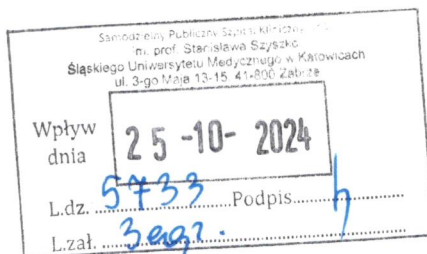


Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrzynka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



DT

Odpowiedź na wniosek WP

Data pisma: 21.10.2024 r.
Nr pisma: TD/OGŁ/OKZ/2024-10-21/0000035
Sprawa: Przyłączenie do sieci
Obiekt: Budynek szpitalny
41-800 Zabrze
ul. 3 Maja
Data wpływu wniosku: 13.09.2024 r.
Nr sprawy: 098859/2024/O11R02

1050601372



Samodzielny Publiczny Szpital
Kliniczny nr 1 im. prof. S. Szyszko
ŚUM w Katowicach
ul. 3 Maja 13-15
41-800 ZABRZE

Szanowni Państwo,

przesyłamy Państwu dokumenty potrzebne do realizacji przyłączenia do sieci wraz z informacjami, co powinni Państwo zrobić z poszczególnymi dokumentami.

Jeżeli nie zdecydują się Państwo na realizację przyłączenia, prosimy, żeby nie podpisywali Państwo i nie odsyłali do nas żadnych dokumentów.

Nazwa dokumentu	Ilość egz.	Co należy zrobić, jeżeli zdecydują się Państwo na zawarcie umowy i realizację przyłączenia
Warunki przyłączenia nr WP/098859/2024/O11R02	1	Zostawić dla siebie.
Projekt umowy o przyłączenie nr UP/098859/2024/O11R02 Projekt umowy jest ważny do 30-12-2024 roku.	2	1. Prosimy sprawdzić swoje dane w umowach. Jeżeli są prawidłowe, prosimy podpisać i przekazać nam obydwa egzemplarze umowy . Jeżeli dane są nieprawidłowe, prosimy, żeby Państwo skontaktowali się z nami. 2. Prosimy zaznaczyć odpowiednią opcję w oświadczeniu dotyczącym „Statusu dużego przedsiębiorcy” w § 1 ust. 7 Umowy.
Kalkulacja opłaty za przyłączenie	2	Odesłać razem z projektem umowy.
Harmonogram przyłączenia	2	Odesłać razem z projektem umowy.

Jak przekazać nam dokumenty

Dokumenty mogą nam Państwo przekazać:

- listownie – na nasz adres do korespondencji,
- osobiście – do dowolnego Punktu Obsługi Klienta TAURON Dystrybucja.

Gdy nasz przedstawiciel podpisze umowę, jeden egzemplarz prześlemy Państwu.

Co dzieje się z zawartą umową

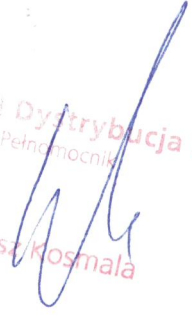
Zawartą umowę prześlemy do realizacji. Wykonawca skontaktuje się z Państwem, żeby uzgodnić szczegóły wykonania przyłączenia. Gdy wybudujemy i odbierzemy przyłącze, prześlemy Państwu fakturę. Szacujemy, że opłata za przyłączenie wyniesie 36900,00 zł brutto.

Informacje dodatkowe

Jeżeli Państwo przekażą nam podpisane umowy po terminie ważności projektu umowy, nie będziemy mogli ich podpisać. W tej sytuacji, będą Państwo musieli złożyć wniosek UP o zawarcie/zmianę umowy o przyłączenie, żebyśmy mogli przesłać Państwu nowy projekt umowy.

Więcej informacji na temat przyłączenia oraz wzory druków znajdą Państwo na naszej stronie tauron-dystrybucja.pl.
Mogą też Państwo zadzwonić na infolinię pod numer 32 606 0 616.

Z wyrazami szacunku


TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik
Janusz Kosmala

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr WP/098859/2024/O11R02 – 1 egz.,
2. Projekt umowy nr UP/098859/2024/O11R02 – 2 egz.

Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Gliwice, 16.10.2024 r.

Nr warunków: WP/098859/2024/O11R02

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Samodzielny Publiczny Szpital Kliniczny nr 1
im. prof. S. Szyszko ŚUM w Katowicach
ul. 3 Maja 13 – 15
41 – 800 Zabrze

Obiekt: budynek szpitalny

Adres przyłączanego obiektu: ul. 3 Maja 13 – 15
41 – 800 Zabrze
numery działek: obręb 0012; 3847/9; 3845/14

Odpowiadając na wniosek z dnia 13.09.2024 r., zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **1050,0 kW** (wzrost z **350,0 kW**) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, istniejący nr **PPE 590322400200204607**;

Przyłącze 2: **1050,0 kW** (wzrost z **350,0 kW**) dla zasilania rezerwowego, w III grupie przyłączeniowej, istniejący nr **PPE 590322400200366084** do likwidacji; na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. **Miejsce przyłączenia:** sekcja 1 w stacji GLZZ74.
2. a) **Miejsce dostarczania energii elektrycznej:** tak jak w stanie istniejącym, zaciski prądowe przekładników prądowych między częścią OSD, a częścią odbiorcy w stacji GLZZ74 (sekcja 1);
b) **Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych:** tak jak w stanie istniejącym, zaciski prądowe przekładników prądowych między częścią OSD, a częścią odbiorcy w stacji GLZZ74 (sekcja 1).
3. **Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:**
 - a) w zakresie przyłącza: niewymagane;
 - b) w zakresie sieci: niewymagane;
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: należy dostosować wewnętrzną instalację przyłączanego Podmiotu i układ pomiarowy do zwiększonego poboru mocy.
4. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy na napięciu 6 kV:**
 - a) **rodzaj układu:** pośredni (szczegółowe wymagania dotyczące rozwiązań technicznych w zakresie układów pomiarowych obowiązujących w TD S.A. Oddział Gliwice stanowi załącznik nr 1 do niniejszego dokumentu);
 - b) **miejsce zainstalowania:** w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) **Moc zwarciova:** 164,42 MVA, przy czasie $t = 0$ s w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 6 kV w GPZ Barbara (BAR) sekcja SA2, pole nr 32;
- b) **Prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy:** $I_c = 87,88$ A;
- c) **Czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych:** $t_z = 0,3$ s. (wyłącz);
- d) **Rozdzielnica 6 kV w GPZ Barbara (BAR) może pracować z połączonymi sekcjami S1 i S2;**
- e) **Długość linii od punktu zasilania (GPZ) do miejsca przyłączenia:**
 - Kable AL. 120 mm² o łącznej długości ok. 1800 m;
 - Kable AL. 240 mm² o łącznej długości ok. 530 m.

UWAGA: Podane dane techniczne należy potwierdzić u autora niniejszych warunków przyłączenia na etapie opracowania dokumentacji projektowej.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie z: **izolowany punkt neutralny**

IB. Wymagania techniczne - przyłączy 2 (zasilanie rezerwowe)

1. **Miejsce przyłączenia:** ciąg GUI3 – GLZZ173 relacji GLZZ155 – GLZZ513

2. a) **Miejsce dostarczania energii elektrycznej:** zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym w nowoprojektowanym złączu kablowym ZKSN w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy);

b) **Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych:** zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym w nowoprojektowanym złączu kablowym ZKSN w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).

3. **Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:**

a) **w zakresie przyłącza:** zabudowa pola wyłącznikowego z zabezpieczeniem autonomicznym w projektowanym złączu kablowym ZKSN. Pole odpływowe do Klienta należy zabudować jako wyłącznikowe, wyposażone w autonomiczne zabezpieczenia, które należy sparametryzować zgodnie z DTR przełącznika uwzględniając w doborze nastaw moc przyłączeniową **1050,0 kW** i napięcie **20 kV**.

b) **w zakresie sieci:** należy zlikwidować istniejące przyłączy 6 kV o nr **PPE 590322400200366084** w stacji GLZZ74 w sekcji II. Zakres powiązany z warunkami **WP/077262/2024/O11R02**. W granicy terenu obiektu przyłączanego lub w jego najbliższym otoczeniu, w miejscu nieogrodzonym, ogólnie dostępnym z bezpośrednim dostępem do urządzeń od strony drogi publicznej, niewymagającym dla obsługi wejścia na tereny zamknięte, należy wybudować złącze ZKSN 5 polowe wyposażone w trzy pola liniowe i dwa wyłącznikowe na odejściu do instalacji odbiorcy (LLLWW). Projektowane złącze ZKSN należy włączyć do sieci SN 20 kV poprzez wybudowanie wcinki składającej się z dwóch odcinków kabla XRUHAKXS 3x(1x240/25)mm² do ciągu SN relacji GLZZ155 – GLZZ513 typu XRUHAKXS 3x(1x240/25)mm².

c) **w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:**

Należy zlikwidować istniejące przyłączy o nr **PPE 590322400200366084** w stacji GLZZ74 w sekcji II.

- budowa linii kablowej SN od miejsca przyłączenia do stacji transformatorowej Podmiotu Przyłączanego,
- budowa stacji transformatorowej z jednostką o mocy wg potrzeb i przekładni 20/0,4 kV,
- budowa instalacji zasilającej niskiego napięcia wg potrzeb,
- budowa układu pomiarowego.

4. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:**

a) **rodzaj układu:** pośredni (szczegółowe wymagania dotyczące rozwiązań technicznych w zakresie układów pomiarowych obowiązujących w TD S.A. Oddział Gliwice stanowi załącznik nr 1 do niniejszego dokumentu).

b) **miejsce zainstalowania:** w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) **Moc zwarciova:** 385,36 MVA, przy czasie $t = 0$ s w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 20 kV w GPZ Guido (GUI), sekcja S2, pole 41.
- b) **Prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy:** $I_{c1} = 3,12$ A, $I_{c2} = 63,37$ A.
- c) **Czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych:** $t_z = 0,3$ s. (wyłącz).
- d) **Rozdzielnica 20 kV w GPZ Guido (GUI) może pracować z połączonymi sekcjami S1 i S2.**
- e) **Długość linii od punktu zasilania (GPZ) do miejsca przyłączenia:**
 - kable AL. 240 mm² o łącznej długości ok. 2,2 km

UWAGA: Podane dane techniczne należy potwierdzić u autora niniejszych warunków przyłączenia na etapie opracowania dokumentacji projektowej.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
7. Sieć SN pracuje w układzie z **punktem neutralnym uziemionym przez rezystor o prądzie wymuszenia 500 A**.
8. Kwalifikacja urządzeń własności TDOGL do obszaru ZIU: **projektowane ZKSN będzie się znajdować na obszarze ZIU**.

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 – 10 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 6 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 – 20 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 16 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków wynosi 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. Ochronę przeciwporażeniową i przepięciową wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
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). Podmiot Przyłączany zobowiązany jest minimalizować wpływ odbiorników niespokojnych na sieć dystrybucyjną, a tym samym na inne podmioty przyłączone do tej sieci przez stosowanie urządzeń separujących, miękkiego rozruchu, itp.
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 i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.:
 - a) **w części TAURON Dystrybucja:** dla przyłącza nr 1: niewymagana, dla przyłącza nr 2: opracowanie projektu budowlano - wykonawczego sieci elektroenergetycznej do miejsca dostarczania energii;
 - b) **w części Przyłączanego Podmiotu:** niewymagana przez TAURON Dystrybucja S.A. za wyjątkiem dokumentacji dotyczącej układu pomiarowego zgodnie z załącznikiem nr 1.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z autorem niniejszych warunków.
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 ponad umowny 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 oddział Gliwice 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: **600 kW**.
16. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do udostępnienia części obiektu /wraz z gruntem/ dla realizacji układu zasilania, oraz dla prowadzenia eksploatacji sieci pozostającej na majątku TAURON Dystrybucja S.A.
17. **Na etapie projektowania z autorem niniejszych warunków przyłączenia należy uzgodnić numery projektowanych obiektów stacyjnych, słupów SN oraz łączników SN.**
18. Niniejszy dokument AKTUALIZUJE warunki i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.
19. Zakres niniejszych warunków powiązany z warunkami **WP/077262/2024/O11R02**.

Autor: Jakub Kaworek

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik
Janusz Kosmala

Załącznik 1 – pomiary elektryczne na napięciu SN,
Załącznik 2 – schemat elektryczny,
Załącznik 3 – mapa z lokalizacją przyłącza

ZAŁĄCZNIK NR 1 - SZCZEGÓŁOWE WYTYCZNE W ZAKRESIE UKŁADÓW POMIAROWYCH

1. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej przewidzieć na napięciu średnim (SN) - **zgodnym z miejscem przyłączenia wskazanym w wydanych warunkach**, w układzie trójfazowym, pośrednim, dla **każdego przyłącza niezależnie**. Przekładniki pomiarowe należy zbudować w części SN będącej własnością lub w eksploatacji podmiotu przyłączonego.
2. Układy pomiarowo - rozliczeniowe energii elektrycznej – dalej zwane **upee** muszą spełniać postanowienia zawarte m.in. w:
- **Dz. U. nr 93 z dn. 29.05.2007 r. poz. 623**: Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dn. 04 maja 2007 r. „w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego” z późniejszymi zmianami,
- **Dz.U. z dn. 08.04.2022 r. poz. 788** - Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dn. 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego
- Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. (**IRIESD**).
Dodatkowe informacje techniczne można pozyskać również w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja Oddział Gliwice.
3. Należy przewidzieć zastosowanie wyłącznie **upee** połączonych w układzie pełnej gwiazdy, tj. wyposażonych w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz poszczególnych przyłączy oraz trójfazowych statycznych liczników energii elektrycznej.
4. Tablice licznikowe zaleca się zlokalizować w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego. Pomieszczenie, w którym zabudowana zostanie tablica licznikowa należy wyposażać w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj. < 80%, 25 st. C (bez obraszenia). Pomieszczenie to nie może być dostępne dla osób postronnych, a jego lokalizacja powinna umożliwiać nieskrępowany dostęp dla służb TAURON Dystrybucja S.A.
5. Tablice licznikowe zaleca się wykonać jako dwudzielne, gdzie na górnej uchylnej bocznej części należy zbudować liczniki energii elektrycznej wraz z urządzeniami zdalnej transmisji danych, a na ich dolnej stałej części należy zbudować listwy kontrolno - pomiarowe oraz pozostałą aparaturę (listwy zaciskowe obwodów pomocniczych itp.). Płyty nośne tablic licznikowych, należy wykonać z materiału izolacyjnego posiadającego właściwości niepalne. W pośrednich układach pomiarowych należy stosować modułowe listwy kontrolno - pomiarowe (np. typu PxC-SKA04 produkcji firmy Phoenix Contact Sp. z o.o., listwy typu LPW 847-566 produkcji firmy WAGO ELWAG Sp. z o.o. lub równoważne).
6. W układach pomiarowych należy zastosować czterokwadrantowe, elektroniczne liczniki energii elektrycznej umożliwiające zdalną transmisję danych pomiarowych z wyjścia / wyjść cyfrowych poprzez łącza GPRS do systemu akwizycji danych pomiarowych TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach. Protokół transmisji danych pomiarowych z liczników energii elektrycznej musi być kompatybilny z systemem akwizycji danych pomiarowych Converge w TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach.
7. Kartę SIM do urządzeń transmisji danych pomiarowych GPRS dostarczy TAURON Dystrybucja S.A. Koszty połączeń do licznika energii elektrycznej ponosi TAURON Dystrybucja S.A. **Pozostałe urządzenia i elementy układu pomiarowego w myśl przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki (granica własności) zapewnia Podmiot Przyłączany**.
8. W przypadku zlokalizowania układów pomiarowych w pomieszczeniu z ograniczonym zasięgiem sygnału GSM/GPRS należy wykonać odpowiednią instalację antenową zapewniającą łączność do sieci telefonii komórkowej właściwego operatora.
9. Urządzenia pomiarowe muszą spełniać kryteria kategorii do jakiej się klasyfikują.
10. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego musi być dostosowana do rzeczywistego, deklarowanego obciążenia maksymalnego i nie może być większa od wartości wynikającej z przyznanej wielkości mocy przyłączeniowej, tj. jak najbardziej zbliżona do obliczonego rzeczywistego prądu max.
11. Należy stosować przekładniki prądowe klasy dokładności; 0,2S i napięciowe 0,2. Szczegółowy i empiryczny dobór przekładników pomiarowych należy wykonać na etapie uzgodnienia projektu technicznego

12. Przekładniki prądowe i napięciowe (SN) muszą być wyposażone w dodatkowo zabezpieczoną - zgodnie ze standardem TAURON Dystrybucja S.A., tabliczkę znamionową oraz trwale wygrawerowaną w obudowie przekładnika przekładnią.
13. Przekładniki prądowe należy instalować przed przekładnikami napięciowymi patrząc od strony zasilania.
14. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo - rozliczeniowych musi być równy 5.
15. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni / uzwojeń) przekładników pomiarowych musi zawierać się między 25%, a 100% ich wartości mocy nominalnej [VA].
16. Przekładniki pomiarowe należy montować w sposób umożliwiający uprawnionym monterom uzyskać swobodny i bezpieczny dostęp oraz pełną zdolność do manipulacji w obwodach.
17. W sieciach z nieskutecznie uziemionym (izolowanym) punktem zerowym transformatora należy zastosować przekładniki napięciowe z dodatkowym uzwojeniem (otwarty trójkąt) i podłączonym do niego atestowanym urządzeniem do tłumienia zjawiska ferorezonansu.
18. Przekładniki prądowe muszą spełniać warunki zwarciove dla miejsca ich zabudowy obliczane dla czasu $t=1s$.
19. Wtórne obwody prądowe i napięciowe należy prowadzić (dla rozwiązań wewnętrznych bez stosowania rur ochronnych) odrębnymi kablami z zacisków przekładników pomiarowych bezpośrednio do listew kontrolno – pomiarowych zabudowanych na tablicach licznikowych (bez listew i elementów pośredniczących). Obwody wtórne należy prowadzić kablem sterowniczym typu: YKSY w przypadku prowadzenia ich po elewacji tego samego pomieszczenia, YKSYFty w przypadku prowadzenia ich poprzez przejścia np.; przez ściany, kanałami kablowymi, itp. końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych żył. Należy dążyć do zminimalizowania długości wtórnych obwodów pomiarowych.
20. Połączenia napięciowych oraz prądowych obwodów pomiarowych pomiędzy listwą kontrolno – pomiarową a zaciskami licznika energii elektrycznej należy wykonać przewodem o żyłę jednorodnej DY w izolacji 750V. Należy dążyć do zminimalizowania długości wtórnych obwodów pomiarowych.
21. Na całej długości kabli w odstępach dwumetrowych należy stosować trwale oznaczenia identyfikujące typ i przeznaczenie obwodu. Końcówki kabli należy osłonić i przystosować do plombowania w sposób uniemożliwiający dostęp do poszczególnych żył.
22. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia / uzwojenia pomiarowego, jako dociążenie należy stosować **atestowane** rezystory dociążające instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania. Rezystory dociążające należy montować możliwie blisko przekładników pomiarowych z zachowaniem bezpiecznych dystansów izolacyjnych. Dociążenie przekładników napięciowych należy zrealizować w tzw. układzie rozproszonym w układzie gwiazdowym.
23. W przypadku konieczności zastosowania przekładników pomiarowych wielordzeniowych/ wielouzwojeniowych, należy przewidzieć rdzenie/uzwojenia dedykowane wyłącznie do realizacji pomiaru rozliczeniowego. Dla obwodów prądowych w ślad za treścią IRiESD zaleca się zastosowanie przekładników prądowych dedykowanych wyłącznie dla pomiaru rozliczeniowego.
24. W przypadku zastosowania „wielouzwojeniowych” przekładników napięciowych, uzwojenie dodatkowe należy realizować na zasadzie tzw. obwodu okrężnego z niezależnym przystosowanym do plombowania zabezpieczeniem po stronie wtórnej.
25. Wszystkie dostępne elementy toru zasilania napędu odłącznika oraz pokrywy i elementy układu pomiarowego należy osłonić i przystosować do oplombowania. Miejsca te należy wskazać w opracowaniu.
26. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej powinien spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej instalowanych na obszarze działania TAURON Dystrybucja S.A. przywołane, m.in. w dokumentach wyszczególnionych w pkt. 32 poniżej. Szczegóły rozwiązań możliwe są również do telefonicznego skonsultowania w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice.

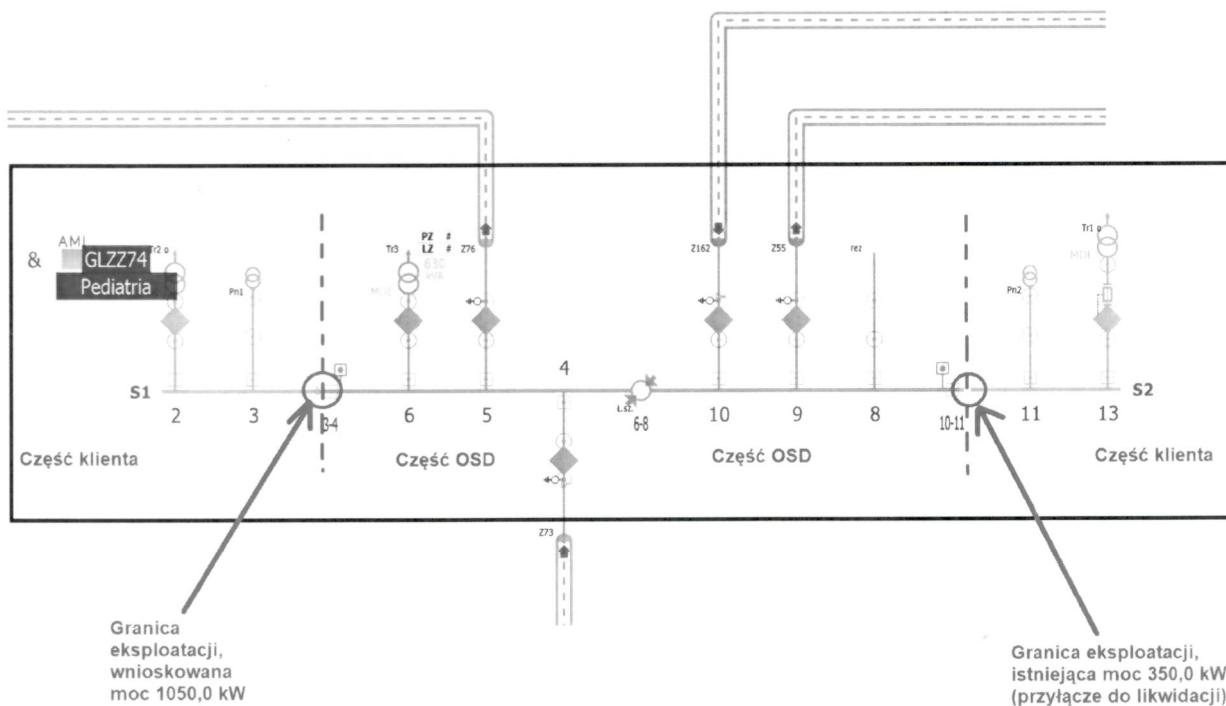
27. Projekt Techniczny pomiaru energii elektrycznej przed realizacją układu należy uzgodnić w konwencjonalnej formie (wskazany skoroszyt) pisemnej w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. Oddział Gliwice.
- Projekt Techniczny wraz z pełnomocnictwem Inwestora składany jest korespondencyjnie w Kancelarii Głównej (skrytka pocztowa nr 2708, 40-337 Katowice) w jednym egzemplarzu i pozostaje w TAURON Dystrybucja S.A.
 - Opracowanie powinno zawierać wyłącznie założenia niezbędne do przedstawienia układu zasilania, realizacji w zakresie budowy i funkcjonalności pomiaru energii elektrycznej oraz informacje dotyczące projektowanych rozwiązań dla akwizycji danych pomiarowych.
 - Projekt winien zawierać część opisową dotyczącą przedmiotu uzgodnienia i projektowanych rozwiązań, zestawienie materiałów i urządzeń z ich danymi znamionowymi, obliczenia, rysunki oraz niezbędne załączniki.
 - Do niezbędnych załączników należą m.in.: Wniosek, Pełnomocnictwo Inwestora – w przypadku złożenia wniosku o sprawdzenie przez inny podmiot / osobę niż Inwestor, kopia Warunków Przyłączenia, kopia Umowy o Przyłączenie ewentualne kopie innych dokumentów mających wpływ na przedmiot uzgodnienia pisma, kopię aktualnej przynależności do Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa oraz kopię uprawnień autora opracowania. W przypadku modernizacji w miejsce Warunków Przyłączenia dopuszcza się kopię dotychczasowej Umowy z określoną granicą własności i mocą przyłączeniową.
 - Wniosek musi zawierać dane kontaktowe i korespondencyjne wnioskującego.
28. Pomieszczenie z **upee** należy wyposażyć w aktualny / aktualizowany np. zalaminowany, jednokreskowy schemat zasilania z oznaczeniem typów i parametrów urządzeń, w tym urządzeń pomiarowych.
29. Współczynnik mocy ($\cos \phi$) mierzony w punktach pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale $0 \leq \cos \phi \leq 0,4$ chyba, że zapisy Umowy Dystrybucyjnej będą stanowiły inaczej.
30. Odbiorcę obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące poboru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.
31. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach określonych w Ustawie z dn. 10.04.1997 r. Prawo Energetyczne (Rozdz. 5, Art. 32).
32. **Odbiorcę obowiązują m.in.:**
- Dz. U. nr 93 z dn. 29.05.2007 r. poz. 623 - z późniejszymi zmianami.
 - Dz.U. z dn. 08.04.2022 r. poz. 788.
 - Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348 - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne - z późniejszymi zmianami.
 - Dz.U. 2001 nr 63 poz. 636 – Prawo o Miarach - z późniejszymi zmianami.
 - obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.,
 - obowiązująca Taryfa dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.,
 - Wytyczne dotyczące wymagań technicznych dla układów pomiarowo – rozliczeniowych energii elektrycznej na obszarze działania TAURON Dystrybucja S.A. – obowiązująca wersja.

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik

Janusz Kosmala

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączonego Podmiotu

PRZYŁĄCZE NR 1 (podstawowe)



TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik
Janusz Kosmala

PRZYŁĄCZE NR 2 (rezerwowe)

Linia kablowa relacji:
GLZZ155 – projektowane ZKSN

Linia kablowa relacji:
projektowane ZKSN – GLZZ513



▲ **Miejsce przyłączenia:**
ciąg GUI3 – GLZZ173
relacji GLZZ155 – GLZZ513

◆ **Miejsce rozgraniczenia własności:**
zaciski prądowe głowicy kablowej w polu odpływowym w nowoprojektowanym złączu kablowym ZKSN w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).



TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik
Janusz Kosmala

Mapa z lokalizacją przyłącza



TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik

Janusz Kosmala

Umowa nr UP/098859/2024/O11R02
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej
TAURON Dystrybucja S.A.

Pole dla kancelarii

pomiędzy:

Przyłączany Podmiot:	TAURON Dystrybucja:
Samodzielny Publiczny Szpital Kliniczny nr 1 im. prof. S. Szyszko SUM w Katowicach NIP: 6482301274 Adres: ul. 3 Maja 13-15, 41-800 Zabrze	TAURON Dystrybucja S.A. Adres: ul. Podgórska 25A, 31-035 Kraków, Adres korespondencyjny: TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach – Wydział Przyłączy, Skrytka pocztowa 2708, 40-337 Katowice, Wpisana do KRS prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia XI Wydział Gospodarczy KRS: 0000073321; NIP: 6110202860; REGON: 230179216; kapitał zakładowy: 560 455 650,50 zł; kapitał wpłacony: 560 455 650,50 zł; Infolinia: 32 606 0 616 e-mail: info@tauron-dystrybucja.pl TAURON Dystrybucja S.A. jest „dużym przedsiębiorcą” w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych.

zwanych również dalej **Stronami**, została zawarta Umowa następującej treści:

§ 1

- Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja** obiektu: **Budynek szpitalny**, zwanego dalej Obiektem, który jest zlokalizowany w miejscowości: 41-800 Zabrze ul. 3 Maja, z mocą przyłączeniową:
 - Dla **PRZYŁĄCZA nr 1** (zasilanie podstawowe):
 - z mocą przyłączeniową: **P = 1 050 kW**,
 - planowanym poborze energii elektrycznej w ilości kWh rocznie,
 - zaliczonym do III grupy przyłączeniowej.
 - Dla **PRZYŁĄCZA nr 2** (zasilanie rezerwowe):
 - z mocą przyłączeniową: **P = 1 050 kW**,
 - planowanym poborze energii elektrycznej w ilości kWh rocznie,
 - zaliczonym do III grupy przyłączeniowej.
- Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie warunków przyłączenia z dnia: **2024-10-16** znak: **WP/098859/2024/O11R02**, stanowiących załącznik do niniejszej Umowy, zwanych dalej Warunkami przyłączenia.
- Miejsce lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego zostało określone w pkt. IA 4 b) oraz IB 4 b) Warunków przyłączenia.
- Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między **TAURON Dystrybucja** i **Przyłączanym Podmiotem** zostało określone odrębnie dla poszczególnych przyłączy w pkt. IA 2 b) oraz IB 2 b) Warunków przyłączenia.