



INSTYTUT DENDROLOGII POLSKIEJ AKADEMII NAUK

62-035 Kórnik, Parkowa 5
e-mail: idkornik@man.poznan.pl

tel. 61 817 00 33, fax 61 817 01 66
www.idpan.poznan.pl

Kórnik, 24.11.2021 r.

Znak sprawy: PZP.1.2021

Odpowiedzi na pytania dotyczące wyjaśnień treści SWZ i zmiana treści SWZ Wszyscy uczestnicy postępowania

Dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia publicznego, w kategorii dostaw pn.: **„Kompleksowa dostawa energii elektrycznej w okresie od 01.01.2022 r. do 31.12.2022 r., obejmująca sprzedaż oraz świadczenie usługi dystrybucji dla Instytutu Dendrologii Polskiej Akademii Nauk”**.

Ogłoszenie nr 2021/BZP 00277131/01 z dnia 2021-11-19.

Działając na podstawie art. 284 ustawy z dn. 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych - „Pzp” (Dz. U. z 2019r. poz. 2019), Wykonawcy zwrócili się do zamawiającego z wnioskiem o wyjaśnienie treści SWZ.

W związku z powyższym, zamawiający udziela następujących wyjaśnień i odpowiedzi oraz na podstawie art. 286 ust. 1 ustawy Pzp, wprowadza zmiany w treści SWZ.

Pytanie 1: „W związku z faktem, że zamówienie dotyczy usługi kompleksowej wnioskujemy o dodanie w postanowieniach umowy w par. 5 zapisów dotyczących OSD:

1. Wykonawca jest zobowiązany do świadczenia usługi kompleksowej do miejsc(-a) dostarczania będącego(-ych) jednocześnie miejscem(-ami) rozgraniczenia własności instalacji i sieci, określonego(-ych) w Załączniku nr 1 do Umowy - Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, w szczególności do:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej Zamawiającemu i zapewnienia dostarczania energii elektrycznej do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) zapewnienia bilansowania handlowego Zamawiającemu w zakresie sprzedaży energii elektrycznej objętej Umową, w przypadku gdy Wykonawca będzie jedynym podmiotem sprzedającym energię elektryczną Zamawiającemu w miejscu(-ach) dostarczania;
 - c) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów dotyczących świadczenia usługi kompleksowej;
 - d) nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych cenach energii i stawkach opłat oraz aktualnej Taryfie OSD;
 - e) przyjmowania wniosków i reklamacji Zamawiającego;
 - f) rozpatrywania wniosków i reklamacji Zamawiającego w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji;
 - g) udzielania, po uprzednim rozpatrzeniu i uznaniu przez OSD zasadności pisemnego wniosku skierowanego przez Zamawiającego do Wykonawcy w tej sprawie, bonifikat za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a) oraz Taryfie OSD;

h) udzielania, po uprzednim rozpatrzeniu i uznaniu przez Wykonawcę zasadności pisemnego wniosku skierowanego przez Zamawiającego do Wykonawcy w tej sprawie, bonifikat z tytułu niedotrzymania przez Wykonawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a);

i) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej, w tym informowania o zmianie wskazanego przez Wykonawcę adresu do korespondencji, pod rygorem uznania korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres;

2. Wykonawca, w celu wykonania zobowiązania świadczenia usługi kompleksowej, zlecił OSD odrębną umową, we własnym imieniu, świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

3. W związku z zawartą umową, o której mowa w § 4 ust. 2 oraz na podstawie przepisów prawa i dokumentów, o których mowa w § 1 ust. 1, OSD świadczy Zamawiającemu usługi dystrybucji do miejsc(-a) dostarczania określonych(-ego) w Załączniku nr 1 do Umowy- Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, z zachowaniem parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 oraz w Umowie. OSD ma w szczególności obowiązek:

a) dostarczania Zamawiającemu energii elektrycznej do miejsc(-a) dostarczania;

b) stosowania postanowień IRiESD;

c) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, budowy i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez OSD sieci, urządzeń i instalacji;

d) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;

e) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji OSD w należyтым stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją techniczną oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;

f) przyjmowania od Zamawiającego przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci OSD;

g) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci OSD;

h) umożliwienia Zamawiającemu wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów;

i) udzielania Zamawiającemu na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci OSD;

j) powiadamiania Zamawiającego, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci OSD, w formie określonej w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 lit. a);

k) informowania Klienta na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci;

l) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci OSD w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania, przez Zamawiającego lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;

m) dokonywania na pisemny wniosek Zamawiającego sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci OSD, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a), poprzez wykonanie, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, odpowiednich pomiarów;

n) rozpatrywania zasadności skierowanych przez Zamawiającego do Wykonawcy wniosków o udzielenie bonifikat za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców;

o) udostępnianie Wykonawcy danych pomiarowych Zamawiającego;

4. Obowiązki dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością OSD:

a) za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz jego dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada właściciel elementu; ponowne zalegalizowanie przez właściciela elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego

podlegającego legalizacji, powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji;

b) na żądanie Zamawiającego, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;

c) Zamawiający ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;

d) Zamawiający pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;

e) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, Zamawiający może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; OSD umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, a koszty ekspertyzy pokrywa Zamawiający;

f) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD zwraca koszty, o których mowa w § 4 ust. 4 lit. d) i e), jednocześnie Wykonawca dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy kompleksowej,

z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego poboru energii elektrycznej stwierdzonego przez OSD;

g) w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie Zamawiającego, za właściwe zabezpieczenie obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada Zamawiający, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia obiektu.”

Odpowiedź: Zamawiający dokonał analizy przesłanej propozycji dodania zapisów do umowy w § 5 dotyczących OSD i wyraża zgodę na wprowadzenie zmian w SWZ.

Pytanie 2: „Informujemy, że podane numery punktów poboru energii nie obowiązują od września 2020 r. Wnioskujemy o uzupełnienie SIWZ o aktualne numery PPE”.

Odpowiedź: Zamawiający, po dokonaniu analizy numerów punktów poboru energii, dokonuje zmiany numerów PPE.

Pytanie 3: „Wnioskujemy o wykreślenie § 8 ust. 10. Zamawiający ma możliwość założenia w każdej chwili we własnym zakresie konta na E-BOK i aktywowania funkcji e-faktury. Instrukcja zakładania konta E-BOK jest udostępniona na stronie Wykonawcy.”

Odpowiedź: Zamawiający nie wyraża zgody na wykreślenie z **Załącznika 1 do SWZ Projektowane postanowienia umowy § 8 ust. 10.**

Równocześnie Zamawiający przedłuża termin składania ofert do dnia 29 listopada 2021 r. godz. 10:00 oraz termin otwarcia ofert do dnia 29 listopada 2021 r. godz. 12:00.

W związku z udzielonymi odpowiedziami Zamawiający zmienia treść SWZ w następującym zakresie:

1. XX Termin związania ofertą ust 1. otrzymuje brzmienie:

„1. Wykonawca jest związany ofertą od dnia upływu terminu składania ofert do dnia 28 grudnia 2021 r.”

2. XIV SWZ „Sposób oraz termin składania ofert” ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Ofertę wraz z wymaganymi załącznikami należy złożyć w terminie do dnia 29 listopada 2021 roku do godziny 10:00.”

3. XV SWZ „Sposób oraz termin składania ofert” ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 29 listopada 2021 roku, o godzinie 12:00.”

4. Paragraf 5 Załącznika 1 do SWZ Projektowane postanowienia umowy otrzymuje brzmienie:

„Obowiązki Stron

§5

1. **Wykonawca** zobowiązuje się zapewnić świadczenie usług dystrybucji przez OSD na rzecz Odbiorców. Usługi dystrybucji świadczone przez OSD obejmują w szczególności:

- 1) Wykonawca jest zobowiązany do świadczenia usługi kompleksowej do miejsc(-a) dostarczania będącego(-ych) jednocześnie miejscem(-ami) rozgraniczenia własności instalacji i sieci, określonego(-ych) w Załączniku nr 1 do Umowy - Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, w szczególności do:
 - a) sprzedaży energii elektrycznej Zamawiającemu i zapewnienia dostarczania energii elektrycznej do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) zapewnienia bilansowania handlowego Zamawiającemu w zakresie sprzedaży energii elektrycznej objętej Umową, w przypadku gdy Wykonawca będzie jedynym podmiotem sprzedającym energię elektryczną Zamawiającemu w miejscu(-ach) dostarczania;
 - c) przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów dotyczących świadczenia usługi kompleksowej;
 - d) nieodpłatnego udzielania informacji o zasadach rozliczeń, aktualnych cenach energii i stawkach opłat oraz aktualnej Taryfie OSD;
 - e) przyjmowania wniosków i reklamacji Zamawiającego;
 - f) rozpatrywania wniosków i reklamacji Zamawiającego w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub reklamacji;
 - g) udzielania, po uprzednim rozpatrzeniu i uznaniu przez OSD zasadności pisemnego wniosku skierowanego przez Zamawiającego do Wykonawcy w tej sprawie, bonifikat za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a) oraz Taryfie OSD;
 - h) udzielania, po uprzednim rozpatrzeniu i uznaniu przez Wykonawcę zasadności pisemnego wniosku skierowanego przez Zamawiającego do Wykonawcy w tej sprawie, bonifikat z tytułu niedotrzymania przez Wykonawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a);
 - i) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w formie pisemnej, w tym informowania o zmianie wskazanego przez Wykonawcę adresu do korespondencji, pod rygorem uznania korespondencji za skutecznie doręczoną na dotychczasowy adres;
- 2) Wykonawca, w celu wykonania zobowiązania świadczenia usługi kompleksowej, zlecił OSD odrębną umową, we własnym imieniu, świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- 3) W związku z zawartą umową, o której mowa w § 4 ust. 2 oraz na podstawie przepisów prawa i dokumentów, o których mowa w § 1 ust. 1, OSD świadczy Zamawiającemu usługi dystrybucji do miejsc(-a) dostarczania określonych(-ego) w Załączniku nr 1 do Umowy- Warunki techniczne świadczenia usługi kompleksowej, z zachowaniem parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 oraz w Umowie. OSD ma w szczególności obowiązek:
 - a) dostarczania Zamawiającemu energii elektrycznej do miejsc(-a) dostarczania;
 - b) stosowania postanowień IRiESD;
 - c) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, budowy i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez OSD sieci, urządzeń i instalacji;
 - d) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - e) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji OSD w należyтым stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją techniczną oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - f) przyjmowania od Zamawiającego przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci OSD;
 - g) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci OSD;

- h) umożliwienia Zamawiającemu wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów;
 - i) udzielania Zamawiającemu na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci OSD;
 - j) powiadamiania Zamawiającego, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci OSD, w formie określonej w przepisach, o których mowa w § 1 ust. 1 lit. a);
 - k) informowania Klienta na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci;
 - l) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci OSD w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania, przez Zamawiającego lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - m) dokonywania na pisemny wniosek Zamawiającego sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci OSD, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 1 lit. a), poprzez wykonanie, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, odpowiednich pomiarów;
 - n) rozpatrywania zasadności skierowanych przez Zamawiającego do Wykonawcy wniosków o udzielenie bonifikat za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - o) udostępnianie Wykonawcy danych pomiarowych Zamawiającego;
- 4) Obowiązki dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością OSD:
- a) za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz jego dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada właściciel elementu; ponowne zalegalizowanie przez właściciela elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji, powinno się odbyć przed upływem okresu ważności legalizacji;
 - b) na żądanie Zamawiającego, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; sprawdzenie przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - c) Zamawiający ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
 - d) Zamawiający pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - e) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, Zamawiający może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; OSD umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, a koszty ekspertyzy pokrywa Zamawiający;
 - f) w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD zwraca koszty, o których mowa w § 4 ust. 4 lit. d) i e), jednocześnie Wykonawca dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy kompleksowej, z wyłączeniem przypadku, gdy nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikały z nielegalnego poboru energii elektrycznej stwierdzonego przez OSD;
 - g) w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie Zamawiającego, za właściwe zabezpieczenie obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada Zamawiający, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia obiektu.”

2. **Zamawiający** (Odbiorca) zobowiązuje się do:

- 1) pobierania energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami Umowy,
- 2) przekazywania **Wykonawcy** istotnych informacji dotyczących realizacji Umowy, w szczególności informacji o zmianach danych niezbędnych do dokonania czynności, do których **Wykonawca** zostanie umocowany przez **Zamawiającego**.

3. **Zamawiający** (Odbiorca) zobowiązuje się do:

- 1) terminowego regulowania należności za świadczoną usługę kompleksową oraz innych należności związanych z realizacją Umowy,
- 2) pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z przepisami prawa powszechnie obowiązującego oraz na warunkach określonych w Umowie,
- 3) stosowania postanowień IRiESD,
- 4) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usługi kompleksowej, budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez Klienta sieci, urządzeń i instalacji,
- 5) prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji oraz przekazywania OSD danych i informacji związanych z pobieraniem energii elektrycznej zgodnie z IRiESD,
- 6) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń głównych oraz plomb założonych przez OSD i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na elementach układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz na zabezpieczeniu głównym/przedlicznikowym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **Zamawiającego** (Odbiorcy),
- 7) dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionych warunków funkcjonowania sieci OSD, o których **Zamawiający** został uprzednio powiadomiony,
- 8) zabezpieczenia i przekazania OSD plomb numerowanych założonych przez OSD, w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia; **Zamawiający** może zdjąć plombę bez zgody OSD, jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia; w każdym przypadku **Zamawiający** ma obowiązek niezwłocznie powiadomić OSD o fakcie i przyczynach zdjęcia plomby,
- 9) umożliwienia przedstawicielom OSD dokonania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do OSD oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Zamawiającego** (odbiorcy), w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci OSD,
- 10) niezwłocznego informowania **Wykonawcy** o okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za świadczoną usługę kompleksową,
- 11) niezwłocznego informowania OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
- 12) nie wprowadzania do sieci OSD zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej,
- 13) użytkowanie obiektu (-ów) w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń i instalacji, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
- 14) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieci, urządzeniach i instalacjach elektrycznych osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
- 15) uzgadniania z OSD projektu przebudowy układu pomiarowo – rozliczeniowego **Zamawiającego** oraz urządzeń elektroenergetycznych **Zamawiającego** mających wpływ na pracę sieci OSD,
- 16) utrzymywania sieci, urządzeń i instalacji **Zamawiającego** w należyтым stanie technicznym, zgodnym z dokumentacją oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
- 17) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację,
- 18) przekazywania **Wykonawcy** informacji o zmianie stanu faktycznego wpływającej na zmianę podmiotu zobowiązanego do odprowadzania akcyzy od energii elektrycznej nabytej przez **Zamawiającego** od Wykonawcy na podstawie Umowy,
- 19) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie OSD, kosztów sprawdzenia i pomiarów dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, w przypadku gdy sprawdzenie odbyło się na wniosek

Zamawiającego i potwierdziło zgodność zmierzonych wartości z parametrami określonymi w obowiązujących przepisach, kosztów montażu i demontażu urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci OSD; a także przypadku gdy urządzenie to zostanie zainstalowane na terenie lub w obiekcie **Zamawiającego** do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem.

4. **Strony** zobowiązują się do:

- 1) niezwłocznego wzajemnego informowania się wszelkich okolicznościach mających wpływ na rozliczenia za energię i usługę dystrybucji,
- 2) zapewnienia wzajemnego dostępu do danych oraz wglądu do materiałów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię i usługę dystrybucji.”

5. **Załącznika nr 4 do SWZ „Wykaz PPE” otrzymuje brzmienie:**

„Załącznik nr 4 do SWZ „Wykaz PPE”

Instytut Dendrologii
Polskiej Akademii Nauk
ul. Parkowa 5
62-035 Kórnik

**Wykaz punktów poboru energii
w postępowaniu**

Kompleksowa dostawa energii elektrycznej w okresie od 01.01.2022 r. do 31.12.2022 r., obejmująca sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej dla Instytutu Dendrologii Polskiej Akademii Nauk.

1. ul. Parkowa 5, 62-035 Kórnik, nr licznika 96778137,

Numer punktu poboru: 590310600017991263

GRUPA TARYFOWA C22b

Przyłącze kablowe do budynku A Instytutu Dendrologii ze stacji nr EP-SA 54-017.

Moc umowna: 90 kW.

Rodzaj i nastaw zabezpieczeń: 160 A.

Prognozowane zużycie w 2022 r.: 320 000 kWh

Napięcie sieci wewnętrznej zamawiającego: 230V/400.

2. ul. Parkowa 3, 62-035 Kórnik, nr licznika 56070428,

Numer punktu poboru: 590310600015994846

GRUPA TARYFOWA C11

Układ 3 fazowy.

Moc umowna: 27 kW.

Rodzaj i nastaw zabezpieczeń: 63 A.

Prognozowane zużycie w 2022 r.: 6 000 kWh

Miejsce dostarczania i odbioru energii licznik w budynku.

3. ul. Zamkowa 3, 62-035 Kórnik, nr licznika 10073196

Numer punktu poboru: 590310600015771836

GRUPA TARYFOWA C11

Układ 3 fazowy.

Moc umowna: 11 kW.

Rodzaj i nastaw zabezpieczeń: 25 A.

Prognozowane zużycie w 2022 r.: 8 000 kWh

Miejsce dostarczania i odbioru energii licznik w budynku.

4. ul. Zamkowa 7, 62-035 Kórnik, nr licznika 56287384,

Numer punktu poboru: 590310600015547615

GRUPA TARYFOWA C11

Układ 3 fazowy.

Moc umowna: 27 kW.

Rodzaj i nastaw zabezpieczeń: 63 A.

Prognozowane zużycie w 2022 r.: 5000 kWh

Miejsce dostarczania i odbioru energii licznik w budynku.

5. ul. Błonie 4, 62-035 Kórnik, nr licznika 51003480,

Numer punktu poboru: 590310600015824211

GRUPA TARYFOWA C11

Układ 3 fazowy.

Moc umowna: 36 kW.

Rodzaj i nastaw zabezpieczeń: 80 A.

Prognozowane zużycie w 2022 r.: 9 000 kWh

Miejsce dostarczania i odbioru energii licznik w budynku.

6. al. Flensa, działka 936/7, 62-035 Kórnik, nr licznika 96861483,

Numer punktu poboru: 590310600016285035

GRUPA TARYFOWA C22b

Moc umowna: 100 kW.

Rodzaj i nastaw zabezpieczeń: 160 A.

Prognozowane zużycie w 2022 r.: 16 000 kWh

Napięcie sieci wewnętrznej zamawiającego: 230V/400.”

Prof. dr hab. inż. Andrzej M. Jagodziński
Dyrektor Instytutu Dendrologii
Polskiej Akademii Nauk
[dokument podpisany elektronicznie]