

KW/DGI/...../ESV6/G/12/2022

Siechnice, dnia 22.12.2022

ESV6 Sp. z o.o.
ul. Ciepłownicza 1A
55-011 Siechnice

WNIOSKODAWCA:

Powiat Warszawski Zachodni
ul. Poznańska 129/133
05-850 Ożarów Mazowiecki

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
NR W/2022/12/004/ESV6
DO SIECI ROZDZIELCZEJ ESV6

Niniejszym potwierdzamy, że w dniu 09.12.2022 został złożony kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia. Odpowiadając na wniosek z dnia 02.12.2022 zapewniamy przyłączenie do sieci i dostawę energii elektrycznej na warunkach jak poniżej:

Przyłączany obiekt: Budynek Główny biurowy Powiatu Warszawskiego Zachodniego (bud B).

Adres przyłączanego obiektu: 05-850 Ożarów Mazowiecki, dz. nr 224/1 obręb 0011.

Przyłącze nr 1: 200 kW dla zasilania docelowego (zwiększenie mocy przyłączeniowej o 80kW na istniejącym przyłączy), w IV grupie przyłączeniowej.

IA. WYMAGANIA TECHNICZNE – przyłącze nr 1 (zasilanie docelowe):

- 1. Miejsce przyłączenia Podmiotu Przyłączanego do sieci rozdzielczej:** Pole nr 5 RGnN stacji transformatorowej ST-6 w Ożarowie Mazowieckim.
- 2. Miejsce dostarczenia energii/rozgraniczenia własności:**
 - a) Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: Zaciski prądowe kablowe w polu nr 5 RGnN w stacji ST6 w kierunku WLZ Odbiorcy
 - b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: jak w pkt. a.
- 3. Rodzaj przyłącza:** kablowe
- 4. Zakres niezbędnych do wykonania zmian w sieci związanych z przyłączeniem obiektu:**
 - 4.1. Zakres prac po stronie ESV6:**
 - a) Dostosować pole nr 5 RGnN w stacji ST6 do wzrostu mocy przyłączeniowej Wnioskodawcy. Wymienić przekładniki prądowe w polu nr 5 RGnN stacji ST6 na 400/5 klasy 0,2S
 - b) Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: nie dotyczy
 - c) Przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: układy pomiarowo-rozliczeniowe przystosować do zdalnego odczytu w systemie ESV S.A.

- d) Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: Wnioskodawca nie zgłasza urządzeń powodujących zakłócenia w sieci.
- e) Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której są przyłączane: nie dotyczy.

Zakres prac po stronie Wnioskodawcy:

- a) Dostosować wewnętrzną linię zasilającą (WLZ) od miejsca dostarczania energii opisanego w pkt.2 b) odpowiednio do zwiększonej mocy przyłączeniowej.
- b) Połączenie wykonanej wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) opisanej powyżej w miejscach rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV6
- c) w przypadku zainstalowania w obiekcie urządzeń generujących moc bierną pojemnościową lub indukcyjną, Wnioskodawca we własnym zakresie zainstaluje urządzenia do jej kompensacji,
- ~~d) w przypadku zastosowania przez Wnioskodawcę automatyki SZR, Wnioskodawca opracuje i uzgodni z wydającym niniejsze warunki dokumentację projektową w zakresie automatyki SZR będącej w jego eksploatacji,~~

5. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej w miejscu rozgraniczenia własności:

Dla energii biernej indukcyjnej: $\text{tg}\phi=0,4$ oraz dla energii biernej pojemnościowej: $\text{tg}\phi=0,0$.

6. Wymagania dotyczące układu pomiarowo – rozliczeniowego i systemu pomiarowo – rozliczeniowego:

6.1. **Rodzaj układu:** półpośredni

6.2. **Miejsce zainstalowania:** *tablica pomiarowa w Stacji ST6*

6.3. **Licznik:** 3-fazowy licznik energii elektrycznej o klasie dokładności nie gorszej niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej, przechowujący profil 15-minutowy dla energii czynnej oraz biernej przez nie krócej jak 63 dni i automatycznie zamykający okres obrachunkowy. Licznik musi umożliwiać transmisję danych pomiarowych do Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego OSD.

6.4. **Rodzaj i usytuowania zabezpieczenia głównego:** 315 A, rozłącznik bezpiecznikowy w polu nr 5 RGnN stacji ST6.

6.5. **Wymagania dodatkowe:**

- a) dla pomiaru półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników,
- b) dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy,
- c) urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
- d) wymagania techniczne dla układów pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej GK ESV, (dostępne na stronie esv.pl)
- e) inne: nie dotyczy.

Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie EAZ.

6.6. Dotyczy sieci o napięciu do 1kV:

- a) układ pracy sieci: TN-C,
- b) napięcie znamionowe sieci: 0,4kV,
- c) maksymalny prąd zwarcia wielofazowego w sieci: nie mniej niż 10 kA; rzeczywistą wartość prądu zwarcia winien obliczyć projektant,
- d) system ochrony od porażeń: samoczynne wyłączenie zasilania.

7. Inne wymagania: nie dotyczy.

~~Wnioskodawca zgłasza odmienne od standardowych warunki dostarczania energii elektrycznej:~~
Wnioskodawca nie zgłasza odmiennych od standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej*.

II. ZAKŁÓCENIA W DOSTAWIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

1. Ustala się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

- a) planowane - wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
- b) nieplanowane - spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

2. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji albo umowa kompleksowa.

3. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:

- a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej - 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej - 24 godzin,
- b) przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerw planowanych - 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych - 48 godzin.

4. Do czasu przerw nieplanowanych w dostarczaniu energii elektrycznej nie zalicza się okresu wyłączeń awaryjnych będących następstwem awarii lub zakłóceń w instalacji należącej do Odbiorcy.

5. W przypadku zasilania Wnioskodawcy/Odbiorcy energii elektrycznej z więcej niż jednego przyłącza za czas przerwy uważa się jednoczesny brak zasilania ze wszystkich przyłączy.

6. W sieci elektroenergetycznej mogą wystąpić nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej – zapady napięcia, wynikające z działania automatyki sieciowej oraz przełączeń ruchowych. Zakłócenia w dostarczaniu energii spowodowane wyżej wymienionymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostawy energii elektrycznej. Zapady napięcia mogą być wywołane również załączeniem „dużych” odbiorników w instalacji Wnioskodawcy/Odbiorcy energii elektrycznej. Zgodnie z normą PN-EN 50160 głębokość zapadu napięcia może sięgać od 90% do 1% napięcia deklarowanego, natomiast czas trwania zapadu może wynosić od 10 ms do 1 minuty. Wyżej wymienione zakłócenia mogą spowodować nieprawidłową pracę niektórych, szczególnie wrażliwych na zapady napięcia urządzeń Wnioskodawcy/Odbiorcy energii elektrycznej. Wnioskodawca/Odbiorca energii elektrycznej we własnym zakresie powinien zapewnić przeciwdziałanie skutkom tego typu zakłóceń przez np. zastosowanie urządzeń podtrzymujących napięcie.

7. Zabroniona jest praca równoległa źródeł energii elektrycznej dostawcy, jak też źródeł energii elektrycznej dostawcy i dodatkowego źródła energii elektrycznej odbiorcy (np. agregat prądotwórczy) poprzez sieć odbiorcy. W przypadku zasilania z więcej niż jednego źródła energii elektrycznej należy zastosować środki nie dopuszczające do takiej pracy równoległej. Schemat układu sieci odbiorcy z uwzględnieniem powyższego wymogu przedłożyć do uzgodnienia na etapie projektowania w ESV6.

8. **Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić do wydającego warunki przyłączenia każdy instalowany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić techniczne warunki przyłączenia agregatu z instalacją odbiorczą.**

9. Przyłączone przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcania jego przebiegu).

10. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.

11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych III i VI przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu wyższym niż 1kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone – „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.esv.pl.

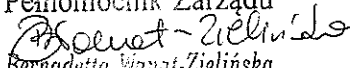
III. DODATKOWE WYMAGANIA:

1. W sprawie **INSTRUKCJI WSPÓŁPRACY** projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną ESV6 należy kontraktować się z Działem Eksploatacji ESV S.A. z siedzibą w Siechnicach przy ul. Ciepłowniczej 1A.
2. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi: nie dotyczy.**
3. Nowobudowane sieci, instalacje i urządzenia wykonać zgodnie z obowiązującym „Prawem budowlanym”, zasadami sztuki i wiedzy technicznej oraz niniejszymi warunkami przyłączenia.
4. Termin ważności warunków przyłączenia: **2 lata od daty ich dostarczenia.**
5. Niniejsze warunki przyłączenia wydaje się z projektem umowy o przyłączenie nr **U/2022/12/004/ESV6**
6. Przyłączenie obiektu Wnioskodawcy do sieci rozdzielczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu niniejszych warunków.

7. Wysokość opłaty podana w projekcie umowy ulegnie zmianie, jeżeli po dacie wystawienia warunków nastąpi zmiana opłat za przyłączenie do sieci określonych w „Taryfie dla energii elektrycznej”, a Wnioskodawca wystąpi o zawarcie umowy po upływie 30 dni od daty wystawienia warunków. Wówczas ESV6 wyda nową umowę o przyłączenie z opłatą wyliczoną zgodnie z obowiązującą „Taryfą”.

Pouczenie:

1. Wnioskodawca występuje o zawarcie umowy o przyłączenie – jeżeli ją akceptuje – składa **wypełnione i podpisane przez siebie dwa oryginalne egzemplarze umowy z wymaganymi załącznikami** w ESV6 w Siechnicach, ul. Ciepłownicza 1A. Jeden egzemplarz umowy podpisany przez przedsiębiorstwo sieciowe odsyłamy Wnioskodawcy wraz z wystawioną „fakturą pro forma” na kwotę opłaty za przyłączenie.
2. W terminie 7 dni od dnia wpływu opłaty za przyłączenie wystawiona zostanie „Faktura VAT” na wniesioną kwotę.
3. Umowa o przyłączenie może być zawarta w okresie ważności warunków przyłączenia przez podmiot posiadający tytuł prawny do obiektu, w którym będą używane urządzenia i instalacje elektryczne.
4. W przypadku nie zawarcia umowy w terminie 30 dni od daty wystawienia niniejszych warunków zapisy przekazanego projektu umowy mogą utracić swą ważność.

Opracował	Zatwierdził
Imię, nazwisko: Tomasz Gros Tel.: 786 - 840 - 630 Email: tomasz.gros@esv.pl	Pełnomocnik Zarządu  Bernadetta Wanat-Zielińska

K/o:

1. Adresat,
2. ESV6

