aby nie wprowadzać dodatkowych odwołań w samej treści Rozporządzenia (tak jak ma to miejsce w §7 ust. 2 ppkt 1 lit. b).</p>
2	<b>§ 4 ust. 1</b>	<p>Proponujemy przywrócenie dotychczasowego zapisu jako podpunkt §4 ust. 1 o treści:</p> <p>Z wyjątkiem przypadków, o których mowa w art. 7 ust. 8d<sup>4</sup>–8d<sup>7</sup> ustawy, przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci,</p>	<p>Usunięto zapis dot. przyłączenia po zrealizowaniu warunków przyłączenia.</p> <p>Proponujemy przywrócić zapis o konieczności przyłączenia po zrealizowaniu warunków przyłączenia.</p>

			zwanych dalej „warunkami przyłączenia”	
3	<b>§ 4 ust. 2</b>	2. Przepis ust. 1 stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia, przez podmiot przyłączany lub przyłączony do sieci, zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci przyłączonego lub przyłączonego podmiotu.	Proponujemy następujące brzmienie ust. 2.  2. Przepis ust. 1 stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia, przez podmiot <del>przyłączany lub</del> przyłączony do sieci, zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci <del>przyłączonego lub</del> przyłączonego podmiotu.	Ust. 2 doprecyzowuje przypadki, w których należy wystąpić z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia poprzez bezpośrednie wskazanie, iż dotyczy on podmiotów już przyłączonych do sieci i podmiotów posiadających wydane warunki przyłączenia, nie będących jeszcze przyłączonymi do sieci i zwracających się o zmianę tych warunków.
4	<b>§ 4 ust. 6</b>	6. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, oraz przedsiębiorstwo energetyczne niebędące operatorem przed wydaniem warunków przyłączenia dla wytwórcy należącego do III, IV lub V grupy przyłączeniowej uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią ten operator lub to przedsiębiorstwo są połączeni.	6. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową uzgadnia powyższe z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią ten operator lub to przedsiębiorstwo są połączeni.	W ust. 5 § 4 nie wskazano, czy OSDn ma również uzgadniać warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oraz zakres i warunki wykonania ekspertyzy (o której mowa w Prawie energetycznym) bezpośrednio z: <ul style="list-style-type: none"> <li>• OSP, czy</li> <li>• za pośrednictwem OSDp.</li> </ul> Aktualnie OSDn prowadzi uzgodnienia za pośrednictwem OSDp i raczej nie jest możliwe, aby takie uzgodnienia odbywały się bezpośrednio z OSP z pominięciem OSDp. W związku z tym, proponujemy zmianę brzmienia ust. 6 w taki sposób, aby obejmował jak najszerszy krąg rodzajów Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

5	§ 4 ust. 8	<p>8. Operatorzy dokonują uzgodnień, o których mowa w:</p> <p>1) ust. 5 i 7, w terminie nieprzekraczającym 60 dni od dnia złożenia dokumentacji dotyczącej warunków przyłączenia albo połączenia sieci;</p> <p>2) ust. 6, w terminie określonym w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 4 ustawy, opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego, z którym będzie dokonywane dane uzgodnienie.</p>		<p>Dla wszystkich rodzajów OSD, którzy w przypadku inwestycji przesyłowych również w zakresie przyłączania podmiotów do własnej sieci, mają obowiązek uzgadniać warunki przyłączenia z „sąsiadującymi” OSD albo muszą uzyskać warunki przyłączenia (zwiększenia mocy) dla swojej sieci od tych OSD w związku z przyłączaniem podmiotów do swojej sieci, Projekt powinien zawierać jasne postanowienie pozwalające na nie wliczanie się do czasów na wydanie warunków przyłączenia określonych w ustawie PE (czyli terminy na wydanie warunków przedłużają się o czas uzgodnień). W Projekcie zaproponowano mechanizm wydłużania terminów w zakresie uzgodnień między operatorami, które nie obejmują relacji pomiędzy OSDn z OSDp/OSP w kontekście wydania warunków przyłączenia (vide § 4 ust. 8 Projektu).</p> <p>W obowiązującym rozporządzeniu również brakuje odpowiedniego doprecyzowania w ww. zakresie. Należy zwrócić uwagę, że art. 7 ust. 8g<sup>4</sup> Prawa energetycznego, wskazuje na ogólną zasadę „nie wliczania określonych czynności” do biegu terminów. Zbudowanie podobnej konstrukcji w Projekcie w kontekście nakładania się terminów i czynności wskazanych w § 4 ust. 8 jest istotne z punktu widzenia określenia terminu, od którego należy liczyć terminy wydania warunków przyłączenia</p>
---	------------	--	--	---

				(art. 7 ust. 8g Prawa energetycznego). Jest to o tyle ważne, że nie wydanie warunków przyłączenia w terminach wskazanych w Prawie energetycznym, powoduje możliwość nałożenia kary pieniężnej przez Prezesa URE na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 18) – 1500 złotych za każdy dzień zwłoki.
6	<b>§ 6 ust. 1.</b>	1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej określa wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz udostępnia go na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia zawiera pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki, o której mowa w art. 7 ust. 8a ustawy	1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej określa wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz udostępnia <del>go</del> na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia zawiera pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki, o której mowa w art. 7 ust. 8a ustawy	Uwaga redakcyjna
7	<b>§ 6 ust. 3</b>	1. Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia zawiera pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki, o której mowa w art. 7 ust. 8a ustawy.	2. <b>Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia dla wytwórców energii oraz dla magazynów energii zawierają</b> pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki, o której mowa w art. 7 ust. 8a ustawy.	Proponujemy doprecyzowanie przepisu w zakresie jakich wzorów wniosków dotyczy zaliczka, skoro w kolejnych ustępach te wzory są opisywane odrębnie
8	<b>§ 6 ust. 4</b>	4. Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia dla modułu parku energii zawiera wzór specyfikacji technicznych, o których mowa w § 7 ust. 3.	Proponujemy usunięcie ust. 4	Proponujemy usunięcie zapisu ust. 4 ze względu na fakt, że w §7 ust. 3 Rozporządzenia jest już mowa "Wniosek o określenie warunków przyłączenia modułu parku energii oprócz danych i informacji, o których mowa w ust. 1 i 2, zawiera:[...]" Dwa razy jest mowa o tym, że wniosek powinien zawierać te informacje. Dodatkowo jest powtórzenie tego w nowym §7 ust. 4 pkt 1 i 2.

9	<b>§ 7 ust. 2</b> <b>§ 7 ust. 3</b>	2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia dla wytwórców zawiera dane i informacje, o których mowa w ust. 1, oraz: 1) ..... 3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia modułu parku energii oprócz danych i informacji, o których mowa w ust. 1 i 2, zawiera: 1) .....	Proponujemy ujednoczenie nazewnictwa omawianych wniosków poprzez zastosowanie np. <b>wniosek o określenie warunków przyłączenia dla wytwórców energii</b>	Czy mają powstać dwa odrębne wzory wniosków tzn. odrębny dla wytwórców oraz odrębny dla modułów parku energii? Proponujemy ujednoczenie nazewnictwa i przyjęcie nazewnictwa „wniosek o określenie warunków przyłączenia dla wytwórców energii” (w samym wniosku już będzie rozdzielenie na rodzaje PPM oraz wymagane załączniki dla każdego rodzaju PPM).
10	<b>§ 7 ust. 2 pkt 1) lit. b)</b>	b) mocy zainstalowanej, osiągalnej, dyspozycyjnej i pozornej modułów wytwarzania energii oraz mocy maksymalnej, o której mowa w art. 2 pkt 16 rozporządzenia 2016/631,	b) mocy zainstalowanej, osiągalnej, dyspozycyjnej i pozornej modułów wytwarzania energii oraz mocy maksymalnej, <del>o której mowa w art. 2 pkt 16 rozporządzenia 2016/631,</del>	Proponujemy wykreślenie fragmentu „o której mowa w art. 2 pkt 16 rozporządzenia 2016/631”, po wcześniejszym dodaniu definicji mocy maksymalnej zgodnie z pkt. 1 niniejszej Tabeli uwag.
11	<b>§ 7 ust. 4 pkt 1</b>	4. Wniosek o określenie warunków przyłączenia: 1) farmy wiatrowej – zawiera dane i informacje, o których mowa w ust. 1 i 2, oraz określa: a) liczbę turbin farmy wiatrowej, b) typy turbin, c) przewidywane wartości parametrów elektrycznych sieci i transformatorów wchodzących w skład instalacji i urządzeń farmy wiatrowej; (...)	Proponujemy usunięcie pkt 1 wraz ew. doprecyzowaniem w § 7 ust. 3 o informacje jakie mają być wymagane w specyfikacji.	Czy takich informacji nie zawiera specyfikacja, o której mowa w § 7 ust. 3? Proponujemy usunięcie tego pkt. wraz ew. doprecyzowaniem w § 7 ust. 3 o informacje jakie mają być wymagane w specyfikacji.
12	<b>§ 7 ust. 4 pkt 2</b>	4. Wniosek o określenie warunków przyłączenia: (...)	Proponujemy usunięcie pkt 2. wraz ew. doprecyzowaniem w § 7 ust. 3 o	Czy takich informacji nie zawiera specyfikacja, o której mowa w § 7 ust. 3 ? Proponujemy usunięcie tego pkt. wraz ew.

		<p>2) farmy fotowoltaicznej –zawiera dane i informacje, o których mowa w ust. 1 i 2, oraz określa:</p> <p>a) liczbę paneli fotowoltaicznych i falowników farmy fotowoltaicznej,</p> <p>b) typy paneli fotowoltaicznych i falowników,</p> <p>c) przewidywane wartości parametrów elektrycznych sieci i transformatorów wchodzących w skład instalacji i urządzeń farmy fotowoltaicznej.</p>	<p>informacje jakie mają być wymagane w specyfikacji.</p>	<p>doprecyzowaniem w § 7 ust. 3 o informacje jakie mają być wymagane w specyfikacji.</p>
13	<b>§ 7 ust. 8 pkt 4 oraz pkt 2</b>	<p>4) wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do sieci urządzeń, instalacji lub sieci oraz obiektów lub lokali, w których jest planowana ich budowa wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej sieci oraz sąsiednich nieruchomości, a w przypadku urządzeń lub instalacji lokalizowanych na polskim obszarze morskim należy wskazać współrzędne geograficzne obszaru, na którym planowane jest ich usytuowanie.</p>	<p>4) wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do sieci urządzeń, instalacji lub sieci oraz obiektów lub lokali, w których jest planowana ich budowa wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej sieci oraz sąsiednich nieruchomości <b>(obektów)</b>, a w przypadku urządzeń lub instalacji lokalizowanych na polskim obszarze morskim należy wskazać współrzędne geograficzne obszaru, na którym planowane jest ich usytuowanie</p> <p><del>2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów;</del></p>	<p>Zapis pkt. 4 jest powtórzeniem zapisu z pkt 2 w części "<i>plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów;</i>", co prawda zawiera dodatkowy wymóg w postaci wykazu nieruchomości jednak pozostała jego część to powtórzenie pkt. 2</p> <p>Proponujemy połączenie pkt. 2 i 4 w jeden zapis - np. rozszerzenie pkt. 4, przy jednoczesnym usunięciu pkt. 2.</p>

14	<b>§44 ust. 5</b>	4. Sprzedawca energii elektrycznej przekazuje odbiorcy, wraz z fakturą za energię elektryczną, informacje o ilości zużytej przez tego odbiorcę energii elektrycznej za ten sam okres w poprzednim roku kalendarzowym, o ile w poprzednim roku prowadził sprzedaż energii temu odbiorcy oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o przykładowym zużyciu energii elektrycznej dla danej grupy przyłączeniowej lub taryfowej.	4. Sprzedawca energii elektrycznej przekazuje odbiorcy, wraz z fakturą za energię elektryczną <b>albo za usługę kompleksową</b> , informacje o ilości zużytej przez tego odbiorcę energii elektrycznej za ten sam okres w poprzednim roku kalendarzowym, o ile w poprzednim roku prowadził sprzedaż energii <b>albo świadczył usługę kompleksową</b> temu odbiorcy oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o przykładowym zużyciu energii elektrycznej dla danej grupy przyłączeniowej lub taryfowej.	Analogicznie do zmian wprowadzonych w ust. 2 paragrafu 44 proponuje się doprecyzowanie, że informacji o strukturze paliw udziela się odbiorcy wobec którego sprzedawca świadczy usługę kompleksową.
15	<b>§49 pkt 8)</b>	8) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;	8) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie <b>zasad</b> rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;	Zmiana ma na celu ujednoczenie regulacji przewidzianych w tzw. rozporządzeniu systemowym oraz tzw. rozporządzeniu taryfowym.
16	<b>§50 ust. 7</b>	7. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania przedsiębiorstwo energetyczne wydaje odbiorcy, nie później niż do zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym	7. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania przedsiębiorstwo energetyczne wydaje odbiorcy, nie później niż <b>w terminie 14 dni od dnia</b> do zakończenia okresu	Proponuje się zmianę terminu na dostarczenie dokumentu dot. demontażu układu pomiarowo – rozliczeniowego na 14 dni od dnia zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym do demontażu doszło z uwagi na to, że w przypadku gdy demontaż nastąpi w dniu zakończenia tego okresu lub na krótko przed



		nastąpił demontaż, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu. Formę dokumentu określa umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji.	rozliczeniowego, w którym nastąpił demontaż, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu. Formę dokumentu określa umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji <b>albo umowa kompleksowa.</b>	nim, zrealizowanie tego obowiązku nie jest w praktyce możliwe. Wprowadzona regulacja gwarantuje przedsiębiorstwu energetycznemu możliwość wykonania zobowiązania niezależnie od dnia kiedy do demontażu/wymiany układu dojdzie.  Dodatkowo proponuje się doprecyzowanie miejsca uregulowania formy dokumentu potwierdzającego wymianę układu pomiarowo – rozliczeniowego w przypadku gdy usługi dystrybucji świadczone są na rzecz odbiorcy w ramach usługi kompleksowej.
17	<b>Załącznik nr 1 Część II</b> WYMAGANIA TECHNICZNE DOTYCZĄCE MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII, INSTALACJI ODBIORCZYCH, INSTALACJI DYSTRYBUCYJNYCH, SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH, ZAMKNIĘTYCH SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH, SYSTEMÓW WYSOKIEGO NAPIĘCIA PRĄDU STAŁEGO ORAZ MODUŁÓW PARKU ENERGII Z PODŁĄCZENIEM PRĄDU STAŁEGO.		Proponujemy dostosowanie treści do nazwy załącznika lub zmiana tytułu tej części załącznika.	Brak jest opisanych wymagań dla instalacji odbiorczych, instalacji dystrybucyjnych, systemów dystrybucyjnych, zamkniętych systemów dystrybucyjnych, systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego. Część II zawiera jedynie wymogi dla modułów wytwarzania energii. Należy uzupełnić wymagania lub zmodyfikować nazwę tej części załącznika
18	<b>Załącznik nr 1 Część II pkt 5</b>	5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii o mocy maksymalnej poniżej 0,8 kW.	Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii o mocy maksymalnej <b>powyżej 0,8 kW</b>	Podane parametry są dla modułów o mocy <b>powyżej 0,8 kW</b> , tak więc zapis pkt. 5 jest błędny.

19	<b>Załącznik nr 1 Część II pkt 5, pkt. 5.1., pkt. 5.2</b>		Korekta numeracji poszczególnych pkt tej części załącznika.	Uwaga redakcyjna - powtórzenia w zakresie numeracji pkt 5, pkt. 5.1., pkt. 5.2.
20	<b>Załącznik nr 1 Część III</b> WYMAGANIA TECHNICZNE DLA MAGAZYNÓW ENERGIELEKTRYCZNEJ, PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI POPRAZ UKŁADYENERGOELEKTRONICZNE  <b>ust 5, ust. 5.1.</b>		Korekta numeracji poszczególnych pkt. tej części załącznika	Uwaga redakcyjna - korekta numeracji pkt. w Części III.