

NOWE OBOWIĄZKI OSD ZWIĄZANE Z POBOREM OPŁATY MOCOWEJ I ROZWOJEM ELEKTROMOBILNOŚCI

Maciej Szambelańczyk, radca prawny, partner

Forum Dystrybutorów Energii, 14 listopada 2017



NOWE OBOWIĄZKI OSD ZWIĄZANE Z OPŁATĄ MOCOWĄ

RZĄDOWY PROJEKT USTAWY O RYNKU MOCY

- 6 lipca 2017 r. projekt wpłynął do Sejmu. Nadano mu numer druku sejmowego 1722;
- 10 lipca projekt skierowany został do I czytania na posiedzeniu Sejmu;
- 26 października odbyło się pierwsze czytanie na posiedzeniu Sejmu. Projekt został skierowany do prac w Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa;

SPOSÓB POBORU OPŁATY MOCOWEJ

Art. 68 Projektu

1. Operator pobiera opłatę na wypłatę wynagrodzenia za wykonywanie obowiązków mocowych, odpowiadającą kosztom zakupionego obowiązku mocowego oraz uzasadnionym kosztom rozliczeń, o których mowa w art. 76 ust. 4, zwaną dalej „opłatą mocową”.

2. Operator pobiera opłatę mocową od:(...)

2) operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zwanego dalej „płatnikiem opłaty mocowej”;

(...) **3. Płatnik opłaty mocowej pobiera opłatę mocową od przyłączonych bezpośrednio do jego sieci dystrybucyjnej:**

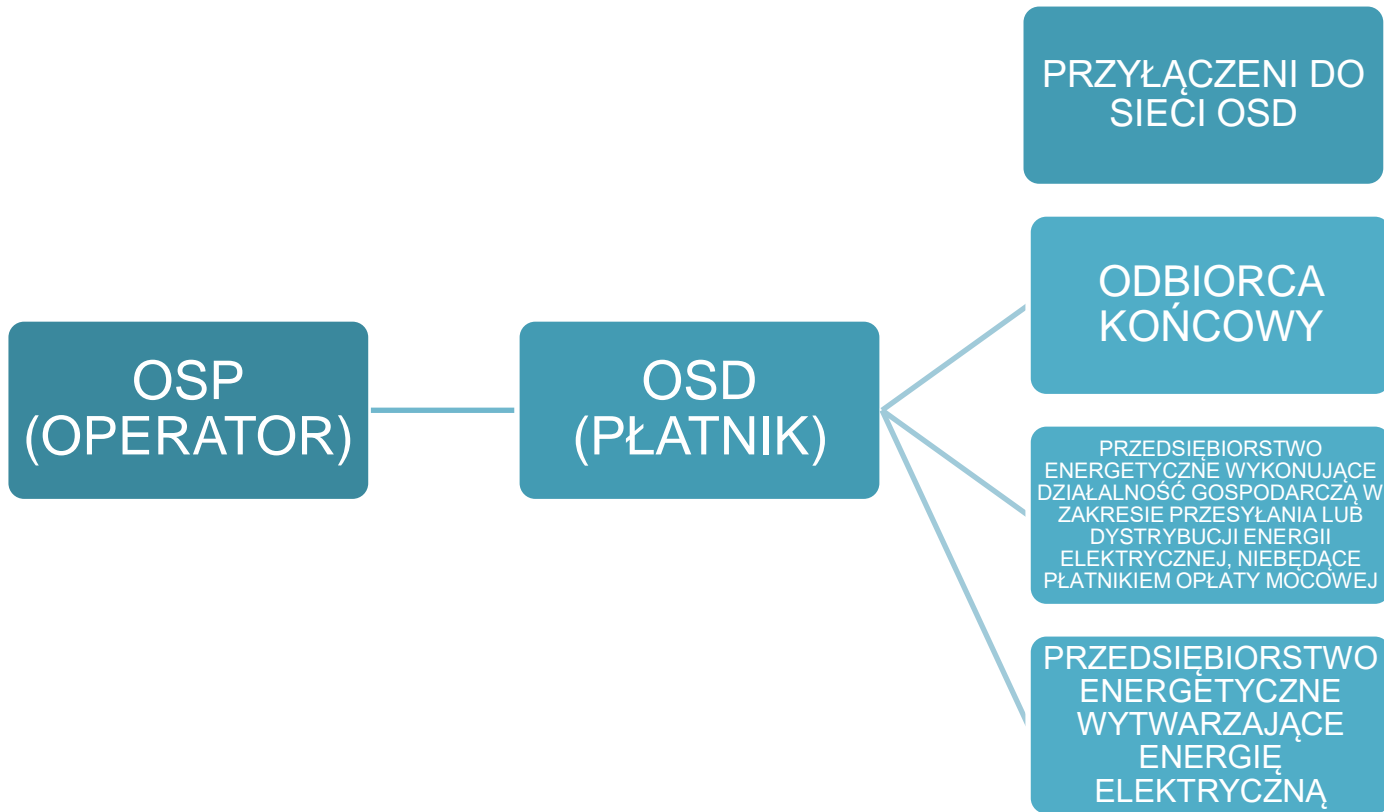
1) odbiorcy końcowego;

2) przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej;

3) przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną.

8. Operator, płatnik opłaty mocowej oraz przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji lub wytwarzania energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty mocowej, uwzględniają w taryfie za usługi przesyłania, dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej wysokość stawek opłaty mocowej, o których mowa w art. 69, oraz warunki ich stosowania.

SPOSÓB POBORU OPŁATY MOCOWEJ



STAWKA OPŁATY MOCOWEJ

art. 69 Projektu

1. Stawki opłaty mocowej ustala się odrębnie, w odniesieniu do odbiorców końcowych:

1) pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym – jako stawkę miesięczną, zależną od rocznego zużycia energii elektrycznej, płatną za punkt poboru energii elektrycznej rozumiany jako punkt w sieci elektroenergetycznej, w którym mierzony jest pobór energii elektrycznej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej;

2) innych niż określonych w pkt 1, jako stawkę stosowaną do wolumenu energii elektrycznej pobranej z sieci w wybranych godzinach doby, wyrażoną w złotych za kWh energii elektrycznej.

2. Opłatę mocową należną od odbiorcy końcowego, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, oblicza się jako iloczyn stawki opłaty mocowej dla danej grupy odbiorców oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci w wybranych godzinach doby.

STAWKA OPŁATY MOCOWEJ (C.D.)

3. Podstawą do obliczenia opłaty mocowej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 70 ust. 2, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
- 3) więcej niż 40% – jest 15%

– ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w wybranych godzinach doby.

4. Opłatę mocową należną od przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji lub wytwarzania energii elektrycznej oblicza się jako:

- 1) sumę iloczynów stawki opłaty mocowej dla poszczególnych przedziałów rocznego zużycia energii elektrycznej oraz liczby odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1;
- 2) sumę iloczynów stawki opłaty mocowej dla danej grupy odbiorców oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci w wybranych godzinach doby przez odbiorców końcowych, o których mowa w ust. 1 pkt 2.

STAWKA OPŁATY MOCOWEJ – POSTULAT PTPIREE

Art. 69

1. *Stawki opłaty mocowej ustala się odrębnie, w odniesieniu do odbiorców końcowych:*

1) *pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym – jako stawkę miesięczną, zależną od rocznego zużycia energii elektrycznej, płatną za punkt poboru energii elektrycznej, rozumiany jako punkt w sieci elektroenergetycznej, w którym mierzony jest pobór energii elektrycznej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej;*

2) ***przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV i mocy umownej poniżej 40kW, innych niż określonych w pkt 1 – jako stawkę miesięczną zależną od mocy umownej, płatną za punkt poboru energii elektrycznej rozumiany jako punkt w sieci elektroenergetycznej, w którym mierzony jest pobór energii elektrycznej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, określony w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej, wyrażoną w złotych za kW;***

3) *innych niż określonych w pkt 1 i 2 – jako stawkę stosowaną do wolumenu energii elektrycznej pobranej z sieci w wybranych godzinach doby, wyrażoną w złotych za kWh energii elektrycznej.*

OBOWIĄZKI INFORMACYJNE OSD

Art. 74. 1. Przedsiębiorstwa, o których mowa w art. 68 ust. 2 pkt 2–4, przekazują **operatorowi** informacje o sumie należnych opłat mocowych w zakresie i terminach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 75.

(...)

6. Operator i **płatnik opłaty mocowej** sporządzają i przedstawiają Prezesowi URE pisemne informacje za każdy kwartał pobierania opłaty mocowej, zawierające dane dotyczące:

- 1) liczby punktów poboru energii elektrycznej, o których mowa w art. 69 ust. 1 pkt 1, wraz z odpowiadającymi im przedziałami rocznego zużycia energii elektrycznej,
 - 2) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorców, o których mowa w art. 69 ust. 1 pkt 2, w wybranych godzinach doby, o których mowa w art. 69 ust. 4 pkt 2,
 - 3) wysokości środków z tytułu opłaty mocowej należnych i uiszczonych w danym kwartale przez podmioty zobowiązane do jej wnoszenia
- w terminie miesiąca następującego po upływie kwartału, za który jest sporządzana informacja.

OBOWIĄZKI INFORMACYJNE OSD – POSTULATY PTPIREE

Art. 74 ust. 7:

7. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty mocowej, oraz przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną, przyłączeni do sieci dystrybucyjnej przekazują płatnikowi opłaty mocowej informacje o sumie należnych opłat mocowych oraz informacje, o których mowa w ust. 6 w terminach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 75.

Art. 75:

*Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy sposób pobierania opłaty mocowej **oraz przekazywania operatorowi i płatnikowi opłaty mocowej informacji**, w tym terminy i sposób przekazywania operatorowi środków z tytułu opłaty mocowej, zakres i termin przekazywania operatorowi informacji o sumie należnych opłat mocowych i okresy rozliczeniowe między odpowiednio operatorem, płatnikami opłaty mocowej i innymi podmiotami zobowiązanymi do wnoszenia opłaty mocowej oraz sposób wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców, o których mowa w art. 69 ust. 1 pkt 2, biorąc pod uwagę zapewnienie sprawnego przebiegu procesu pozyskiwania środków z opłaty mocowej oraz zachęcanie odbiorców do racjonalnego wykorzystywania mocy elektrycznej w ciągu doby.*

NOWE OBOWIĄZKI OSD ZWIĄZANE Z ELEKTROMOBILNOŚCIĄ

PROJEKT USTAWY O ELEKTROMOBILNOŚCI I PALIWACH ALTERNATYWNYCH

- Projekt ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych jest nadal na etapie prac przedsejmowych.
- Ostatnią wersję projektu (datowaną na 12 października 2017 r.) opublikowano na stronie internetowej Rządowego Centrum Legislacji w dniu 18 października 2017 r.

OBOWIĄZKI OSD – RELACJA Z OPERATOREM STACJI ŁADOWANIA

Obowiązki „symetryczne” do zobowiązań operatora stacji ładowania:

- Zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;
- Pobieranie danych dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej;
- Odbieranie informacji o zmianie sprzedawcy energii elektrycznej przez dostawcę usług ładowania:

Art. 3 Projektu

Operator ogólnodostępnej stacji ładowania:

- 2) zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;
- 3) przekazuje operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dostawcy usług ładowania i sprzedawcy energii elektrycznej dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej;

Art. 9 Projektu

(...) 2. Operator stacji ładowania przekazuje operatorowi systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego informację o zmianie sprzedawcy energii elektrycznej dokonanej przez dostawcę usług ładowania, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji.

OBOWIĄZKI OSD - KONSULTACJE

Art. 28 Projektu (...)

3. Generalny Dyrektor Dróg Krajowych i Autostrad konsultuje projekt planu, o którym mowa w ust. 1, z właściwymi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych oraz z podmiotami zarządzającymi miejscami obsługi podróżnych, o których mowa w przepisach wykonawczych określających warunki techniczne dla dróg publicznych wydanych na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 – Prawo budowlane (Dz. U. z 2017 r. poz. 1332 i 1529).

4. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych oraz podmioty zarządzające miejscami obsługi podróżnych, o których mowa w ust. 3, przekazują stanowisko do projektu planu, o którym mowa w ust. 1, które zawiera ocenę technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia punktów ładowania oraz stacji gazu ziemnego w lokalizacjach wskazanych w tym planie, w terminie 2 miesięcy od dnia otrzymania projektu,. (...)

OBOWIĄZKI OSD - KONSULTACJE

Art. 29 Projektu (...)

3. Podmiot zarządzający portem należącym do sieci bazowej TEN-T konsultuje projekt planu, o którym mowa w ust. 1, z właściwymi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych.
4. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych przekazują stanowisko do projektu planu, o którym mowa w ust. 1, które zawiera ocenę technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia punktów bunkrowania skroplonego gazu ziemnego (LNG) oraz punktów zasilania statków energią elektryczną z lądu, w terminie 2 miesięcy od dnia otrzymania projektu. (...)

OBOWIĄZKI OSD - KONSULTACJE

Art. 46 Projektu:

Art. 12b ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych:

(...) 3. Przed wyznaczeniem stanowisk postojowych dla pojazdów elektrycznych, organ właściwy do zarządzania ruchem na drogach zasięga opinii operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, właściwego ze względu na miejsce przyłączenia stacji ładowania. (...)

OBOWIĄZKI OSD - KONSULTACJE

Art. 57 Projektu

Art. 12 ustawy z dnia 16 grudnia 2010 r. o publicznym transporcie zbiorowym

(...) 2b. Jeżeli wyniki analizy, o której mowa w art. 33 ust. 2 ustawy z dnia ... o elektromobilności i paliwach alternatywnych wskazują na zasadność wykorzystania w publicznym transporcie zbiorowym pojazdów elektrycznych, projekt planu transportowego, w zakresie wykorzystania tych pojazdów, podlega konsultacjom z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz właścicielami innych sieci zasilania, do których przyłączone mają być punkty ładowania bądź punkty tankowania gazu ziemnego.

2c. W ramach konsultacji, o których mowa w ust. 2b:

1) operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zobowiązany jest określić wstępną ocenę technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia w miejscach wskazanych w projekcie planu transportowego jako lokalizacje infrastruktury ładowania wykorzystywanej do ładowania pojazdów elektrycznych używanych w publicznym transporcie zbiorowym oraz możliwości świadczenia usług zarządzania popytem w ramach infrastruktury ładowania, w tym z wykorzystaniem magazynów energii;
(...)

OBOWIĄZKI OSD – OPRACOWANIE PLANU PRZYŁĄCZANIA OGÓLNODOSTĘPNYCH STACJI ŁADOWANIA

Art. 59 Projektu

1. Wójt, burmistrz albo prezydent miasta, na podstawie informacji zgromadzonych w Ewidencji Infrastruktury Paliw Alternatywnych oraz informacji w posiadaniu właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej, sporządza raport dotyczący ogólnodostępnych punktów ładowania na obszarze gminy, w terminie do dnia 15 stycznia 2020 r.

Art. 60 Projektu

1. W przypadku, w którym z raportu, o którym mowa w art. 59, wynika, że nie osiągnięta została minimalna liczba punktów ładowania wskazana w art. 58 ust. 1, wójt, burmistrz albo prezydent miasta dla gminy:

- 1) której liczba mieszkańców wynosi co najmniej 100 tys.,
 - 2) w której zostało zarejestrowanych co najmniej 60 tys. pojazdów samochodowych,
 - 3) w której co najmniej 400 pojazdów samochodowych przypada na 1000 mieszkańców,
- przygotowuje plan budowy ogólnodostępnych stacji ładowania. (...)

4. Projekt planu wójt, burmistrz albo prezydent miasta przekazuje operatorom systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, na obszarze których planowane jest rozmieszczenie ogólnodostępnych stacji ładowania w celu uzgodnienia oraz opracowania programu przyłączenia do systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego ogólnodostępnych stacji ładowania przewidzianych w projekcie planu, wyznaczając termin na jego uzgodnienie. Termin ten nie może być krótszy niż 30 dni.

(...)6. Operatorzy uzgadniają projekt planu, biorąc pod uwagę istniejące oraz przewidywane w planie rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię, o którym mowa w art. 16 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, moce przyłączeniowe, które mają powstać w okresie obowiązywania planu, o którym mowa w ust. 1.

7. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego informuje o uzgodnieniu planu wójta, burmistrza albo prezydenta miasta oraz przekazuje opracowany program przyłączenia, o którym mowa w ust. 4.

OBOWIĄZKI OSD – WYBUDOWANIE BRAKUJĄCYCH PUNKTÓW ŁADOWANIA

Art. 63 Projektu

1. W przypadku, gdy do dnia do 31 grudnia 2019 r. nie zostanie osiągnięta minimalna liczba ogólnodostępnych punktów ładowania określona w art. 58 operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego buduje stacje ładowania w lokalizacjach wskazanych w planach, o których mowa w art. 58.
2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego rozmieszcza na obszarze gminy punkty ładowania w liczbie stanowiącej różnicę pomiędzy określoną dla gminy w art. 58 ust. 1 liczbą punktów ładowania i liczbą punktów ładowania funkcjonujących w danej gminie.
3. Ponoszone przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego koszty realizacji obowiązku budowy ogólnodostępnych stacji ładowania są zaliczane do kosztów uzasadnionych działalności w rozumieniu art. 3 pkt 21 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

OBOWIĄZKI OSD – WYŁONIENIE OPERATORA STACJI ŁADOWANIA

Art. 62 Projektu

1. Wójt, burmistrz albo prezydent miasta informuje Prezesa URE o przyjęciu planu budowy ogólnodostępnych stacji ładowania oraz składa wnioski o wskazanie przedsiębiorstwa energetycznego, które pełni funkcję operatora stacji ładowania, które zostaną wybudowane w trybie, o którym mowa w ust. 1.
2. Prezes URE wyznacza do pełnienia funkcji operatora stacji ładowania przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, które dokonuje sprzedaży energii elektrycznej do co najmniej 40 % odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na terenie danej gminy, w drodze decyzji administracyjnej.
3. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, najpóźniej po upływie 1 roku od dnia objęcia funkcji przez przedsiębiorstwo energetyczne wskazane przez Prezesa URE przeprowadza procedurę w celu wyłonienia operatora stacji ładowania. Przepisy ustawy z dnia 21 października 2016 r. o umowie koncesji na roboty budowlane lub usługi (Dz. U. poz. 1920) stosuje się odpowiednio.

OBOWIĄZKI OSD - ODZWIERCIEDLENIE W TARYFIE

Art. 52 Projektu

8) w art. 45 [ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne]:

a) w ust. 1 po pkt. 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu::

„2a) pokrycie kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych w zakresie budowy i przyłączania stacji ładowania i stanowiących ich zaplecze instalacji magazynowania energii, o których mowa w ustawie z dnia ... o elektromobilności i paliwach alternatywnych, wykorzystywanych do ładowania pojazdów transportu publicznego wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność w wysokości nie mniejszej niż stopa zwrotu na poziomie 6%”,

b) po ust. 1e dodaje się ust. 1f w brzmieniu:

„1f. W kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej uwzględnia się koszty rozmieszczenia odpowiednio stacji gazu ziemnego lub ogólnodostępnych stacji ładowania i punktów ładowania wykorzystywanych do ładowania pojazdów transportu publicznego, o których mowa w ustawie z dnia... o elektromobilności i paliwach alternatywnych.” (...)

OBOWIĄZKI OSD - ODZWIERCIEDLENIE W TARYFIE

Art. 52 Projektu

8) w art. 45 [ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne]: (...)

c) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

2a. Taryfy dla energii elektrycznej uwzględniają charakterystykę poboru infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, o których mowa w ustawie z dnia... o elektromobilności oraz paliwach alternatywnych.”,

d) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Taryfy dla energii elektrycznej uwzględniają konieczność rozwoju zbiorowego transportu publicznego wykorzystującego pojazdy elektryczne w rozumieniu ustawy z dnia o elektromobilności i paliwach alternatywnych.”,

e) po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Taryfy dla energii elektrycznej i paliw gazowych powinny uwzględniać, przychody z działalności niezwiązanej z działalnością, o której mowa w art. 44 ust. 1 pkt 1, związane z przychodami odpowiednio ogólnodostępnych stacji ładowania, lub stacji gazu ziemnego, o których mowa odpowiednio w art. 63 lub w art. 58 ust. 2 ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych.”

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

MACIEJ SZAMBELAŃCZYK

radca prawny, partner

maciej.szambelańczyk@wkb.pl

+48 22 201 00 00

WKB Wierciński, Kwieciński, Baehr sp.k.

ul. Polna 11

00-633 Warszawa

Tel. +48 22 201 00 00

biuro@wkb.pl

www.wkb.pl

ul. Paderewskiego 7

61-770 Poznań

Tel: +48 61 855 32 20