

**WYJAŚNIENIA ZAMAWIAJĄCEGO DO
TREŚCI SPECYFIKACJI ISTOTNYCH WARUNKÓW ZAMÓWIENIA**

Zamawiający, Koleje Śląskie Sp. z o. o. z siedzibą w Katowicach (40-040), ul. Wita Stwosza 7, na podstawie art. 38 ust.1 i ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 roku Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 907 ze zm.) – zwana dalej ustawą lub „pzp”, dokonuje następujących wyjaśnień treści SIWZ w postępowaniu na sukcesywną sprzedaż energii elektrycznej zwanej energią trakcyjną oraz usługę dystrybucji energii trakcyjnej na potrzeby prowadzenia działalności przewozowej trakcją elektryczną, KS/ZP/32/2015.

Poniższe odpowiedzi (wyjaśnienia treści SIWZ) należy traktować, jako integralną część specyfikacji istotnych warunków zamówienia do postępowania o znaku KS/ZP/32/2015.

Jednocześnie Zamawiający działając na podstawie art. 38 ust. 4 ustawy prawo zamówień publicznych informuje, że zmienił treść specyfikacji istotnych warunków zamówienia. **Niniejsze zmiany specyfikacji istotnych warunków zamówienia zostały zamieszczone w treści udzielonych poniżej wyjaśnień.**

Pozostała treść specyfikacji istotnych warunków zamówienia pozostaje bez zmian.

Treść niniejszych wyjaśnień zawierających także zmianę specyfikacji istotnych warunków zamówienia została zamieszczona na stronie internetowej Zamawiającego w dniu 10 grudnia 2015 r.

Zamawiający informuje, że powyższe zmiany i wyjaśnienia treści specyfikacji istotnych warunków zamówienia, nie powodują zmiany treści ogłoszenia ani terminu składania ofert.

Na zadane pytania Zamawiający odpowiada w następujący sposób:

*Wnioskujemy o wykreślenie, zmianę i poprawienie SIWZ w Załączniku nr 2 – Istotne postanowienia umowy:
Pyt. 1. Dot. Pkt. 1 – po wyrazach „zapotrzebowania na energię elektryczną” dopisać „tylko pojazdów wyposażonych we wskaźniki pomiarowe”, pozostałą część zdania wykreślić. Uwaga ogólna, prosimy o zastąpienie wyrazów „układy pomiarowe na wskaźniki pomiarowe”.*

Ad. 1. Zamawiający wyjaśnia, iż częściowo wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec tego w miejsce zapisu pkt. 1 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

Koleje Śląskie Sp. z o.o.
ul. Wita Stwosza 7
40-040 Katowice
tel.: +48 32 494 06 63
fax: +48 32 494 06 62
sekretariat@kolejeslaskie.com
www.kolejeslaskie.com

Zarząd:
Wojciech Dinges – Prezes Zarządu
Renata Szczygieł – Wiceprezes Zarządu
Dariusz Pękosz – Wiceprezes Zarządu
KRS: 0000357114
Sąd Rejonowy Katowice – Wschód Wydział
VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru
Sądowego

NIP: 9542699716
REGON: 241592956
Kapitał zakładowy:
103.605.000,00 zł
Rachunek bankowy: ING Bank Śląski SA
nr 62 1050 1214 1000 0023 4940 5825



„1) Rozliczenie za pobraną energię elektryczną na potrzeby trakcyjne odbywać się będzie według taryfy Bt21. Zamawiający po wyrażeniu woli będzie mógł wykorzystać wskazania układów pomiarowych zainstalowanych na pojazdach do obliczenia współczynnika zapotrzebowania na energię elektryczną, na podstawie którego wyliczane jest zużycie energii elektrycznej pobranej przez pojazdy Zamawiającego.”

Wprowadza następujący zapis:

„1) Rozliczenie za pobraną energię elektryczną na potrzeby trakcyjne odbywać się będzie według taryfy Bt21. Zamawiający po wyrażeniu woli będzie mógł wykorzystać wskazania układów pomiarowych zainstalowanych na pojazdach do obliczenia współczynnika zapotrzebowania na energię elektryczną tylko pojazdów wyposażonych w układy pomiarowe.”

Pyt. 2. Dot. pkt. 2 - po wyrazach „na podstawie” dopisać „wykonanej w roku bazowym pracy przewozowej, zaś pozostałą część zdania wykreślić.

Ad. 2. Zamawiający wyjaśnia, iż wykreśla zapisy pkt. 2 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne).

Pyt. 3. Dot. pkt. 3 – otrzymuje brzmienie „¹Dostawca gwarantuje niezmienność cen energii elektrycznej, które uwzględniają obowiązki zgodnie z aktualnym stanem prawnym na dzień złożenia oferty, wynikające z Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, zgodnie z poniższą listą:

- a) źródłach odnawialnych (OZE) – w ilości 15,0% w roku 2016,*
- b) kogeneracji opalanej metanem (MET) – w ilości 1,5% w 2016 roku,*
- c) kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1MW (GM) – w ilości 6,0% w roku 2016,*
- d) kogeneracji innej niż wymieniona w pkt. c) (EC) – w ilości 23,2% w roku 2016.*

W przypadku zmiany przepisów obowiązujących w dniu złożenia oferty skutkujących wprowadzeniem obowiązku uwzględnienia w cenie energii elektrycznej kosztów umorzenia praw majątkowych innych niż określone w ¹ lub zmiany tego obowiązku oraz w przypadku wprowadzenia obowiązku wynikającego z ustawy o efektywności energetycznej, cena sprzedaży energii elektrycznej zostanie skorygowana, zgodnie z poniższymi wzorami:

$$C_{sn} = C_s + \sum_{i=1}^n Ck_i + CK_e$$

gdzie:

C_{sn} [zł/MWh] - cena sprzedaży w danym okresie rozliczeniowym,

C_s [zł/MWh] - cena sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym

CK_e [zł/MWh] – korekta certyfikatu praw majątkowych w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z ustawy o efektywności energetycznej wyliczona zgodnie z obowiązującymi regulacjami prawnymi w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym

Ck [zł/MWh] - korekta ceny praw majątkowych w danym okresie rozliczeniowym dla danego przypadku:

Ck określana jest, w przypadku zmiany przepisów skutkujących wprowadzeniem obowiązku uwzględnienia w cenie energii elektrycznej kosztów umorzenia praw majątkowych innych niż określone w ¹, wg poniższej formuły:

$$Ck = \sum_{i=1}^n Op_i \times \%PM_i$$

gdzie:

Op_i [zł/MWh] – koszty opłaty zastępczej dla i -tego obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

$\%PM_i$ [%] – procentowy udział i -tego obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych

Ck określana jest, w przypadku zmiany przepisów skutkujących zmianą zakresu tego obowiązku dla OZE, MET, GM i EC w stosunku do parametrów określonych w ¹, wg poniższej formuły:

$$Ck = Opoze \times (\%OZEr - \%OZErb) + OPmet \times (\%METr - \%METrb) + Opgm \times (GMr - \%GMrb) + OPec \times (ECr - ECrb)$$

gdzie:

$Opoze$ [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy

$\%OZErb$ [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii w ilości 15,0% w roku 2016,

$\%OZEr$ [%] – procentowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym

$OPmet$ [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy

$\%METrb$ [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem w ilości 1,5% w 2016,

$\%METr$ [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem, zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym,

Opgm [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW (GM), określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy.

%GMrb [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1MW (GM) w ilości 6% w 2016,

%GMr [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW (GM), zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym,

Opec [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji innej niż wymienione w ¹ pkt c, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy

%ECrb [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji innej niż wymienione w ¹ pkt c, w ilości 23,2% w 2016,

%ECr [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji innej niż wymienione w ¹ pkt c, zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym,”

Ad.3. Zamawiający wyjaśnia, iż wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec tego w miejsce zapisu pkt. 3 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„3) Stawki za energię elektryczną mogą ulec zmianie w przypadku zmian przepisów obowiązujących w dniu podpisania umowy skutkujących zmianą obowiązku uwzględnienia w cenie energii elektrycznej kosztów umorzenia praw majątkowych i zostaną skorygowane wg następującego algorytmu:

$$C_{sn} = C_s + \sum_{i=1}^n Ck_i$$

gdzie:

C_{sn} [zł/MWh] - cena sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym

C_s [zł/MWh] - cena sprzedaży energii elektrycznej zużywanej na cele trakcyjne - grupa taryfowa - Bt21

Ck_i [zł/MWh] - korekta ceny sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym dla danego przypadku”

Wprowadza następujący zapis:

„3) Wykonawca gwarantuje niezmiennosc cen energii elektrycznej, które uwzględniają obowiązki zgodnie z aktualnym stanem prawnym na dzień złożenia oferty, wynikające z Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, zgodnie z poniższą listą:

- a) źródeł odnawialnych (OZE) – w ilości 15,0% w roku 2016,
- b) kogeneracji opalanej metanem (MET) – w ilości 1,5% w 2016 roku,
- c) kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1MW (GM) – w ilości 6,0% w roku 2016,
- d) kogeneracji innej niż wymieniona w pkt. c) (EC) – w ilości 23,2% w roku 2016.

W przypadku zmiany przepisów obowiązujących w dniu złożenia oferty skutkujących wprowadzeniem obowiązku uwzględnienia w cenie energii elektrycznej kosztów umorzenia praw majątkowych innych niż określone w ¹ lub zmiany tego obowiązku oraz w przypadku wprowadzenia obowiązku wynikającego z ustawy o efektywności energetycznej, cena sprzedaży energii elektrycznej zostanie skorygowana, zgodnie z poniższymi wzorami:

$$C_{sn} = C_s + \sum_{i=1}^n Ck_i + CKe$$

gdzie:

C_{sn} [zł/MWh] - cena sprzedaży w danym okresie rozliczeniowym,

C_s [zł/MWh] - cena sprzedaży energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym

CKe [zł/MWh] – korekta certyfikatu praw majątkowych w danym okresie rozliczeniowym wynikająca z ustawy o efektywności energetycznej wyliczona zgodnie z obowiązującymi regulacjami prawnymi w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym

Ck_i [zł/MWh] - korekta ceny praw majątkowych w danym okresie rozliczeniowym dla danego przypadku:

Ck określana jest, w przypadku zmiany przepisów skutkujących wprowadzeniem obowiązku uwzględnienia w cenie energii elektrycznej kosztów umorzenia praw majątkowych innych niż określone w ¹, wg poniższej formuły:

$$Ck = \sum_{i=1}^n Op_i \times \%PM_i$$

gdzie:

Op_i [zł/MWh] – koszty opłaty zastępczej dla i-tego obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

$\%PM_i$ [%] – procentowy udział i-tego obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych

Ck określana jest, w przypadku zmiany przepisów skutkujących zmianą zakresu tego obowiązku dla OZE, MET, GM i EC w stosunku do parametrów określonych w ¹, wg poniższej formuły:

$$Ck = Opoze \times (\%OZE_r - \%OZE_b) + OPmet \times (\%MET_r - \%MET_b) + Opgm \times (GM_r - \%GM_b) + OPec \times$$

Handwritten signature: J. K. Krawiec

(ECr-ECrb)

gdzie:

Opoze [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy

%OZErb [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii w ilości 15,0% w roku 2016,

%OZEer [%] – procentowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym

Opmet [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy

%METrb [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem w ilości 1,5% w 2016,

%METr [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej metanem, zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym,

Opgm [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW (GM), określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy.

%GMrb [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych do energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1MW (GM) w ilości 6% w 2016,

%GMr [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW (GM), zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym,

Opec [zł/MWh] – koszt opłaty zastępczej dla obowiązku pozyskania i umorzenia praw majątkowych

dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji innej niż wymienione w ¹ pkt c, określany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w roku, którego dotyczy okres rozliczeniowy

%ECrb [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji innej niż wymienione w ¹ pkt c, w ilości 23,2% w 2016,

%ECr [%] – procentowy bazowy udział obowiązku zakupu i umorzenia praw majątkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji innej niż wymienione w ¹ pkt c, zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w danym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem ilości dni zmiany tego obowiązku w stosunku do liczby dni w okresie rozliczeniowym”

Pyt. 4. Dot. pkt. 4 – otrzymuje brzmienie „Miejscem dostarczania Energii Trakcyjnej jest pojazd trakcyjny Odbiorcy, przy czym granica stron w dostarczaniu energii elektrycznej znajduje się na końcówkach zasilaczy od strony sieci trakcyjnej. Zasilacz stanowi element sieci dystrybucyjnej pomiędzy siecią trakcyjną, a podstawą trakcyjną lub kabiną sekcyjną. Sieć trakcyjna nie jest siecią dystrybucyjną i jest własnością PKP S. A.

Ad. 4. Zamawiający częściowo wyraża zgodę na przedmiotową zmianę wobec czego w miejsce zapisu pkt. 4 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„4) Miejscem dostarczania energii elektrycznej jest sieć trakcyjna”

Wprowadza następujący zapis:

„4) Miejscem dostarczania Energii Trakcyjnej jest pojazd trakcyjny Zamawiającego, przy czym granica własności sieci używanej do dostarczania energii elektrycznej znajduje się na końcówkach zasilaczy od strony sieci trakcyjnej. Zasilacz stanowi element sieci dystrybucyjnej pomiędzy siecią trakcyjną, a podstawą trakcyjną lub kabiną sekcyjną. Sieć trakcyjna jest własnością PKP S. A.”

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę pkt 4 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne) w pełnym zakresie określonym przez Wykonawcę. Wprowadzenie całkowitej treści proponowanej zmiany stanowiłoby naruszenie przepisów ustawy Prawo Zamówień Publicznych w odniesieniu do wymogu jednoznacznego określenia przedmiotu Zamówienia. Ze względu na fakt, iż niniejsze postępowanie jest prowadzone w celu zawarcia umowy zarówno na sprzedaż, jak i dystrybucję energii trakcyjnej, określenie miejsca, do którego dystrybucja ma się odbywać, stanowi istotne postanowienie umowy. W konsekwencji więc, musi zostać uznane za element przedmiotu Zamówienia.

Pyt. 5. Dot. pkt. 6 – otrzymuje brzmienie „Dostawca zobowiązuje się do dostarczania Energii Trakcyjnej o parametrach jakościowych zgodnie z obowiązującymi przepisami (w tym Rozporządzeniem Systemowym) IRIESD oraz Umową”.

Ad.5. Zamawiający wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec czego w miejsce pkt. 6 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„6) Wykonawca zobowiązuje się do dostarczania energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu standardów jakościowych napięcia w miejscu dostarczania oraz zgodnie z obowiązującymi normami.”

Wprowadza następujący zapis:

„6) Wykonawca zobowiązuje się do dostarczania Energii Trakcyjnej o parametrach jakościowych zgodnie z obowiązującymi przepisami (w tym Rozporządzeniem Systemowym) IRiESD oraz Umową.”

Pyt. 6. Dot. pkt. 7 – otrzymuje brzmienie „Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych jest pobieranie mocy nie wyższej niż moc umowna i na pojedynczym uruchamianym pociągu nie wyższej niż 4 MW oraz nie wprowadzania zakłóceń przez urządzenia Odbiorcy do sieci dystrybucyjnej Dostawcy”.

Ad. 6. Zamawiający wyraża zgodę na przedmiotową zmianę wobec czego w miejsce pkt. 6 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„7) Warunkiem utrzymania napięcia jest pobieranie przez poszczególne pociągi mocy nie większej niż 4.000 kW.”

Wprowadza następujący zapis:

„7) Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych jest pobieranie mocy nie wyższej niż moc umowna i na pojedynczym uruchamianym pociągu nie wyższej niż 4 MW oraz nie wprowadzania zakłóceń przez urządzenia Zamawiającego do sieci dystrybucyjnej Wykonawcy.”

Pyt. 7. Dot. pkt. 8 – zastąpić i dopisać nowe ustępy w brzmieniu „Dopuszcza się przerwy i zakłócenia w dostarczaniu Energii trakcyjnej: planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci oraz nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci, działaniem automatyki zabezpieczeniowej i łączeniowej.

1. Łączny czas trwania w ciągu roku przerw planowych w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w sieci trakcyjnej na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie prac planowych nie powinien przekroczyć 24 godzin. Czas trwania jednorazowej planowanej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej na szlaku, stacji linii kolejowej nie powinien przekraczać 6 godzin. Do czasu przerw planowych nie wlicza się przerw planowych, których skutkiem jest wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do sieci trakcyjnej, wprowadzonych przez zarządcę linii kolejowej Polskie Linie Kolejowe S. A.

2. Łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w sieci trakcyjnej na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie pilnych prac koniecznych do zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii urządzeń zasilania sieci trakcyjnej nie powinien przekroczyć 72 godzin. Czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu Energii Trakcyjnej na szlaku, stacji linii kolejowej nie powinien przekraczać 6 godzin od chwili zgłoszenia”.

Ad. 7. Zamawiający wyjaśnia, iż częściowo wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec czego w miejsce pkt. 8 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowy):

„8) Łączny czas trwania w ciągu roku przerw i zakłóceń w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w tej sieci na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie pilnych prac koniecznych do zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii urządzeń zasilania sieci trakcyjnej nie może przekroczyć 72 godzin. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej na szlaku, stacji linii kolejowej nie może przekraczać 6 godzin.”

Wprowadza następujący zapis:

„8) 1. Łączny czas trwania w ciągu roku przerw planowych w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w sieci trakcyjnej na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie prac planowych nie powinien przekroczyć 24 godzin. Czas trwania jednorazowej planowanej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej na szlaku, stacji linii kolejowej nie powinien przekraczać 6 godzin. Do czasu przerw planowych nie wlicza się przerw planowych, których skutkiem jest wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do sieci trakcyjnej, wprowadzonych przez zarządcę linii kolejowej Polskie Linie Kolejowe S. A. Warunkiem skuteczności zaliczenia określonej przerwy planowej do łącznego czasu trwania przerw planowych, zgodnie z powyższymi postanowieniami, jest powiadomienie o niej Zamawiającego co najmniej z 7 dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do planowanego terminu ich wystąpienia.

2. Łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych w zasilaniu sieci trakcyjnej, które powodują brak napięcia w sieci trakcyjnej na wydzielonym pod względem zasilania szlaku, stacji linii kolejowej, mających na celu przeprowadzenie pilnych prac koniecznych do zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii urządzeń zasilania sieci trakcyjnej nie powinien przekroczyć 72 godzin. Czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu Energii Trakcyjnej na szlaku, stacji linii kolejowej nie powinien przekraczać 6 godzin od chwili zgłoszenia.

Pyt. 9. Dot. pkt. 14 – otrzymuje brzmienie „Dostawca zobowiązuje się do dostarczania, energii elektrycznej do pojazdów trakcyjnych zgodnie ze standardami jakościowymi oraz parametrami jakościowymi energii elektrycznej podanymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne oraz w IRIESD i Umowie, w tym również do:

- 1) Przyjmowania od odbiorcy, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej Dostawcy,*
- 2) Bezzwłocznego przystępowania do usuwania w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanej nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej Dostawcy,*
- 3) Udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii sieci dystrybucyjnej Dostawcy,*
- 4) Odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci dystrybucyjnej Dostawcy,*
- 5) Nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych taryfach oraz zmian przepisów prawa powszechnie obowiązującego w zakresie objętym Umową,*
- 6) Rozpatrywania reklamacji przyjętych od odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż 14 dni od dnia wpłynięcia reklamacji.*

Ad. 9. Zamawiający wyjaśnia, iż wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec czego w miejsce pkt. 14 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„14) Wykonawca w zakresie standardów jakościowych obsługi Zamawiającego jest zobowiązany do:

- a) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji,*
- b) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostawie energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą urządzeń zasilania sieci trakcyjnej,*
- c) udzielania Zamawiającemu, na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii,*
- d) zawiadamiania Zamawiającego o planowanych przerwach w dostawie energii elektrycznej nie później niż na 5 dni przed terminem przerwy, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji,*
- e) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej taryfy,*
- f) rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Zamawiającego w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku lub reklamacji”*

Wprowadza następujący zapis:

„14) Wykonawca zobowiązuje się do dostarczania, energii elektrycznej do pojazdów trakcyjnych zgodnie ze standardami jakościowymi oraz parametrami jakościowymi energii elektrycznej podanymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne oraz w IRiESD i Umowie, w tym również do:

- 1) Przyjmowania od Zamawiającego, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej Wykonawcy,*
- 2) Bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą urządzeń zasilania sieci trakcyjnej, ich uszkodzeniem lub zniszczeniem,*
- 3) Udzielenia Zamawiającemu, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii sieci dystrybucyjnej Wykonawcy,*
- 4) Odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Zamawiającego lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci dystrybucyjnej Wykonawcy,*
- 5) Nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych taryfach oraz zmian przepisów prawa powszechnie obowiązującego w zakresie objętym Umową,*
- 6) Rozpatrywania reklamacji przyjętych od Zamawiającego w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż 14 dni od dnia wpłynięcia reklamacji.”*

Pyt. 10. Dot. pkt. 15 – proszę wykreślić. Kwestie tą reguluje zapis Ad. pkt. 3.

Ad. 10. Zamawiający wyjaśnia, iż wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec tego wykreśla pkt. 15 z treści Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne).

Pyt. 11. Dot. pkt. 18 – proszę o zakończenie zdania na „z tytułu określonego wyżej zmniejszenia” pozostałą część zdania proszę wykreślić.

Handwritten signature: J. K. Nowy

Ad. 11. Zamawiający nie wyraża zgody na przedmiotową zmianę.

Pyt. 12. Dot. pkt. 19 – otrzymuje brzmienie: „Termin płatności faktury rozliczeniowej ustala się na 14 dni od daty wystawienia faktury”.

Ad. 10. Zamawiający wyjaśnia, iż częściowo wyraża zgodę na przedmiotową zmianę wobec czego w miejsce zapisu pkt. 19 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„19. Sugerowany przez Zamawiającego termin płatności należności wynikających z faktur VAT ustala się na 30 dni od daty doręczenia faktury VAT Zamawiającemu”.

wprowadza następujący zapis:

„19. Sugerowany przez Zamawiającego termin płatności należności wynikających z faktur VAT ustala się na 14 dni od daty wystawienia faktury VAT przez Wykonawcę”.

Pyt. 13. Dot. pkt. 20 – otrzymuje brzmienie: „Za dzień zapłaty uznaje się datę wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy Dostawcy”.

Ad. 13. Zamawiający wyjaśnia, iż wyraża zgodę na przedmiotową zmianę wobec czego w miejsce zapisu pkt. 20 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„20) Za dzień zapłaty uznaje się datę obciążenia rachunku bankowego Zamawiającego”.

Wprowadza następujący zapis:

„20) Za dzień zapłaty uznaje się datę wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy Wykonawcy”.

Pyt. 14. Dot. pkt. 21 – proszę zmienić liczbę z 60 na 30.

Ad. 14. Zamawiający wyjaśnia, iż częściowo wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec czego w miejsce pkt. 21 treści Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„21) Zamawiającemu przysługuje prawo wniesienia reklamacji dotyczącej sposobu wyliczenia należności w fakturze VAT, nie później jednak niż 60 dni od daty wystawienia tej faktury.”

Wprowadza następujący zapis:

„21) Zamawiającemu przysługuje prawo wniesienia reklamacji dotyczącej sposobu wyliczenia należności w fakturze VAT, nie później jednak niż 30 dni od daty doręczenia tej faktury.”

Pyt. 15. Dot. pkt. 22 – proszę o zakończenie zdania na „zgody Zamawiającego”, pozostałą część zdania proszę wykreślić.

Ad. 15. Zamawiający wyjaśnia, iż częściowo wyraża zgodę na przedmiotową zmianę, wobec czego w miejsce pkt. 22 Załącznika nr 2 do SIWZ (Istotne postanowienia umowne):

„22) Wykonawca nie ma prawa przenieść wierzytelności wynikających z Umowy na osobę trzecią bez uprzedniej pisemnej zgody Zamawiającego. Dokonanie przez Wykonawcę czynności, o której mowa w zdaniu poprzednim bez zgody Zamawiającego jest wobec Zamawiającego bezskuteczne i nie zwalnia Wykonawcy z obowiązków nałożonych na niego umową.”

Wprowadza następujący zapis:

„22) Wykonawca nie ma prawa przenieść wierzytelności wynikających z Umowy na osobę trzecią bez wyrażonej na piśmie pod rygorem nieważności zgody Zamawiającego.”

Pyt. 16. Dot. pkt. 31 – proszę wykreślić.

Ad. 16. Zamawiający wyraża zgodę na przedmiotową zmianę.

W pozostałym zakresie postanowienia SIWZ pozostają bez zmian.

WICEPREZES ZARZĄDU

Dariusz Fekosz

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Dinges

SPRAWDZONO POD WZGLĘDEM FORMALNOPRAWNYM

K1-2730

RADCA PRAWNY

Aleksandra Szumilas