

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Bielsko-Biała, dn. 2018-09-25

Nr warunków: WP/024025/2018/O06R02

TD/.....

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA AKTUALIZACJA NR 1



**Centralny Ośrodek Sportu
Ośrodek Przygotowań
Olimpijskich w Szczyrku
ul. Plażowa 8
43-370 SZCZYRK**

Wnioskodawca:

**Centralny Ośrodek Sportu Ośrodek Przygotowań Olimpijskich
w Szczyrku
ul. Plażowa 8
43-370 SZCZYRK**

Obiekt:

Pompownia kontenerowa wody

Adres przyłączanego obiektu:

43-460 Wisła
numery działek: 5418/54

W związku z wystąpieniem o zmianę miejsca przyłączenia do sieci SN, określoną w warunkach przyłączenia nr WP/024025/2018/O06R02 z dnia 25.06.2018r., przesyłamy aktualizację nr 1 do ww. warunków przyłączenia i informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: 980,0 kW dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 15 kV, ciąg Wisła Czarne, zasilany ze stacji GPZ Wisła (pole nr 4).
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od projektowanego rozłączniko-uziemnika, zabudowanego na słupie nr BBC25347 linii napowietrznej 15 kV Wisła Czarne, w kierunku instalacji odbiorcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od projektowanego rozłączniko-uziemnika, zabudowanego na słupie nr BBC25347 linii napowietrznej 15 kV Wisła Czarne, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: zabudowania rozłączniko-uziemnika na istniejącym słupie nr BBC25347 linii napowietrznej 15 kV Wisła Czarne,
 - b) w zakresie sieci:
 - b1) wykonania modernizacji rozdzielni 110 kV w stacji 110/15 kV GPZ Wisła, obejmującej m.in.:
 - przebudowę istniejącego pola transformatora 110 kV (T2) na pole liniowe 110 kV,
 - dobudowę pola liniowego 110 kV (Mnisztwo z odgałęzieniem do stacji Trinec),
 - dobudowę pola sprzęgła 110 kV,
 - dobudowę pól transformatorowych 110 kV (T1, T2), 25 MVA,

- budowę mis olejowych transformatorów T1 i T2 wraz z separatorem i instalacją odwodnienia stacji,
 - zabudowę transformatora 110/15 kV (T1), o mocy 25 MVA,
 - wymianę istniejącego transformatora 110/15 kV (T2), o mocy 16 MVA na jednostkę o mocy 25 MVA,
 - modernizację mostu kablowego strony 15 kV transformatora 110/15 kV (T2),
 - budowę mostu kablowego strony 15 kV transformatora 110/15 kV (T1),
 - modernizację i rozbudowę kanałów kablowych,
- b2) zmodernizowania linii napowietrznej 110 kV Ustroń-Wisła i wykonanie nowego powiązania GPZ-tu Wisła z istniejącą siecią 110 kV, poprzez:
- dostosowanie dwutorowej linii napowietrznej 110 kV Ustroń-Wisła do dopuszczalnej temperatury pracy $+80^{\circ}\text{C}$ (minimalna obciążalność 545 A w okresie letnim),
 - uruchomienie 2 toru linii 110 kV Ustroń-Wisła do pracy na napięciu 110 kV,
 - wybudowanie słupa krańcowego (kablowego) linii 110 kV,
 - wybudowanie linii kablowej 110 kV – dł. ok. 110m,
- b3) wykonania modernizacji rozdzielni 15 kV w stacji 110/15 kV GPZ Wisła, obejmującej m.in.:
- pola transformatorów T1 i T2,
 - pole sprzęgła,
 - pola pomiaru napięcia,
 - pola transformatorów potrzeb własnych,
 - pól odpływowych,
- b4) wykonania modernizacji rozdzielni stacji 110/15 kV GPZ Wisła, w zakresie obejmującym potrzeby własne, zabezpieczenia, obwody wtórne i telemechanikę, w tym m.in.:
- modernizację potrzeb własnych prądu stałego,
 - modernizację potrzeb własnych prądu przemiennego,
 - zabudowę kompensacji nadążnej (dla sekcji I i II),
 - modernizację akumulatorni wraz z wymianą akumulatorów,
 - niezbędną modernizację zabezpieczeń i automatyk rozdzielni 110 kV i 15 kV,
 - niezbędną modernizację telemechaniki rozdzielni 110 kV i 15 kV,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
- c1) wybudowania stacji transformatorowej 15/0,4 kV, z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i pozostałym wyposażeniem wg potrzeb Przyłączanego Podmiotu,
- c2) wykonania zasilania ww. stacji poprzez wybudowanie linii kablowej 15 kV, o przekroju dobranym przez projektanta, od rozłącznika SN w 15 kV, o którym mowa w pkt. I.3.a), do stacji Przyłączanego Podmiotu,
- c3) opracowania Instrukcji współpracy ruchowej projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV:
- a) rodzaj układu: pośredni, dostosowany do wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
5. Do obliczeń przyjąć:
- 1) Sieć 110 kV:
- a) Istniejące poziomy wielkości mocy zwarciowej i prądów zwarciowych na szynach 110 kV określa poniższa tabela:

	S_{zw3f} [MVA]	I_{zw3f} [kA]	I_{zw1f} [kA]
Stacja GPZ Wisła	1193	6,3	4,8

- b) Docelowe poziomy wielkości mocy zwarciowej i prądu zwarciowego na szynach 110 kV określa poniższa tabela:

	S_{zw3f} [MVA]	I_{zw3f} [kA]
Stacja GPZ Wisła	3500	20

- c) Sieć 110 kV pracuje z uziemionym skutecznie punktem zerowym,
- d) Ochrona przeciwporażeniowa – dla urządzeń sieci elektroenergetycznej 110 kV – uziemienie ochronne.

2) Sieć 15 kV:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 3,2 kA i czas trwania zwarcia: 1,1 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 30,0 A i czas jego trwania: > 10,0 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana.

II. 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 – 32 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 48 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 – 70 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 96 godz.

III. 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.

IV. Informacje dodatkowe

1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
2. Przyłączane 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 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 z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
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 z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2017r. poz. 220 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.:
 - a) **Projektu wymaganego ustawą Prawo budowlane oraz projektu wykonawczego** – zakres prac określony w pkt I.3 lit. a) i b),
 - b) **Dokumentacji technicznej instalacji elektrycznej wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym** - zakres prac określony w pkt I.3 lit. c).
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączy.
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 kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. TAURON Dystrybucja S.A. oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647 wraz z późniejszymi zmianami).
11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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. 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.
14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
15. W związku z lokalizacją układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania, wielkość dostarczonej energii określana będzie na podstawie wskazań tego układu z uwzględnieniem odpowiedniej korekty o wielkość strat energii występujących w linii zasilającej nie będącej własnością TAURON Dystrybucja S.A. Szczegóły zostaną określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
16. Zakres prac określony w pkt. I.3. lit. b) został ujęty również w warunkach przyłączenia nr: WP/004925/2016/O06R02, WP/005470/2016/O06R02, WP/005765/2016/O06R02, WP/033119/2016/O06R02, WP/041930/2016/O06R02, WP/057867/2016/O06R02, WP/065783/2016/O06R02, WP/002326/2017/O06R02, WP/029710/2017/O06R02, WP/003989/2018/O06R02, WP/005440/2018/O06R02.
17. Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 630 kW.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Keiper Krzysztof
Grupa: O06R02

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Bielsku-Białej
Dyrektor ds. Majątku

Kazimierz Haręziak

Załączniki:
Załącz. nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:
1 x OMP

Aneks nr AUP/1/2019/024025

do umowy o przyłączenie nr UP/024025/2018/O06R02

W dniu 09.08.2019..... w miejscowości Bielsko-Biała, pomiędzy Przyłączanym Podmiotem:

Osoba fizyczna* 1) Imię i nazwisko Przedsiębiorca*, Organizacja*, Spółdzielnia* Nazwa podmiotu	Centralny Ośrodek Sportu Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku		
Adres zameldowania*/ Siedziba*	ul. Płażowa 8 43-370 Szczyrk		
Adres zamieszkania*/ Adres do korespondencji*	Centralny Ośrodek Sportu Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku ul. Płażowa 8 43-370 Szczyrk		
PESEL*/ NIP*	7010273950	KRS	0000374033
Telefon	601051424	e-mail*/ fax*	_____ / _____
Konto bankowe			
Kapitał zakładowy (wpłacony)			
Przy zawieraniu niniejszej Umowy przyłączany podmiot działa osobiście*/ poprzez Pełnomocnika*			
Imię i nazwisko/stanowisko Reprezentanta/Pełnomocnika	<i>Tomasz Laszczak</i> <i>p.o. Dyrektor</i> Centralny Ośrodek Sportu- Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku 43-370 Szczyrk, ul. Płażowa 8 tel. 33/81-78-662, 33/81-78-441 NIP 701-027-39-50		
Imię i nazwisko/stanowisko Reprezentanta/Pełnomocnika			
Działającego na podstawie pisemnego pełnomocnictwa z dnia	<u>16.07.2019</u>		

a **TAURON Dystrybucja S.A.** z siedzibą w Krakowie, ul. Podgórska 25A, 31-035 Kraków,
adres dla korespondencji:

Oddział Bielsko-Biała / Wydział Przyłączeń, 43-300 Bielsko-Biała ul. Filarowa 18

zwaną dalej **TAURON Dystrybucja**, reprezentowaną przez:

TAURON Dystrybucja S.A.
 Oddział w Bielsku-Białej
 Dyrektor ds. Majątku

Krzysztof Marzęśnik

który oświadcza, że Spółka:

- a) jej sądem rejestrowym jest: **Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia XI Wydział Gospodarczy KRS;**
- b) wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców pod numerem KRS - **0000073321;**
- c) z kapitałem zakładowym - **560 575 920,52 zł;**
- d) z kapitałem wpłaconym - **560 575 920,52 zł;**
- e) jest podatnikiem VAT nr NIP - **6110202860;**
- f) posiada numer REGON - **230179216;**

zwanych również dalej **Stronami**, został zawarty Aneks treści następującej:

§ 1

W związku z koniecznością zmiany terminu realizacji przedmiotowej umowy, zmianie ulega zapis określony w § 3 ust. 1 umowy o przyłączenie oraz Harmonogramie realizacji przyłączenia obiektu.

§ 2

§ 3 ust. 1 umowy o przyłączenie przyjmuje brzmienie:

1. Realizacja przyłączenia Obiektu nastąpi w terminie do dnia **2020-11-30**, z zachowaniem postanowień Harmonogramu przyłączenia, stanowiącego załącznik do niniejszej umowy, z zastrzeżeniem ustępów poniższych.
2. Przyłączany Podmiot zobowiązany jest do wykonania prac określonych w §1 ust.5 pkt. 5.2. Umowy w terminie do dnia 2020-11-16

§ 3

Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu przyjmuje brzmienie:

Załącznik do umowy o przyłączenie nr UP/024025/2018/O06R02

Harmonogram realizacji przyłączenia obiektu

1. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z wymienionych w ust. 2 warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 1.1 Po stronie **TAURON Dystrybucja**:
 - 1.1.1 Dla zasilania podstawowego w terminie do: **2020-11-30**
 - a) zabudowania rozłączniko-uziemnika na istniejącym słupie nr BBC25347 linii napowietrznej 15 kV Wisła Czarne,,
 - b1) wykonania modernizacji rozdzielni 110 kV w stacji 110/15 kV GPZ Wisła, obejmującej m.in.:
 - przebudowę istniejącego pola transformatora 110 kV (T2) na pole liniowe 110 kV,
 - dobudowę pola liniowego 110 kV (Mnisztwo z odgałęzieniem do stacji Trinec),
 - dobudowę pola sprzęgła 110 kV,
 - dobudowę pól transformatorowych 110 kV (T1, T2), 25 MVA,
 - budowę mis olejowych transformatorów T1 i T2 wraz z separatorem i instalacją odwodnienia stacji,
 - zabudowę transformatora 110/15 kV (T1), o mocy 25 MVA,
 - wymianę istniejącego transformatora 110/15 kV (T2), o mocy 16 MVA na jednostkę o mocy 25 MVA,
 - modernizację mostu kablowego strony 15 kV transformatora 110/15 kV (T2),
 - budowę mostu kablowego strony 15 kV transformatora 110/15 kV (T1),
 - modernizację i rozbudowę kanałów kablowych,
 - b2) zmodernizowania linii napowietrznej 110 kV Ustroń-Wisła i wykonanie nowego powiązania GPZ-tu Wisła z istniejącą siecią 110 kV, poprzez:
 - dostosowanie dwutorowej linii napowietrznej 110 kV Ustroń-Wisła do dopuszczalnej temperatury pracy +80oC (minimalna obciążalność 545 A w okresie letnim),
 - uruchomienie 2 toru linii 110 kV Ustroń-Wisła do pracy na napięciu 110 kV,
 - wybudowanie słupa krańcowego (kablowego) linii 110 kV,
 - wybudowanie linii kablowej 110 kV – dł. ok. 110m,
 - b3) wykonania modernizacji rozdzielni 15 kV w stacji 110/15 kV GPZ Wisła, obejmującej m.in.:
 - pola transformatorów T1 i T2,
 - pole sprzęgła,
 - pola pomiaru napięcia,
 - pola transformatorów potrzeb własnych,
 - pól odpływowych,
 - b4) wykonania modernizacji rozdzielni stacji 110/15 kV GPZ Wisła, w zakresie obejmującym potrzeby własne, zabezpieczenia, obwody wtórne i telemechanikę, w tym m.in.:
 - modernizację potrzeb własnych prądu stałego,
 - modernizację potrzeb własnych prądu przemiennego,

- zabudowę kompensacji nadążnej (dla sekcji I i II),
- modernizację akumulatorni wraz z wymianą akumulatorów,
- niezbędną modernizację zabezpieczeń i automatyk rozdzielni 110 kV i 15 kV,
- niezbędną modernizację telemechaniki rozdzielni 110 kV i 15 kV,

1.2 Po stronie Przyłączanego Podmiotu:

1.2.1 Dla zasilania podstawowego w terminie do nie później niż 14 dni przed **2020-11-30:**

c1) wybudowania stacji transformatorowej 15/0,4 kV, z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym

i pozostałym wyposażeniem wg potrzeb Przyłączanego Podmiotu,

c2) wykonania zasilania ww. stacji poprzez wybudowanie linii kablowej 15 kV, o przekroju dobranym przez projektanta, od rozłącznika SN w 15 kV, o którym mowa w pkt. I.3.a), do stacji Przyłączanego Podmiotu,

c3) opracowania Instrukcji współpracy ruchowej projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.,

2. Zakres niezbędnych czynności dla realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie obejmuje:

2.1 Po stronie Przyłączanego Podmiotu:

2.1.1 Dla przyłącza nr 1 podstawowego przedłożenia Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami nie później niż 14 dni przed **2020-11-30**.

§ 4

Pozostałe zapisy umowy o przyłączenie pozostają bez zmian.

§ 5

Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

Aneks przygotował: Jacek Gołąb

OSD

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Białymostku
Dyrektor ds. Mętku

Kazimierz Haręziak

Przyłączany Podmiot

Centralny Ośrodek Sportu-
Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku
43-370 Szczyrk, ul. Płazowa 8
tel. 33/81-78-662, 33/81-78-441
NIP: 701-027-39-50

p.o. DYREKTOR
Centralny Ośrodek Sportu-
Ośrodek Przygotowań Olimpijskich w Szczyrku
Tomasz Laszczak