

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



Wrocław, dn. 2018-03-07

Nr warunków: WP/008171/2018/O05R01

TD/OWR/OMP6/8277/403/2018



Uniwersytet Wrocławski  
pl. Uniwersytecki 1  
50-137 WROCŁAW

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**Wnioskodawca:**

Uniwersytet Wrocławski  
pl. Uniwersytecki 1  
50-137 WROCŁAW

**Obiekt:**

Obiekt dydaktyczny

**Adres przyłączanego obiektu:**

ul. Stanisława Przybyszewskiego 63-77  
51-148 Wrocław  
nr działek: 26 (AM-13, obręb Karłowice)

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2018-02-15. Odpowiadając na wniosek z dnia 2018-01-24, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **350,0 kW** (wzrost z 280,0 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej,

Przyłącze 2: **350,0 kW** dla zasilania rezerwowego,  
na poniższych warunkach.

### IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 20 kV K-766 relacji: stacja R-128 GPZ Krzywoustego - stacja R-1472 Przybyszewskiego 63, ciąg K-766, zasilana ze stacji 110kV/SN R-136 GPZ Krzywoustego.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 3, w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy);  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 3, w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - 3.1. w zakresie przyłącza:

Wybudować złącze kablowe ZKSN, 20 kV, z 3 polami rozłącznikowymi o prądzie znamionowym 630 A. Napięcie zasilania: 20 kV. Z pola nr 3 złącza będzie wyprowadzona odbiorcza linia kablowa do zasilania podstawowego stacji odbiorcy, o której mowa w pkt 3.3. Złącze usytuować na posesji (nieruchomości/działki) obiektu przyłączanego, zapewnić do niego dogodny dojazd i dostęp. Wypiąć z odbiorczej stacji R-1472 Przybyszewskiego 63 UW znajdujące się w niej oba kable K-766 i wprowadzić do złącza (stosownie do potrzeb skrócić kable lub przedłużyć stosując kabel 20 kV 3 x 1x240 mm<sup>2</sup>, typu XRUHAKXS lub YHAKXS (w dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli). Zdemontować rozdzielnicę SN TAURON ze stacji R-1472 – wykonawca zutylizuje ją we własnym zakresie;

3.2. w zakresie sieci: Brak wymagań;

3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

Istniejącą odbiorczą stację R-1472 Przybyszewskiego 63 UW przebudować lub zastąpić nową stacją odbiorczą, odpowiednio do potrzeb wynikających ze zwiększenia mocy przyłączeniowej i podanych w niniejszych warunkach zmian sposobu zasilania z sieci TAURON oraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 4. Napięcie zasilania stacji: 20 kV. Zapewnić do stacji dogodny dojazd i ciągły dostęp. Z pola nr 3 projektowanego złącza kablowego 20 kV, o którym mowa w pkt 3.1., wyprowadzić do stacji odbiorcy odbiorczą linię kablową 20 kV zasilania podstawowego, odpowiednią do potrzeb. Stosownie do potrzeb rozbudować sieć odbiorczą nn od stacji do obiektu.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w pierwszym polu od strony zasilania podstawowego rozdzielnicy SN stacji, o której mowa w pkt.3.3. Licznik umieścić w pomieszczeniu spełniającym obowiązujące wymogi.

4.1. Zainstalować na napięciu 20 kV układ pomiarowo-rozliczeniowy, z transmisją danych pomiarowych bezpośrednio do systemu akwizycyjno-bilansującego OSD, wyposażony w następujące urządzenia:

- a) licznik elektroniczny realizujący jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej wraz z rejestracją profili obciążenia,
- b) odpowiednie przekładniki napięciowe i prądowe,
- c) urządzenie do synchronizacji czasu w liczniku,
- d) gniazdo wtykowe jednofazowe 230 V AC na tablicy licznikowej.

4.2. OSD zainstaluje własnym kosztem i staraniem licznik i modem; urządzenia te pozostaną własnością OSD. Wnioskodawca zainstaluje własnym kosztem i staraniem pozostałe elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: \*,
- b) prąd zwarcia doziemnego: \*.

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów zwarciovych w rozpatrywanym miejscu sieci na potrzeby prawidłowego sporządzenia dokumentacji projektowej, w tym w zakresie ochrony przeciwporażeniowej w przyłączanym obiekcie.

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

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.

#### **IB. Wymagania techniczne - przyłącze 2 (zasilanie rezerwowe)**

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 4 rozdzielnicy 10 kV w stacji SN/nN R-1289 Berenta 16, ciąg K-344 zasilany ze stacji 110kV/SN R-136 GPZ Żmigrodzka.

2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 rozdzielnicy 10 kV w stacji SN/nN nr R-1289 Berenta 16, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy);

b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 rozdzielnicy 10 kV w stacji SN/nN nr R-1289 Berenta 16, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).



### 3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

#### 3.1. w zakresie przyłącza:

W polu nr 4 rozdzielnic SN stacji R-1289 Berenta 16 zainstalować rozłącznik 630A z uziemnikiem R-1289 Berenta 16. Z pola będzie wyprowadzona odbiorcza linia kablowa do zasilania rezerwowego stacji odbiorcy, jak podano niżej w pkt 3.3;

#### 3.2. w zakresie sieci:

W rozdzielnic SN stacji R-1289 Berenta 16 przesunąć istniejące rozcięcie sieci z pola nr 2 (K-273 kier. R-1248 Kasprowicz 64/66) do pola nr 3 (K-273 kier. R-1622 Przybyszewskiego 59);

#### 3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

W stacji elektroenergetycznej 20/0,4 kV odbiorcy, o której mowa w pkt IA.3.3., zainstalować sekcję zasilania rezerwowego z wyposażeniem dostosowanym do potrzeb odbiorcy, z transformatorem przełączalnym na napięcie 10,5(21)/0,42 kV  $\pm 3 \times 2,5\%$  i układem pomiarowo-rozliczeniowym, o którym mowa poniżej w pkt.4. Napięcie zasilania: początkowo 10 kV, docelowo 20 kV. Z pola nr 4 stacji R-1289, o którym mowa wyżej w pkt 3.1., wyprowadzić do rozdzielnic 20 kV sekcji zasilania rezerwowego stacji odbiorcy odbiorczą linię kablową 20 kV zasilania rezerwowego obiektu odpowiednią do potrzeb. Wykonać od projektowanej stacji do obiektu sieć odbiorczą nn na potrzeby rezerwowania. Układ sieci powinien zapewnić parametry ciągłości zasilania wymagane przez urządzenia odbiorcze. Zastosować automatykę SZR dla urządzeń wymagających rezerwowania.

#### 4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu **10 kV**:

- a) rodzaj układu: pośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w pierwszym polu od strony zasilania rezerwowego rozdzielnic SN stacji, o której mowa w pkt.3.3. Licznik umieścić w pomieszczeniu spełniającym obowiązujące wymogi.

#### 4.1. Zainstalować na napięciu 10 kV układ pomiarowo-rozliczeniowy, z transmisją danych pomiarowych bezpośrednio do systemu akwizycyjno-bilansującego OSD, wyposażony w następujące urządzenia:

- e) licznik elektroniczny realizujący jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej wraz z rejestracją profili obciążenia,
- f) odpowiednie przekładniki napięciowe i prądowe,
- g) urządzenie do synchronizacji czasu w liczniku,
- h) gniazdo wtykowe jednofazowe 230 V AC na tablicy licznikowej.

#### 4.2. OSD zainstaluje własnym kosztem i staraniem licznik i modem; urządzenia te pozostaną własnością OSD. Wnioskodawca zainstaluje własnym kosztem i staraniem pozostałe elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego.

#### 5. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: \*,
- b) prąd zwarcia doziemnego: \*.

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów zwarciovych w rozpatrywanym miejscu sieci na potrzeby prawidłowego sporządzenia dokumentacji projektowej, w tym w zakresie ochrony przeciwporażeniowej w przyłączanym obiekcie.

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

#### 7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.

### 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 – 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.

### 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 dokumentacji i jej uzgodnienie z TAURON, Wydział Planowania i Rozwoju OMR, w zakresie:
  - a) lokalizacja i schemat złącza 20 kV,
  - b) trasa linii 20 kV zasilania złącza,
  - c) wyposażenie pola w stacji R-1289,
  - d) schemat stacji odbiorczej,
  - e) układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej określone w niniejszych warunkach przyłączenia,
  - f) układ SZR.
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 kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziałem 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 2017 r., poz. 1332 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 2017 r. poz. 1073 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](http://www.tauron-dystrybucja.pl).



12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowórczy 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.auron-dystrybucja.pl](http://www.auron-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. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 0 kW**

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Tadeusz Nowicki

Grupa: O05R01

TAURON Dystrybucja S.A.  
Główny Wydział Ruchu  
.....  
Marek G. G. G.

Załączniki:

Zał. Nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x OMP



Wrocław, dnia 25.07.2019 r.  
Nasz znak: PP/001/008171/2018/O05R01  
Nr wniosku: 008171/2018/O05R01  
Data wpłynięcia wniosku: 2018-01-24

TD/OWR/OMP6/2019-08-01/0000004

**Wnioskodawca:**

Uniwersytet Wrocławski  
pl. Uniwersytecki 1  
50-137 Wrocław

Uniwersytet Wrocławski  
pl. Uniwersytecki 1  
50-137 Wrocław

Dotyczy zmiana warunków przyłączenia obiektu: Obiekt dydaktyczny przy ul. Przybyszewskiego 63-77 dz. 26 we Wrocławiu.

I. W związku z brakiem możliwości zlokalizowania planowanego złącza SN na terenie Podmiotu Przyłączanego TAURON Dystrybucja S.A. Oddział we Wrocławiu wprowadza w warunkach przyłączenia nr **WP/008171/2018/O05R01 (Gr. 8277)** z dnia **07.03.2018 r.**, niżej określone zmiany:

1. Punkt IA.2. otrzymuje brzmienie:

- „ 2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 rozdzielnicy 20 kV w stacji SN/nN nr WRW1293 Przybyszewskiego 84, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy);  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 rozdzielnicy 20 kV w stacji SN/nN nr WRW1293 Przybyszewskiego 84, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy). ”

2. Punkt IA.3.1. otrzymuje brzmienie:

„ 3.1. w zakresie przyłącza:

3.1.1. W stacji WRW1293 Przybyszewskiego 84 istniejącą 3-polową rozdzielnicę wymienić na 4-polową rozdzielnicę 20 kV w izolacji gazowej (w polach liniowych rozłączniki 630 A, a ponadto w jednym z pól wskaźnik zwarć, w polu transformatorowym rozłącznik bezpiecznikowy dla transformatora 630 kVA). Dostosować część budowlaną stacji na potrzeby instalacji nowej rozdzielnicy 20 kV, w tym kanał kablowy SN. Z pola nr 4 rozdzielnicy będzie wyprowadzona odbiorcza linia kablowa 20 kV do zasilania podstawowego stacji odbiorcy, o której mowa w pkt 3.3. Napięcie pracy stacji : 20 kV.

3.1.2. Przelączyć zasilaną obecnie napięciem 10 kV stację WRW1293 Przybyszewskiego 84 na zasilanie z sieci 20 kV. W tym celu:

- wymienić istniejący transformator na jednostkę o mocy 630 kVA, na napięcie 21/0,42 kV  $\pm 3 \times 2,5\%$ ;
- wykonać nowe zasilanie stacji WRW1293, przelotowe poprzez wcięcie za pomocą sztukówek kablowych 20 kV 3 x 1x240 mm<sup>2</sup>, typu XRUHAKXS lub YHAKXS w linię kablową 20 kV K-766



relacji: stacja WRW2576 Czajkowskiego 63 – stacja WRW2066 Czajkowskiego 92, której trasa prowadzi w ul. Czajkowskiego (w dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli);

- obecnie zasilające stację WRW1293 kable 10 kV K-563 i K-273 wypiąć ze stacji i zmurować ze sobą.

3. Punkt IA.3.2. otrzymuje brzmienie:

„ 3.2. w zakresie sieci:

W związku z pracami w stacji R-1472 Przybyszewskiego 63 UW (obecnie WRW1472), o których mowa poniżej w pkt IA.3.3., należy:

- stację R-1472 odłączyć od obecnego zasilania z linii K-766 : zasilające ją kable K-766 przeciąć na terenie publicznym/w chodniku ul. Czajkowskiego i zmurować ze sobą;
- zdemontować rozdzielnicę SN TAURON ze stacji R-1472 – wykonawca zutylizuje ją we własnym zakresie; ”

4. W pkt IA.3.3. słowa: „ Z pola nr 3 projektowanego złącza kablowego 20 kV, o którym mowa w pkt 3.1.” zastępuje się słowami: „ Z pola nr 4 rozdzielnic 20 kV w stacji WRW1293 Przybyszewskiego 84, o której mowa w pkt 3.1.”.

5. Punkt IV.5. otrzymuje brzmienie:

„ 5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie dokumentacji i jej uzgodnienie z TAURON, Wydział Planowania i Rozwoju OMR, w zakresie:

- a) schemat sieci TAURON w związku z realizacją niniejszych warunków przyłączenia,
- b) prace w stacji WRW1293 Przybyszewskiego 84,
- c) trasa linii 20 kV zasilania stacji WRW1293 Przybyszewskiego 84,
- d) wyposażenie pola w stacji R-1289 Berenta 16,
- e) schemat stacji odbiorczej,
- f) układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej określone w niniejszych warunkach przyłączenia,
- g) układ SZR.”

II. Powyższe zmiany w warunkach przyłączenia będą wprowadzone aneksem do umowy o przyłączenie nr UP/1/008171/2018/O05R01, z dnia 27.06.2018 r.

Przygotował: Tadeusz Nowicki  
Grupa: O05R00

**TAURON Dystrybucja S.A.**

Oddział w Włocławku  
Starszy specjalista ds. przyłączeń  
Wydział Przyłączeń

Krzysztof Stefański



TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział we Wrocławiu  
pl. Powstańców Śl. 20, 53-314 Wrocław  
Infolinia: +48 32 605 0 616



Adres do korespondencji:  
ul. Legnicka 60a, 54-204 Wrocław  
info@tauron-dystrybucja.pl

Wrocław, dnia 18.03.2020 r.  
Nasz znak: PP/002/008171/2018/O05R01  
Nr wniosku: 008171/2018/O05R01  
Data wpłynięcia wniosku: 2018-01-24

Uniwersytet Wrocławski  
ul.: pl. Uniwersytecki 1  
kod: 50-137  
miejscowość: Wrocław

Wnioskodawca:

Uniwersytet Wrocławski  
ul.: pl. Uniwersytecki 1  
kod: 50-137  
miejscowość: Wrocław

Dotyczy zmiana warunków przyłączenia obiektu: Obiekt dydaktyczny przy ul. Przybyszewskiego 63-77 dz. 26 we Wrocławiu.

- I. Odpowiadając na pismo z 05.02.2020 r., znak: DIR.2110.3.2020.EH.2., TAUON Dystrybucja S.A. Oddział we Wrocławiu wprowadza w warunkach przyłączenia nr WP/008171/2018/O05R01 (Gr. 8277) z dnia 07.03.2018 r., ze zmianą PP/001/008171/2018/O05R01 z dnia 25.07.2019 r., niżej określone zmiany:
1. We wstępie warunków zapis dotyczący wielkości mocy przyłączeniowej otrzymuje nowe brzmienie:  
„ Informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAUON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej :  
Przyłącze 1: **350,0 kW** (wzrost z 280,0 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, ”.
2. Punkt IB. (zasilanie rezerwowe) skreśla się w całości.
3. W punkcie IV.5. skreśla się litery ~~a) i b)~~.
- II. Powyższe zmiany w warunkach przyłączenia będą wprowadzone aneksem do umowy o przyłączenie nr UP/1/008171/2018/O05R01, z dnia 27.06.2018 r.

Przygotował: Tadeusz Nowicki  
Grupa: O05R00

K/o:  
1 x OMP

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział we Wrocławiu  
Wydział przyłączeń  
Starszy Specjalista ds. przyłączeń  
Jacek [signature]



### Notatka służbowa

spisana w dniu 14.05.2020r w sprawie uściślenia zakresu opracowania przeprojektowania stacji transformatorowej R-1472 zasilającej obiekty dydaktyczne Uniwersytetu Wrocławskiego Wrocław ul. Przybyszewskiego 63, 65 i Przesmyckiego 10.

Ustalono co następuje:

1. Transformator:
  - W miejsce istniejącego transformatora 10 kV należy ustawić transformator 630 kVA 20 kV suchy.
  - Podejścia S N do transformatora należy wykonać kablowe w przepustach PCV i w kanałach kablowych.
2. Agregat prądotwórczy.
  - Projektuje się agregat 630 KVA ustawiony w drugiej zwolnionej komorze transformatorowej.
  - Zasilanie w paliwo z zewnątrz przygotowanym wlewem.
  - W miarę potrzeb należy zaprojektować fundament pod agregat, tak jak i układy wentylacyjne.
3. Rozdzielnia S.N.
  - W miejsce zlikwidowanej rozdzielnic S.N. należy zainstalować nową, 3 polową.
  - Na ścianie w rozdzielnic SN należy zamontować tablicę pomiarową (licznik i modem zainstaluje TAURON).
  - Rozdzielnia będzie zasilana kablem ziemnym 20 kV z rozdzielni WRW 1293.
4. Rozdzielnia n.n.
  - W miejscu zlikwidowanych rozdzielnic n.n. (wyeksploatowane) należy ustawić rozdzielnicę, która będzie zasilala całość istniejących kabli n.n. które należy pozostawić bez zmian. Dodatkowy odbiór kablowy to tereny sportowe.
  - z rozdzielni Rozdzielnicę n.n. należy ustawić na istniejącym kanale. Pozostałe kanały przykryć blachą ryflowaną.
5. Budynek stacji.

Zgodnie z wymaganiami Inwestora należy:

  - wymienić i zmodernizować drzwi do pomieszczenia agregatu.
  - bieżący remont obiektu,
  - wykonanie fundamentu pod agregat,
  - poprawić posadzki i ściany z malowaniem,
  - wykonać nową instalację oświetleniową
6. Zakres robót z przetargu.
  - W pierwszej kolejności Wykonawca musi przygotować zasilanie S.N. (tymczasową stację transformatorową) lub dodatkowy agregat prądotwórczy dla zapewnienia ciągłości zasilania obiektu,
  - Dalej należy ustawić tymczasową rozdzielnicę n.n. i przełączyć istniejące obwody kablowe.
  - Po wykonaniu robót modernizacyjnych w stacji należy przepiąć zasilania kablowe n.n. do rozdzielnic w stacji.
  - Terminy przełączeń należy każdorazowo uzgadniać z użytkownikami poszczególnych działów.
7. Zakres robót kablowych.

W ramach robót kablowych w pierwszej kolejności należy ułożyć kabel SN 20 kV zasilający przeprojektowywaną stację ze stacji przy ul. Przybyszewskiego 84.

Wszystkie kable n.n. istniejące należy pozostawić, należy dodatkowo wykonać zasilanie kablem n.n. terenów i zaplecza sportowego.

Na tym notatkę zakończono i po przeczytaniu podpisano.

Inwestor

Biurowo Projektów

mgr. Inż. architekt

EWA MACZYŃSKA - SZYM CZAK

Uprawnienia budowlane do projektowania

I kierowania robotami budowlanymi bez

ograniczeń w spec. architektonicznej

nr świad. 465/83-UV

1. Ewa Maczyńska-Szymczak .....

2. Marek Mikita.....  
technik elektryk  
Dz. U. Nr 8, poz. 46 nr ewid. upr. 531/87/UV....  
52-320 Wrocław, ul. Kostrzyńska 28  
74-35-86

1. Edward Humiński. Specjalista DPlIR

3. inż. Zygmunt Maczyński.....

.....



## Notatka służbowa

spisana w dniu 21.07.2020r w sprawie uściślenia zakresu opracowania przeprojektowania stacji transformatorowej R-1472 zasilającej obiekty Uniwersytetu Wrocławskiego we Wrocławiu przy ul. Przybyszewskiego i Przesmyckiego.

Po dokładnej analizie zaawansowania prac projektowych i ewentualnie realizacyjnych przy przeprojektowanej stacji i projektowanego zaplecza sportowego ustalono, że realizacja stacji będzie realizowana później niż zaplecza sportowego, a więc zasilanie energetyczne należy pozostawić jak w projekcie podstawowym. Modernizowana stacja zapewnia ewentualne przepięcie tego odbioru do nowej rozdzielni n.n. w każdym terminie.

Na tym notatkę zakończono i podpisano:

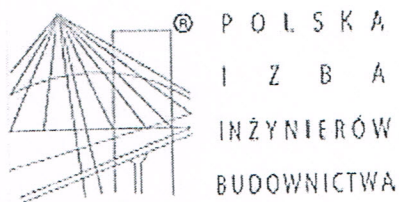
1. Anna Pater-Luty Kierownik D.P.I. i R. U. Wr. ....
2. Edward Humiński specjalista D.P.I. i R. U. Wr. ....
3. Ewa Mączyńska-Szymczak P.A. W-w ul. Dziadoszańska 31/1 ....
4. Marek Mikita Projektant. ....
5. Zygmunt Mączyński Sprawdzający. ....

Dział Przygotowania Inwestycji i Remontów  
**KIEROWNIK**

mgr inż. arch. Anna Pater-Luty

**Specjalista**

mgr inż. Marek Mikita  
technik elektryk  
Dz. U. Nr. 8, poz. 46 n. ewid. upr. 581/87/UW  
52-320 Wrocław, ul. Kostrzyńska 28  
tel. 364-35-86



### Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

DOŚ-BBL-VMB-24F \*

Pan Marek Mikita o numerze ewidencyjnym DOŚ/IE/4446/01  
adres zamieszkania ul. Kostrzyńska 28, 52-320 Wrocław  
jest członkiem Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2020-07-01 do 2020-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-12-16 roku przez:

Janusz Szczepański, Przewodniczący Rady Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.pilib.org.pl](http://www.pilib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.



Wrocław

dnia 14.XII 1987

URZĄD WOJEWÓDZKI WE WROCŁAWIU  
WYDZIAŁ PLANOWANIA PRZESTRZENNEGO URBANISTYKI, ARCHITEKTURY,  
I NADZORU BUDOWLANEGO  
pl. Powstańców Warszawy 1

Nr 561/87/UW

## DECYZJA O STWIERDZENIU PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie

Na podstawie § 2 ust. 2 pkt 2. i § 13, ust. 1, pkt. 4, lit. d, rozporządzenia Mini-  
stra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20 lutego 1975 r. w sprawie samodzielnych funkcji

technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 8, poz. 46) stwierdza się, że:

Obywatel(ka) 4. Marek MIKI TA  
(imię i nazwisko)

technik elektryk

(tytuł naukowy — zawodowy)

urodzony(a) dnia 20 kwietnia 1955 r. we Wrocławiu

posiada przygotowanie zawodowe uprawniające do wykonywania samodzielnej funkcji

projektanta i kierownika budowy i robót  
(rodzaj funkcji)

instalacyjno — inżynierskiej

w specjalności

(rodzaj specjalności techniczno-budowlanej)

instalacji elektrycznych

w zakresie

(specjalizacja zawodowa)

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM  
WROCŁAW, DNK  
PODPIS

Marek Mikita

atel(ka) \_\_\_\_\_ jest upoważniony(a) do:

(imię i nazwisko)

sporządzania projektów instalacji elektrycznych o powszechnie  
anych rozwiązaniach konstrukcyjnych i schematach technicznych,

kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy i robót,  
erowania i kontrolowania wytwarzania elementów konstrukcyjnych  
stalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego w zakresie  
stalacji elektrycznych o powszechnie znanych rozwiązaniach konstru-  
yjnych.

rzymuje:

.Marek Mikita

.Głogowska 11/42.

-621 Wrocław

Gł. Architekt Wojewódzki

mgr inż. arch. Zygmunt Łukaszewicz



m.p.

(podpis i pieczęć)