

Będzin, 2024-07-31

Nr warunków: WP/079321/2024/O07R00

PERFECT MEAT Sp. z o. o.

**ul. Stara Huta 17
32-500 CHRZANÓW**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

PERFECT MEAT Sp. z o. o.
ul. Stara Huta 17
32-500 CHRZANÓW

Obiekt:

Elektrownia fotowoltaiczna

Adres przyłączanego obiektu:

ul. Stara Huta 17
32-500 Chrzanów
numery działek: 3516/13

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-07-19, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **150,0 kW** (wzrost z 50,0 kW),
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **50 kW** (150 kW po zakończeniu realizacji WP/092089/2022/O07R06), między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 6kV proj. relacji „stacja BDT60064 Stara Huta – stacja Stara Huta 2”, ciąg „Borowcowa” zasilany ze stacji 110/15/6kV „GPZ Chrzanów”.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo - pomiarowym,
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo - pomiarowym,
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo – pomiarowym,
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe wyjściowe rozłącznika bezpiecznikowego listwowego zabudowanego za przekładnikami prądowymi w zestawie złączowo – pomiarowym.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): -wykonanie przyłącza kablowego kablem o przekroju min 120 o długości L=5m od słupa nN do złącza kablowego, zabudowa ZK z szafką pomiarową z układem półpośrednim licznik dwukierunkowy,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zakres wspólny z WP/092089/2022/O07R06 z dnia 2022-08-29 -budowa nowej wewnętrznej stacji kontenerowej 6/ (20) /0,4 kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie wyposażona w 3 polową rozdzielnicę 6 (20) kV,

-zabudowa w projektowanej stacji transformatora nr 1 - 6/0,4kV o mocy 400 kVA (1 szt.),

-zasilenie projektowanej stacji należy wykonać poprzez wcinę w proj. linię kablową SN 6 (20) kV relacji stacja Stara Huta – proj. stacja Stara Huta 2 kablem 2x (3xXRUHAKXS 1x240) o szacunkowej długości L=2x70m,

Powyższy zakres zadania powiązany jest z zadaniem pn.”Przebudowa linii kablowych oraz napowietrznych w celu wyprowadzenia mocy w kierunku PZ Matylda (docelowo RS Matylda) oraz RS Flagówka z planowanego GPZ

Chrzanów Strefa oraz powiązania ciągów zasilanych na napięciu 6 kV (docelowo na napięciu 15 kV) z ciągami zasilanymi na napięciu 15 kV w celu ujednolicenia napięcia oraz poprawy pewności zasilania.” Opracowywanego przez firmę INPRO.

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min. 120 o szacunkowej długości L=10m oraz budowa linii napowietrznej AsXSn o przekroju min. 95 o szacunkowej długości L=90m od pola nr 3 w proj. stacji 6(20) /0,4 kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie,

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min.120 o szacunkowej długości L=10m oraz budowa linii napowietrznej AsXSn o przekroju min. 95 o szacunkowej długości L=70m od pola nr 4 w proj. stacji 6(20) /0,4 kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie,

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min. 120 o szacunkowej długości L=30m od pola nr 5 w proj. stacji 6(20) /0,4kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie do istniejącego kabla nN YAKXS 4x120 relacji ZK3a-5P nr BDT146987 – ZK3a nr BDT146986 celem wykonania wcinki i przejęcia zasilania,

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min. 120 o szacunkowej długości L=30m od pola nr 4 w proj. stacji 6(20) /0,4kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie do istniejącego kabla nN YAKXS 4x120 relacji ZK3a-5P nr BDT146987 – ZK3a nr BDT146986 Celem wykonania wcinki i przejęciem zasilania pozostałych odbiorców,

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): budowa od miejsca rozgraniczenia własności do instalacji odbiorczo wytwórczej własnym kosztem i staraniem przyłącza oraz instalacji odbiorczo wytwórczej zgodnie z kodeksami NC RfG oraz instrukcją IR i ESD TD S.A.

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): -wykonanie przyłącza kablowego kablem o przekroju min 120 o długości L=5m od słupa nN do złącza kablowego, zabudowa ZK z szafką pomiarową z układem półpośrednim licznik dwukierunkowy,

- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zakres wspólny z WP/092089/2022/O07R06 z dnia 2022-08-29 -budowa nowej wewnętrznej stacji kontenerowej 6/(20)/0,4 kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie wyposażona w 3 polową rozdzielnicę 6(20) kV,

-zabudowa w projektowanej stacji transformatora nr 1 - 6/0,4kV o mocy 400 kVA (1 szt.),

-zasilenie projektowanej stacji należy wykonać poprzez wcinkę w proj. linię kablową SN 6(20) kV relacji stacja Stara Huta – proj. stacja Stara Huta 2 kablem 2x(3xXRUHAKXS 1x240) o szacunkowej długości L=2x70m,

Powyższy zakres zadania powiązany jest z zadaniem pn.”Przebudowa linii kablowych oraz napowietrznych w celu wyprowadzenia mocy w kierunku PZ Matylda (docelowo RS Matylda) oraz RS Flagówka z planowanego GPZ Chrzanów Strefa oraz powiązania ciągów zasilanych na napięciu 6 kV (docelowo na napięciu 15 kV) z ciągami zasilanymi na napięciu 15 kV w celu ujednolicenia napięcia oraz poprawy pewności zasilania.” Opracowywanego przez firmę INPRO.

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min. 120 o szacunkowej długości L=10m oraz budowa linii napowietrznej AsXSn o przekroju min. 95 o szacunkowej długości L=90m od pola nr 3 w proj. stacji 6(20) /0,4kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie,

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min.120 o szacunkowej długości L=10m oraz budowa linii napowietrznej AsXSn o przekroju min. 95 o szacunkowej długości L=70m od pola nr 4 w proj. stacji 6(20) /0,4kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie,

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min. 120 o szacunkowej długości L=30m od pola nr 5 w proj. stacji 6(20) /0,4kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie do istniejącego kabla nN YAKXS 4x120 relacji ZK3a-5P nr BDT146987 – ZK3a nr BDT146986 celem wykonania wcinki i przejęcia zasilania,

-budowa linii kablowej kablem o przekroju min. 120 o szacunkowej długości L=30m od pola nr 4 w proj. stacji 6(20) /0,4kV Chrzanów Stara Huta Hurtownie do istniejącego kabla nN YAKXS 4x120 relacji ZK3a-5P nr BDT146987 – ZK3a nr BDT146986 Celem wykonania wcinki i przejęciem zasilania pozostałych odbiorców.,

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): budowa od miejsca rozgraniczenia własności do instalacji odbiorczo wytwórczej własnym kosztem i staraniem przyłącza oraz instalacji odbiorczo wytwórczej zgodnie z kodeksami NC RfG oraz instrukcją IR i ESD TD S.A.

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: półpośredni dwukierunkowy,
b) miejsce zainstalowania: szafka pomiarowa w granicy działki lub na terenie odbiorcy.

4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: półpośredni dwukierunkowy,
b) miejsce zainstalowania: szafka pomiarowa w granicy działki lub na terenie odbiorcy.

5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:

- a) rodzaj układu: półpośredni w ramach potrzeb,

- b) miejsce zainstalowania: zaciski generatora
6. Zabezpieczenia główne:
- a) prąd znamionowy: wg. projektu,
 - b) rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - c) lokalizacja: w szafce pomiarowej.
7. Do obliczeń przyjąć:
- a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
 - b) prąd zwarcia 3-faz: 15,1 kA i czas trwania zwarcia: 0,6 s, *
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 30,0 A i czas jego trwania: 1,6 s.*
- *) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) dla energii wprowadzonej do sieci OSD: $\text{tg}\varphi$ 0,4,
 - b) dla energii pobranej z sieci OSD podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych: $\text{tg}\varphi$ 0,4.
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A.
10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - b) Zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
11. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym,
 - b) 0,4 kV - TN-C.
12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
13. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.
- W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.

2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
 3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
 5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A. projektu budowlanego wymaganego Ustawą Prawo Budowlane oraz projektu wykonawczego.
 6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
 7. 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.
 8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
 9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
 10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
 11. Wytwórcy energii elektrycznej 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.tauron-dystrybucja.pl.
 12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
 13. Warunki przyłączenia określono dla **IV** grupy przyłączeniowej.
 14. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
- W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Frej Grzegorz

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Białymostku
Starszy specjalista ds. warunków przyłączenia
Wydział Przyłączeń
Karol Węglarz