

Adres do korespondencji:
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział we Wrocławiu
ul. Legnicka 60A
54-204 Wrocław



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

Wrocław, 2023-11-07

Numer zmiany warunków przyłączenia:
PP/003/021837/2021/O05R01

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
KOMUNIKACYJNE SP. Z O. O.
ul. Bolesława Prusa 75-79
50-316 Wrocław**

Dotyczy: Zmiany warunków przyłączenia obiektu: zakład autobusowy na dz. nr 11/2 przy ul. Obornickiej 131 we Wrocławiu.

- I. W nawiązaniu do wniosku z dnia 05.10.2023 r. TAURON Dystrybucja S.A. Oddział we Wrocławiu informuje, że warunki znak: **WP/021837/2021/O05R01** z dnia: **2021-03-05** z późniejszymi zmianami, otrzymują brzmienie:

„Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-02-25, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłączy 1: **1670,0 kW** (wzrost z 800,0 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej – **ETAP 1A**

Przyłączy 1: **3500,0 kW** (wzrost z 1670,0 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej – **ETAP 1B**

Przyłączy 1: **3500,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej – **ETAP 2**

Przyłączy 2: **1670,0 kW** dla zasilania rezerwowego, w III grupie przyłączeniowej – **ETAP 1A/ETAP 1B**

Przyłączy 2: **3500,0 kW** dla zasilania rezerwowego, w III grupie przyłączeniowej – **ETAP 2**

na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłączy 1 (zasilanie podstawowe) – ETAP 1 / ETAP 2

1. Miejsce przyłączenia: rozdzielnica 20 kV w stacji 110kV/SN R-107 GPZ Kurkowa.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 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 4 w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1. w zakresie przyłącza:

ETAP 1A

- 3.1.1. Wybudować złącze kablowe ZKSN 20 kV, z 4 polami rozłącznikowymi o prądzie znamionowym 630 A. Napięcie zasilania: 20 kV. Z pola nr 4 złącza będzie wyprowadzona odbiorcza linia kablowa do zasilania stacji odbiorcy, o której mowa w pkt 3.3. Złącze usytuować po stronie posesji (nieruchomości/działki) obiektu przyłączanego, pożądane przy granicy z posesją nr 129, drzwiczkami w linii granicy posesji lub ogrodzenia od strony pasa drogowego, zapewnić do niego dogodny dojazd i dostęp.

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Podgórska 25A
31-035 Kraków

NIP: 611 020 28 60, REGON: 230179216
Kapitał zakładowy (wpłacony): 560 467 130,62 zł
Rejestracja: Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia
XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
pod numerem KRS: 0000073321

tauron-dystrybucja.pl

- 3.1.2. Wykonać połączenie projektowanego złącza kablowego, o którym mowa powyżej w pkt 3.1.1., ze złączem kablowym 20 kV WRW3618 Wołowska 18-20. W tym celu:
- wyprowadzić ze stacji WRW3728 Obornicka 122 kable K-843 i zmuflować w dogodnym miejscu,
 - wybudować linię kablową 20 kV 3x1x240 mm², typu XRUHAKXS lub YHAKXS z uwolnionego pola w stacji WRW3728 do projektowanego złącza o którym mowa w punkcie 3.1.1,
 - wybudować linię kablową 20 kV 3x1x240 mm², typu XRUHAKXS lub YHAKXS, od wolnego wyposażonego pola nr 4 w w/w stacji WRW3728 do złącza kablowego 20 kV WRW3618 Wołowska 18-20, gdzie podłączyć do wolnego wyposażonego pola nr 1.

ETAP 1B – brak prac

ETAP 2

- 3.1.3. Wybudować linię kablową 20 kV 3x1x240 mm² (z żyłą powrotną stopniowaną 50-25 mm²), typu XRUHAKXS lub YHAKXS, od wolnego, wyposażonego pola rozdzielnicy 20 kV w stacji R-107 GPZ Kurkowa do złącza WRW 3728 ul.Obornicka 122. Numer pola ustalić na etapie projektowania, wstępnie zakłada się pole nr 22 w sekcji 2.
- 3.1.4. Informuje się, że w warunkach przyłączenia nr WP/006986/2021/O0R501, WP/006993/2021/O05R01, WP/006994/2021/O05R01 przewidziano budowę linii relacji : stacja R-107 GPZ Kurkowa – ulica Irysowa wraz z kanalizacją światłowodową. Linia ta wraz z kanalizacją powinna być budowana równocześnie z linią, o której mowa powyżej w pkt 3.1.3.;

3.2. w zakresie sieci:

ETAP 2

- 3.2.1. Wybudować złącze kablowe ZKSN 20 kV, z 4 polami rozłącznikowymi o prądzie znamionowym 630 A. Napięcie zasilania: 20 kV. Złącze usytuować w rejonie skrzyżowania ulicy Obornickiej z ul.Parnickiego, przykładowo na dz.nr 139/3, 139/2 lub nr 66, 69/16, pożądane drzwiczkami w linii granicy posesji lub ogrodzenia, zapewnić do niego dogodny dojazd i ciągły dostęp.
- 3.2.2. Do projektowanego złącza, o którym mowa powyżej w pkt 3.2.1., wprowadzić przelotowo za pomocą sztukówek kablowych 20 kV 3x1x240 mm², typu XRUHAKXS lub YHAKXS, linię K-1163 relacji: stacja WRW2197 Zaulek Rogoziński 17 – stacja WRW2527 Obornicka 64 Shell. Informuje się, że w ramach zadania własnego TAURON pn."Połączenie stacji WRW2527 Obornicka 64 Shell z linią kablową 20 kV K-931" (karta zadań nr WR/003881/16) projektowane jest wcięcie w linię K-1163 stacji WRW2931 Obornicka 63/67 – stosownie do sytuacji wprowadzenie K-1163 do złącza może być wykonane z tego wcięcia.
- 3.2.3. Wybudować linię kablową 20 kV 3x1x240 mm² (z żyłą powrotną stopniowaną 50-25 mm²), typu XRUHAKXS lub YHAKXS, od wolnego, wyposażonego pola rozdzielnicy 20 kV w stacji R-107 GPZ Kurkowa do projektowanego złącza, o którym mowa powyżej w pkt 3.2.1. Numer pola ustalić na etapie projektowania, wstępnie zakłada się pole nr 21 w sekcji 1.
- W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie w/w typów kabli, przy czym do wyprowadzenia ze stacji R-107 GPZ zastosować kable niepalne.
- 3.2.4. Informuje się, że budowa złącza i linii, o których mowa powyżej w pkt 3.2.3., przewidziana jest w kilku warunkach przyłączenia. Należy wybudować jedno złącze i jedną linię, których wymóg podano w warunkach przyłączenia nr WP/006986/2021/O0R501, WP/006993/2021/O05R01, WP/006994/2021/O05R01 dla obiektów przy ul.Irysowej oraz nr WP/021837/2021/O05R01 dla zakładu MPK przy ul.Obornickiej 131.
- 3.2.5. Wraz z zakończeniem prac ETAP 1 odłączyć od sieci obecnie zasilającą obiekt stację WRW1535 Obornicka 131 MPK : odpiąć znajdujące się w stacji kable K-843 kier. WRW3728 Obornicka 122 oraz K-942 kier. WRW4079 Obornicka 160 i zmuflować je ze sobą w dogodnym miejscu poza obiektem, rozdzielnicę SN TAURON zutylizować (kartę ewidencji odpadów przekazać do TAURON).
- 3.2.6. W stacji R-136 GPZ Żmigrodzka w obu sekcjach wymienić istniejące transformatory T1, T2 na transformatory 110/20/10 kV o mocy 40/40/13 MVA.

3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

ETAP 1A

Wybudować stację elektroenergetyczną 20/0,4 kV odbiorcy z wyposażeniem dostosowanym do potrzeb odbiorcy i układem pomiarowo-rozliczeniowym, o którym mowa poniżej w pkt.4. Zapewnić do stacji dogodny dojazd i ciągły dostęp. Napięcie zasilania stacji: 20 kV.

W polu zasilającym 20 kV stacji odbiorcy zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami. W polu zasilającym 20 kV odbiorcy należy też zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

Dopuszcza się zastosowanie w polu zasilającym rozłącznika, pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:

- w polach transformatorowych - wyłącznika z zabezpieczeniami lub rozłącznika z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora zgodnie z obowiązującą instrukcją ruchu i eksploatacji w TD S.A.

- w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym) - wyłącznika z zabezpieczeniami.

Nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu ODR.

Z pola nr 4 projektowanego złącza kablowego, o którym mowa w pkt 3.1.1., wyprowadzić do rozdzielnic 20 kV stacji odbiorcy odpowiednią do potrzeb odbiorczą linię kablową 20 kV. Wykonać od projektowanej stacji do obiektu odpowiednią do potrzeb sieć odbiorczą nN.

Uwaga: Obiekt jest obecnie zasilany ze stacji WRW1535 Obornicka 131 MPK. Wraz z zakończeniem prac ETAP 1, stacja zostanie odłączona od sieci TAURON.

ETAP 1B

Rozbudować instalację odbiorczą stosownie do potrzeb wynikających ze zwiększenia mocy przyłączeniowej. Do zwiększonej mocy przyłączeniowej powinien być też dostosowany układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV :
 - a) rodzaj układu: pośredni, z transmisją danych pomiarowych bezpośrednio do systemu akwizycyjno-bilansującego TAURON Dystrybucja,
 - b) miejsce zainstalowania: w polu zasilającym rozdzielnic 20 kV stacji odbiorcy, o której mowa w wyżej 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 TAURON, 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. TAURON zainstaluje własnym kosztem i staraniem licznik i modem; urządzenia te pozostaną własnością TAURON. Wnioskodawca zainstaluje własnym kosztem i staraniem pozostałe elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz transmisji danych pomiarowych powinny spełniać wymagania techniczne określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z dnia 29.05.2007 r. z późn. zm.) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. (www.tauron-dystrybucja.pl).
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: rozdzielnica 20 kV w stacji SN/nN nr WRW2218 Żmigrodzka 105a, ciąg K-866 zasilany ze stacji 110kV/SN R-136 GPZ Żmigrodzka.

2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 5 rozdzielnic 20 kV w sekcji nr 2 stacji SN/nN nr WRW2218 Żmigrodzka 105a, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy);
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 5 rozdzielnic 20 kV w sekcji nr 2 stacji SN/nN nr WRW2218 Żmigrodzka 105a, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1. w zakresie przyłącza:

ETAP 1A/ETAP 1B

W stacji WRW2218, w wolnym polu nr 5 rozdzielnic 20 kV zainstalować rozłącznik z uziemnikiem 20 kV, 630A;

3.2. w zakresie sieci:

ETAP 1A/ETAP 1B

W stacji WRW2218, istniejący w polu nr 6 (pole z kablem K-866) rozdzielnic 20 kV rozłącznik OR 250A wymienić na rozłącznik z uziemnikiem 20 kV, 630A;

3.3. w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

ETAP 1A

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 i układem pomiarowo-rozliczeniowym, o którym mowa poniżej w pkt.4. Napięcie zasilania stacji: 20 kV.

W polu zasilającym rozdzielnic 20 kV sekcji zasilania rezerwowego stacji odbiorcy zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami. W polu tym należy też zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

Dopuszcza się zastosowanie w polu zasilającym rozłącznika, pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:

- w polach transformatorowych - wyłącznika z zabezpieczeniami lub rozłącznika z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora zgodnie z obowiązującą instrukcją ruchu i eksploatacji w TD S.A.

- w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym) - wyłącznika z zabezpieczeniami.

Nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu ODR.

Z pola nr 5 w sekcji nr 2 stacji WRW2218 Żmigrodzka 105a wyprowadzić do rozdzielnic 20 kV sekcji zasilania rezerwowego stacji odbiorcy odpowiednią do potrzeb odbiorczą linię kablową 20 kV zasilania rezerwowego obiektu. Wykonać od sekcji zasilania rezerwowego 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.

ETAP 1B

Rozbudować instalację odbiorczą stosownie do potrzeb wynikających ze zwiększenia mocy przyłączeniowej. Do zwiększonej mocy przyłączeniowej powinien być też dostosowany układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV :
 - a) rodzaj układu: pośredni, z transmisją danych pomiarowych bezpośrednio do systemu akwizycyjno-bilansującego TAURON Dystrybucja,
 - b) miejsce zainstalowania: w polu zasilającym rozdzielnic 20 kV sekcji zasilania rezerwowego stacji odbiorcy. 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 TAURON, 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. TAURON zainstaluje własnym kosztem i staraniem licznik i modem; urządzenia te pozostaną własnością TAURON. Wnioskodawca zainstaluje własnym kosztem i staraniem pozostałe elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz transmisji danych pomiarowych powinny spełniać wymagania techniczne określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z dnia 29.05.2007 r. z późn. zm.) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. (www.tauron-dystrybucja.pl).
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 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu.
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 dokumentacji oraz jej uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A., Wydział Planowania i Rozwoju OMR, w zakresie:
 - a) schemat projektowanego układu sieci 20 kV
 - b) typ, lokalizacje, schematy złączy 20 kV
 - c) trasy linii 20 kV, o których mowa w pkt 3.1., 3.2.

- d) schemat stacji odbiorcy
 - e) układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej dla ETAP 1, ETAP 2
 - f) układ SZR
 - g) dobór funkcji i nastawy zabezpieczeń w stacji odbiorcy (w przypadku zastosowania).
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 Wydziałem Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
 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. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 2640 kW (dla ETAP 1 – 1520 kW).**
 16. **Niniejsze warunki zastępują warunki przyłączenia nr WP/112360/2020/O05R01, z 11.01.2021 r.**
- II. Powyższe zmiany w warunkach przyłączenia będą wprowadzone aneksem nr 2 do umowy o przyłączenie, którego projekt przekazujemy w załączeniu.

Przygotował: Zbigniew Miszczuk

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział we Wrocławiu
Młodszy Specjalista
Wydział Przyłączeń
Aleksander Szewczyk
Aleksander Szewczyk