Załącznik nr 1 do zapytania ofertowego nr 2026/11/01/DBI

GRUPA KAPITAŁOWA

ESV3 Sp. z o.o.
ul. Ciepłownicza 1A, 55-011 Siechnice
tel. 71 311 39 11, 71 311 39 13
sekretariat@esv.pl; www.esv.pl

KW/DBI/...968.../ESV3/G/09/2026

Siechnice, dnia **29.09.2026**

DANE OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO (OSD):
ESV3 Sp. Z o.o.
ul. Ciepłownicza 1A
55-011 Siechnice
NIP: 8961539649
KRS: 0000525086

DANE WNIOSKODAWCY:
[redacted]

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
NR W/2026/09/005/ESV3
DO SIECI ROZDZIELCZEJ ESV3

Niniejszym potwierdzamy, że w dniu 10.09.2026 został złożony kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia. Działając na podstawie art. 7 ustawy – Prawo energetyczne, po rozpatrzeniu wniosku z dnia 10.09.2026 r., określa się warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, na zasadach i warunkach wskazanych poniżej.

Wydane warunki przyłączenia określają możliwe warunki techniczne przyłączenia do sieci na dzień ich wydania.

Warunki przyłączenia nie stanowią zobowiązania do zawarcia umowy o przyłączenie ani gwarancji dostaw energii elektrycznej.

Ostateczne warunki przyłączenia oraz zasady ich realizacji zostaną określone w umowie o przyłączenie.

Przyłączenie do sieci uzależnione jest od łącznego spełnienia następujących przesłanek:
1) spełnienia technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia,
2) dostępności mocy przyłączeniowej w systemie elektroenergetycznym,
3) zawarcia umowy o przyłączenie.

Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) zastrzega że:
1) ocena warunków technicznych i ekonomicznych przyłączenia może podlegać weryfikacji w toku procesu przyłączeniowego, w przypadku zmiany uwarunkowań systemowych lub prawnych,
2) odmowa zawarcia umowy o przyłączenie może mieć miejsce wyłącznie w przypadkach przewidzianych przepisami prawa, w szczególności w razie zmiany warunków systemowych,

3) parametry przyłączenia mogą ulec zmianie wyłącznie w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów prawa, Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) oraz aktualnych uwarunkowań pracy systemu elektroenergetycznego.

I. DANE PRZYŁĄCZENIA:

- **Przyłączany obiekt:** dom jednorodzinny
- **Adres:** 55-200 Stanowice, dz. nr 494/1255, obręb Stanowice

Przyłącze nr 1: 15 kW – zasilanie docelowe, (V grupa przyłączeniowa)

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

1. **Miejsce przyłączenia Wnioskodawcy do sieci rozdzielczej:** nowo projektowane złącze kablowe ZK-4a-1P
2. **Miejsce dostarczenia energii elektrycznej/rozgraniczenia własności:**
   a) Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na wyjściu zabezpieczenia głównego w nowo projektowanym złączu kablowym w kierunku instalacji 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 OSD:

a) Wymienić istniejące złącze kablowe Z-0110/1/2-4 na złącze typu ZK-5a-2P (szafki pomiarowe ustawić po prawej stronie złącza).
b) W granicy działki 494/1255 w miejscu uzgodnionym z Wnioskodawcą i ESV wybudować złącze kablowe ZK-4a-1P, zlicowane w kierunku drogi publicznej. Złącze zasilić budując linię kablową 0,4 kV typu YAKXS 4x240mm^2 relacji złącze kablowe Z-0110/1/2-4 – projektowane złącze kablowe ZK-4a-1P.
c) Ze złącza Z-0110/1/2-4 zaprojektować i wybudować w rurze osłonowej odpornej na warunki atmosferyczne o przekroju 40/3,7 kabel FTP 5e do projektowanego złącza ZK-4a-1P.
d) **Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:** nie dotyczy
e) **Przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:** układy pomiarowo-rozliczeniowe przystosować do zdalnego odczytu w systemie OSD
f) **Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Wnioskodawcy:** Wnioskodawca nie zgłasza urządzeń powodujących zakłócenia w sieci
g) **Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której są przyłączane:** nie dotyczy.

4.2 Zakres prac po stronie Wnioskodawcy:

a) Wybudować wewnętrzną linię zasilającą od miejsca dostarczenia energii, opisanego w pkt. II ust. 2a, do potrzeb Wnioskodawcy i zwiększonej mocy.
b) Wybudować instalacje elektryczne przyłączonego obiektu, odpowiednio do potrzeb Wnioskodawcy i zamówionej mocy.
c) Połączenie wykonanej wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) opisanej powyżej w miejscu rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV.
d) **w przypadku zainstalowania w obiekcie urządzeń generujących moc bierną pojemnościową lub indukcyjną, Wnioskodawca we własnym zakresie zainstaluje urządzenia do jej kompensacji,**

e) 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: tgϕ=0,4 oraz dla energii biernej pojemnościowej: tgϕ=0,0.
6. **Wymagania dotyczące układu pomiarowo – rozliczeniowego i systemu pomiarowo – rozliczeniowego:**
   6.1. **Rodzaj układu:** bezpośredni
   6.2. **Miejsce zainstalowania:** w szafce pomiarowej zabudowanej przy nowo projektowanym złączu
   6.3. **Licznik:** 3-fazowy licznik energii elektrycznej o klasie dokładności nie gorszej niż B dla energii czynnej i 1 dla energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej 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 usytuowanie zabezpieczenia głównego:** wkładki bezpiecznikowe topikowe o wielkość 25A.
   6.5. **Wymagania dodatkowe:**
      a) dla pomiaru pośredniego, 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 OSD (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: parametry zostaną udostępnione na etapie projektowania

7. **Inne wymagania:** nie dotyczy.

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

III. 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 energii elektrycznej 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 Wnioskodawcy.
5. W przypadku zasilania Wnioskodawcy energią elektryczną 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. 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. Wnioskodawca we własnym zakresie powinien zapewnić przeciwdziałanie skutkom tego typu zakłóceń przez np. zastosowanie urządzeń podtrzymujących napięcie.
7. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej - parametry techniczne w miejscu dostarczania energii - winien być zgodny z aktualnie obowiązującymi przepisami, w tym w szczególności z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
8. Zabroniona jest praca równoległa źródeł energii elektrycznej dostawcy, jak też źródeł energii elektrycznej dostawcy i dodatkowego źródła energii elektrycznej Wnioskodawcy (np. agregat prądotwórczy) poprzez sieć Wnioskodawcy. W przypadku zasilania z więcej niż jednego źródła energii elektrycznej należy zastosować środki nie dopuszczające do takiej pracy równoległej. Schemat układu sieci Wnioskodawcy z uwzględnieniem powyższego wymogu należy przedłożyć OSD do uzgodnienia na etapie projektowania.
9. **Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić do OSD każdy instalowany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić techniczne warunki przyłączenia agregatu z instalacją odbiorczą.**
10. 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).
11. 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 OSD.
12. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I, II i III, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz wytwórcy, niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji, 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" dostępnej na stronie internetowej www.esv.pl. Instrukcja, o której mowa w zdaniu pierwszym, podlega uzgodnieniu z OSD przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

IV. DODATKOWE WYMAGANIA:

1. W sprawie **Instrukcji Współpracy Ruchowej** projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną OSD należy kontraktować się z Działem Ruchu OSD 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 należy wykonać zgodnie z obowiązującym Prawem budowlanym, zasadami sztuki i wiedzy technicznej oraz niniejszymi warunkami przyłączenia.
4. Niniejsze warunki przyłączenia wydaje się z projektem umowy o przyłączenie nr **U/2026/09/005/ESV3**
5. Przyłączenie obiektu Wnioskodawcy do sieci rozdzielczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu niniejszych warunków.
6. OSD może dokonać weryfikacji warunków technicznych przyłączenia przed zawarciem umowy o przyłączenie. W przypadku istotnych zmian warunków systemowych możliwe jest dostosowanie parametrów przyłączenia.
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 ESV3 wyda nową umowę o przyłączenie z opłatą wyliczoną zgodnie z obowiązującą „Taryfą".

V. WAŻNOŚĆ WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

1. Warunki przyłączenia są ważne przez okres 1 roku od dnia doręczenia.
2. W okresie ich ważności Wnioskodawca jest uprawniony do wystąpienia z wnioskiem o zawarcie umowy o przyłączenie.
3. Niezawarcie umowy o przyłączenie w okresie ważności warunków przyłączenia skutkuje wygaśnięciem tych warunków. Po upływie tego okresu ponowne ubieganie się o przyłączenie wymaga złożenia nowego wniosku.

VI. ZMIANA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Każda zmiana warunków przyłączenia na wniosek Wnioskodawcy:

- wymaga przeprowadzenia ponownej analizy technicznej i ekonomicznej,
- może podlegać opłacie 1 zł/kW,
- może skutkować zmianą parametrów przyłączenia.

OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji zmienionych warunków przyłączenia, o ile wynika on z braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia albo zmiany uwarunkowań systemowych.

Pouczenie:

1. *Wnioskodawca występuje o zawarcie umowy o przyłączenie – a w przypadku akceptacji projektu umowy o przyłączenie – składa **dwa wypełnione i podpisane oryginalne egzemplarze umowy z wymaganymi załącznikami** w siedzibie OSD (ul. Ciepłownicza 1A, Siechnice). Po podpisaniu umowy przez OSD jeden egzemplarz zostaje odesłany Wnioskodawcy wraz z wystawioną fakturą pro forma obejmującą opłatę za przyłączenie.*
2. *Po zaksięgowaniu opłaty za przyłączenie OSD wystawia fakturę VAT w terminie do 7 dni od dnia jej otrzymania.*
3. *Umowa o przyłączenie może być zawarta w okresie ważności warunków przyłączenia przez podmiot posiadający tytuł prawny do obiektu lub nieruchomości, w której będą eksploatowane urządzenia i instalacje elektryczne.*
4. *W przypadku nie zawarcia umowy o przyłączenie w terminie 30 dni od dnia doręczenia projektu umowy, OSD zastrzega możliwość aktualizacji lub zmiany jej postanowień, w szczególności w przypadku zmiany uwarunkowań prawnych lub technicznych.*

Opracował	*Zatwierdził*
Imię, nazwisko: [redacted]	Dyrektor ds. Inwestycji i Eksploatacji [redacted]

K/o:

1. *Adresat,*
2. *ESV3*