

2015

INSTRUKCJA WSPÓLPRACY RUCHOWEJ

pomiędzy

**Uniwersytet Jagielloński
Collegium Medicum
31-008 Kraków
ul. Św. Anny 12**

Nazwa i adres firmy

i

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Krakowie

ul. Dajwór 27, 31-060 Kraków

W zakresie zasilania obiektu/obiektów:

Nowa siedziba Szpitala Uniwersyteckiego UJ CM Kraków-Prokocim

Szpital UJ CM Kraków Prokocim – 34560

nazwa stacji i jej numer

Użytkownik systemu

Operator systemu dystrybucyjnego

Uzgodnił:

Uzgodnił:

data, podpis, pieczęćka imienna

data, podpis, pieczęćka imienna

Zatwierdził:

Zatwierdził

data, podpis, pieczęćka imienna

data, podpis, pieczęćka imienna

Niniejsza instrukcja obowiązuje od dnia

**GŁÓWNY SPECJALISTA
INSPEKTOR NADZORU**
Sekcja Nadzoru Inwestycji
Szpital Uniwersytecki w Krakowie
mgr inż. Tomasz Kramarz
Wart. nr MAP/0313/OWOE/12

Spis treści:

1.	<i>Część ogólna</i>	3
2.	<i>Dane Użytkownika systemu.</i>	4
3.	<i>Odpowiedzialność służb ruchowych</i>	4
4.	<i>Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD</i>	5
5.	<i>Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych</i>	6
6.	<i>Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych</i>	7
7.	<i>Obieg informacji ruchowych</i>	8
8.	<i>Zasady prowadzenia rozmów ruchowych</i>	8
9.	<i>Technologia łączeń</i>	9
10.	<i>Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.</i>	11

1. Część ogólna

1.1. Cel instrukcji

Celem Instrukcji Współpracy Ruchowej jest zapewnienie niezawodnej współpracy urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu z siecią dystrybucyjną, do której jest przyłączony.

1.2. Przedmiot instrukcji

Przedmiotem instrukcji jest określenie szczegółowych zasad współpracy służb ruchowych Uniwersytet Jagielloński Collegium Medicum (zwanym dalej Użytkownikiem Sytemu) oraz TAURON Dystrybucja S.A. (zwanym dalej Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, (w skrócie OSD) w celu zapewnienia prawidłowej i bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego i przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci w warunkach normalnych i awaryjnych.

1.3. Przeznaczenie instrukcji

Instrukcja jest przeznaczona dla służb ruchowych Użytkownika Systemu oraz OSD.

1.4. Postanowienia ogólne

Podmioty zaliczone do I, II, III lub VI grupy przyłączeniowej, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia, z wyłączeniem mikroinstalacji, a także inne podmioty wskazane przez OSD opracowują Instrukcje Współpracy Ruchowej pomiędzy służbami ruchu Użytkownika systemu i OSD z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Strony niniejszej Instrukcji zobowiązują się do stosowania jej postanowień.

Postanowienia Instrukcji Współpracy Ruchowej obowiązują również podmioty, którym zlecano prowadzenie eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznych będących przedmiotem niniejszej Instrukcji.

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej wchodzi w życie z datą podpisania przez Strony i unieważnia poprzednie Instrukcje Współpracy Ruchowej.

1.4.1. Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega aktualizacji w przypadku:

- a) zmiany przez Użytkownika Systemu warunków przyłączenia, zmiany parametrów technicznych lub warunków pracy urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu,
- b) zmian organizacyjnych lub danych teleadresowych Stron (w tym właściciela Obiektu),
- c) zmian w wykazach osób upoważnionych.

Aktualizacja niniejszej Instrukcji jest dokonywana poprzez wypełnienie karty aktualizacji lub nową edycję. Karty aktualizacji stanowią integralną część Instrukcji i są zamieszczane bezpośrednio po stronie tytułowej, natomiast wzór karty aktualizacji stanowi ZAŁĄCZNIK nr 13.

1.5. Akty prawne i dokumenty związane

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej uwzględnia wymagania zawarte w obowiązujących aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo Energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych oraz w:

- a) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
- b) Instrukcji Wykonywania Czynności Łączeniowych w Sieciach Elektroenergetycznych obowiązującej w OSD
- c) Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy obowiązującej w OSD

1.6. Części składowe Instrukcji Współpracy Ruchowej

W zależności od miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika systemu do sieci dystrybucyjnej OSD, Instrukcja Współpracy Ruchowej zawiera części:

- a) Część ogólna,
- b) Część A – dla Użytkowników systemu przyłączonych do sieci WN,
- c) Część B – dla Użytkowników systemu przyłączonych do sieci SN, wytwórców niezależnie od poziomu napięcia oraz inne podmioty wskazane przez TAURON Dystrybucja S.A
- d) Część C – dla Użytkowników systemu posiadających jednostki wytwórcze, paliwa palne, farmy wiatrowe, ogniwa fotowoltaiczne,

- e) Załączniki do instrukcji.

1.7. Przygotowanie Instrukcji Współpracy Ruchowej

Użytkownik systemu przygotowuje co najmniej dwa egzemplarze (po jednym dla każdej ze Stron) Instrukcji Współpracy Ruchowej na podstawie wzoru przygotowanego przez OSD.

Nie obowiązujące podpunkty instrukcji należy pozostawić z wpisem: „nie dotyczy”.
W przypadku braku informacji, dany podpunkt należy uzupełnić wpisem: „brak danych”.

Przedmiotowa Instrukcja zostaje uzgodniona i zatwierdzona przez strony, odpowiedzialne za przygotowywanie i aktualizacje poszczególnych zapisów w instrukcji.

2. Dane Użytkownika systemu.

2.1. Moc przyłączeniowa, umowna i bezpieczna:

2.2. Numer umowy przyłączeniowej UP / 057603/ 2015 / O09R03

Moc przyłączeniowa obiektu:

Przyłącze podstawowe 7900kW

Przyłącze rezerwowe 7900kW

2.2.1. moc umowna 2x7900,0kW

2.2.2. moc bezpieczna wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej brak

2.3. Czasy przerw

Czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej:

2.3.1. czas trwania jednorazowej przerwy planowanej: 16 godz

2.3.2. czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej: 24 godz

2.3.3. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń planowanych: 35 godz

2.3.4. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń nieplanowanych: 48 godz

3. Odpowiedzialność służb ruchowych

3.1. Kompetencje i odpowiedzialność Operatora Systemu Dystrybucyjnego

OSD, zgodnie z udzieloną koncesją kieruje pracą sieci dystrybucyjnej. Zadania i obowiązki OSD określa "Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci Dystrybucyjnej".

3.2. Kompetencje i odpowiedzialność Służb Ruchowych Użytkownika Systemu

3.2.1. Pracownicy dozoru ruchu elektrycznego sprawujący dozór nad eksploatacją oraz osoby wykonujące czynności obsługi na stacji Użytkownika Systemu:

- a) odpowiadają za kierowanie pracą urządzeń elektroenergetycznych sieci wewnętrznej wszystkich poziomów napięć,
- b) odpowiadają za stan urządzeń zabudowanych w w/w rozdzielniach,
- c) odpowiadają za terminowe wykonywanie oględzin, przeglądów, sprawdzenia zabezpieczeń, czynności konserwacyjnych urządzeń stacji,
- d) odpowiadają za uzgodnienia ze służbami ruchowymi OSD przeglądów oraz prac kontrolno-pomiarowych w stacjach Użytkownika Systemu,
- e) W porozumieniu z Dyspozytorem OSD, podejmują decyzje o odstawieniu generatorów, załączeniu lub wyłączeniu transformatorów blokowych,
- f) odpowiadają za współpracę dyspozytorską ze służbami dyspozytorskimi firm posiadających umowy z Użytkownikiem systemu w tym OSD,
- g) odpowiadają za skuteczne zapobieganie i likwidowanie awarii na urządzeniach, instalacjach i sieciach w szczególności za obszar transformatorów blokowych.

- h) Zapewniają dostęp przez 24 h/dobę do urządzeń będących w eksploatacji OSD wynikający z uzasadnionych potrzeb Użytkownika systemu)

3.3. Obsługa ruchowa urządzeń stacyjnych

Obsługę urządzeń w stacji Użytkownika Systemu prowadzą osoby posiadające odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne oraz upoważnienia.

Służby ruchowe stacji zgodnie z podziałem eksploatacyjnym dopuszczają do wykonywania prac na wszystkich urządzeniach elektroenergetycznych stacji.

Służby ruchowe Użytkownika systemu oraz OSD wykonują czynności łączeniowe na urządzeniach będących w ich eksploatacji do granic eksploatacji określonych niniejszą Instrukcją.

4. Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD

4.1. Planowanie i uzgadnianie wyłączeń w sieci dystrybucyjnej

- 4.1.1. Plany remontów i wyłączeń z ruchu urządzeń, instalacji i sieci w zakresie, w jakim mają wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej wymagają uzgodnienia z OSD.
- 4.1.2. Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w OSD, OSD opracowuje roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.
- 4.1.3. Przyjmuje się ogólną zasadę, że zatwierdzone plany wyłączeń o dłuższym horyzoncie czasowym mają wyższy priorytet w stosunku do propozycji zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.
- 4.1.4. W celu umożliwienia terminowego opracowywania i zatwierdzania planów wyłączeń sieci dystrybucyjnej należy przestrzegać zasad obiegu informacji i dokumentów związanych z planowaniem wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego określonych w **ZAŁĄCZNIKU Nr 11**.
- 4.1.5. OSD dla zrealizowania prac sieciowych na urządzeniach własnych bądź urządzeniach należących do innych Użytkowników Systemu, uzgadnia z Użytkownikiem Systemu terminy planowanych wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych WN telefonicznie bądź pisemnie na 5 dni przed planowanym rozpoczęciem prac lub w terminie krótszym za zgodą zainteresowanych Stron.
- 4.1.6. Uzgodnienia wyłączeń przeprowadzają pracownicy upoważnieni do uzgadniania prac i wyłączeń według stosownych wykazów zawartych w załącznikach do niniejszej instrukcji.
- 4.1.7. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określa:
- nazwę elementu,
 - proponowany termin wyłączenia,
 - minimalny czas przywrócenia elementu do pracy (gotowość ruchowa do awaryjnego załączenia wyłączonego elementu),
 - typ wyłączenia (jednorazowe, codzienne, trwałe),
 - opis wykonywanych prac.
- 4.1.8. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD wyłączenia o czasie trwania powyżej 3 dni, przedstawia szczegółowy harmonogram wykonywanych prac. Wzór harmonogramu prac umieszczono w **ZAŁĄCZNIKU Nr 10**.
- 4.1.9. OSD ma prawo zażądać od Użytkownika Systemu zgłaszającego szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.
- 4.1.10. Sprawdzony i zatwierdzony harmonogram stanowi podstawę do wydania zgody na wykonanie prac planowych.
- 4.1.11. Służby ruchowe OSD mogą odwołać w każdej chwili zaplanowane prace, wyłącznie w razie awarii lub jeżeli zmiana konfiguracji pracy sieci może znacząco wpływać na bezpieczeństwo pracy systemu.

4.2. Planowanie wyłączeń w sieci SN

- 4.2.1.1. Służby ruchowe Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na podstawie zgłoszonych prac ze strony OSD na urządzeniach objętych niniejszą instrukcją, które wymagają przerw w dostawie energii elektrycznej, powiadamiają Użytkownika Systemu minimum na 5 dni przed planowaną pracą. Nie dotyczy krótkotrwałych przerw związanych z wykonaniem przełączeń ruchowych w sieci.
- 4.2.1.2. Obowiązek powiadomienia o planowanych przerwach w dostawie energii będzie realizowany na wskazany adres/y e-mail (z potwierdzeniem odbioru) lub telefonicznie wskazane w załączniku nr 1a do IWR

4.3. Przyłączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń

- 4.3.1. W przypadku przyłączania do sieci dystrybucyjnej nowych urządzeń lub odłączania istniejących urządzeń oraz zmiany konfiguracji sieci w zakresie opisanym w IRiESD rozdz. II.5 wymagane jest dostarczenie przez podmiot zgłaszający do OSD zgłoszenia na „przyłączenie/odłączenie urządzenia do/z sieci” wraz z załącznikami według wzoru umieszczonego w **ZAŁĄCZNIKU Nr 9**.
- 4.3.2. Podmiot zgłaszający dostarcza zgłoszenia jak wyżej w terminach podanych w **ZAŁĄCZNIKU nr 11**.

4.4. Opracowywanie programów łączeniowych

Użytkownik Systemu

Operator Systemu Dystrybucyjnego

- 4.4.1. Programy łączeniowe opracowuje się w przypadku konieczności podania napięcia na urządzenia:
- nowe,
 - przebudowane,
 - po zmianie konfiguracji sieci lub po dłuższym postoju,
 - w przypadku wykonywania złożonych operacji łączeniowych w związku z pracami sieciowymi lub próbami systemowymi w sieci dystrybucyjnej 110kV.
- 4.4.2. Programy łączeniowe opracowywane są przez:
- Właściciela obiektu uruchamianego w przypadku podawania napięcia na urządzenia będące w eksploatacji Użytkownika Systemu.
 - OSD w przypadku podawania napięcia na elementy sieci będące w jego eksploatacji.
- 4.4.3. Szczegółowa lista przypadków, dla których należy opracowywać program łączeniowy m.in.:
- Nowe stacje typu GPZ (o napięciu 110kV/SN) lub RS (o napięciu SN), rozdzielnie 110kV i SN, linie napowietrzne lub kablowe 110kV, transformatory 110kV/SN (uruchamiane w całości lub etapami).
 - Nowe pola 110kV w stacjach istniejących.
 - Modernizowane lub przebudowywane stacje typu GPZ (w tym również modernizacja oszynowania systemów szyn zbiorczych), linie lub pojedyncze pola.
 - Zmiany konfiguracji sieci 110kV (układy przejściowe oraz trwałe zmiany układu pracy sieci związane z likwidacją urządzenia lub odłączeniem urządzeń odbiorcy).
 - Wymieniane urządzenia o napięciu 110kV: przewody robocze (w przypadku wymiany więcej niż na jednej fazie), słupy, transformatory, wyłączniki, przekładniki prądowe, przekładniki napięciowe, izolatory przepustowe, odłączniki i odgromniki (z wyjątkiem odgromnika pkt."0").
- 4.4.4. Programy łączeniowe dotyczące uruchomień lub wyłączeń elementów sieci koordynowanej podlegają uzgodnieniu z OSP i są przedstawiane do akceptacji OSP.
- 4.4.5. Za uzgodnienie z OSP programu łączeniowego opracowanego przez Użytkownika Systemu jest odpowiedzialny OSD.
- 4.4.6. Programy łączeniowe zawierają, co najmniej:
- charakterystykę załączanego elementu sieci,
 - opis stanu łączników przed realizacją programu,
 - szczegółowy opis operacji łączeniowych z zachowaniem kolejności wykonywanych czynności,
 - opisy stanów pracy i nastawień zabezpieczeń i automatyk w poszczególnych fazach programu,
 - schematy ułatwiające ocenę stanu pracy sieci w poszczególnych fazach programu,
 - czas rozpoczęcia i czas przewidywanego zakończenia realizacji programu,
 - osoby odpowiedzialne za realizację programu łączeniowego.
- 4.4.7. Propozycje programów łączeniowych należy przekazywać do zatwierdzenia OSD w terminach określonych w **ZAŁĄCZNIKU nr 11**.
- 4.4.8. OSD może przedstawić uwagi do przekazanych propozycji programów łączeniowych nie później niż 2 dni robocze przed planowanym terminem realizacji.
- 4.4.9. OSD po otrzymaniu ostatecznego programu łączeniowego, uwzględniającego zgłoszone przez niego uwagi przekazuje przedkładającemu go podmiotowi wstępną zgodę na jego realizację w zgłoszonym terminie.
- 4.4.10. Przekazanie przez OSD ostatecznej zgody na realizację programu łączeniowego zainteresowanemu podmiotowi następuje w ramach planowania dobowego, nie później niż do godz. 15:00 dnia poprzedzającego jego realizację.

5. Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych

5.1. Wystawianie poleceń na prace i dopuszczenie do prac.

- 5.1.1. Wystawienie poleceń i dopuszczenie do pracy należy do obowiązków prowadzącego eksploatację urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych.
- 5.1.2. Polecenie pisemne na wykonanie prac wystawia posiadający odpowiednie kwalifikacje i upoważnienia do wydawania poleceń na pracę, eksploatujący urządzenia, na którym będzie wykonywana praca.
- 5.1.3. Służby ruchowe Użytkownika systemu zgłaszają służbom ruchowym OSD gotowość podania napięcia na urządzenia po wykonaniu prac a wymagających wykonania czynności łączeniowych na urządzeniach będących w eksploatacji OSD. Użytkownik systemu dostarcza podpisane oświadczenie o gotowości swoich urządzeń podania napięcia służbom ruchowym OSD. Na podstawie otrzymanego oświadczenia służby ruchowe OSD dokonują podania napięcia na urządzenia Użytkownika systemu.

5.2. Organizacja pracy wykonywanej przez obcych wykonawców

Zgodnie z Instrukcją Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach Elektroenergetycznych w TAURON Dystrybucja S.A.

6. Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych

6.1. Postępowanie w sytuacjach zagrożeń

OSD przy współpracy z Użytkownikami systemu przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej oraz innymi operatorami systemów dystrybucyjnych i OSP podejmuje działania niezbędne dla zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej i zapobiegania awariom w podległej sieci, a także ograniczania skutków i czasu trwania takich awarii.

6.2. Sposób postępowania w sytuacjach awaryjnych

- 6.2.1. W sytuacjach awaryjnych, w przypadkach zagrożenia życia lub mienia, służba ruchowa wszystkich szczebli zobowiązana jest działać niezwłocznie, celem zapobieżenia lub zmniejszenia skutków istniejącego zagrożenia, lub uszkodzenia.

Służby ruchowe Użytkownika systemu są zobowiązane do wykonania niezbędnych czynności łączeniowych w sytuacjach awaryjnych bezzwłocznie i nie dłużej niż w czasie do - godzin(y) od chwili powiadomienia przez służby dyspozytorskie OSD

- 6.2.2. W przypadku zaistnienia zakłócenia lub awarii, powodującej brak zasilania odbiorów energii elektrycznej, pracownicy służb ruchowych Użytkownika Systemu i OSD oraz innych użytkowników systemu dokonują oględzin podległych (według kompetencji) urządzeń i przekazują telefoniczny meldunek służbom dyspozytorskim OSD. Meldunki powinny zawierać informacje przede wszystkim o:

- a) Urządzeniach wyłączonych z ruchu,
- b) Stanie położenia łączników,
- c) Zadziałaniach zabezpieczeń,
- d) Stwierdzonych uszkodzeniach.

- 6.2.3. Kolejna czynność uzależniona jest od stwierdzenia zaistniałej sytuacji na stacjach:

- a) Wystąpienie zakłócenia:
Po stwierdzeniu braku uszkodzeń i analizie działania zabezpieczeń decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu z służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.
- b) Wystąpienie uszkodzenia:
Na podstawie zdobytych informacji i stwierdzeniu uszkodzenia wykluczającego podanie napięcia z sieci OSD do urządzeń w eksploatacji Użytkownika Systemu, służby dyspozytorskie OSD wydają polecenie odłączenia uszkodzonego urządzenia odpowiednim do zakresu kompetencji służbom ruchowym i przekazują informację o odłączeniu służbom ruchowym Użytkownika Systemu.

6.3. Naprawa i załączenie po naprawie.

- 6.3.1. Czynności przygotowawcze i naprawa urządzenia realizowane są przez upoważnionych i uprawnionych pracowników ruchu i eksploatacji na podstawie obowiązujących przepisów.
- 6.3.2. Warunkiem załączenia urządzeń w eksploatacji Użytkownika Systemu po naprawie jest przekazanie przez służby ruchowe Użytkownika Systemu co najmniej telefonicznego oświadczenia, że urządzenie nadaje się do ruchu.
- 6.3.3. Decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu ze służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.
- 6.3.4. W przypadku wymiany uszkodzonego urządzenia 110kV obowiązują zasady jak w punktach 4.3 oraz 4.4.

6.4. Tryb postępowania przy braku łączności

- 6.4.1. W przypadku utraty łączności podstawowej w relacjach OSD – Użytkownik Systemu służby dyspozytorskie OSD oraz służby ruchowe Użytkownika Systemu zobowiązane są do wykorzystania dla celów rozmów ruchowych zastępczych środków i dróg łączności (np.: za pośrednictwem służb dyspozytorskich innych Operatorów).

7. Obieg informacji ruchowych

- 7.1.1. Podstawowe środki łączności dyspozytorskiej/ruchowej muszą być wyposażone w systemy rejestracji (nagrywania) rozmów ruchowych.
- 7.1.2. Uzgodnienia w sprawach ruchowych pomiędzy OSD a służbami ruchowymi Użytkownika Systemu powinny odbywać się w formie rozmów telefonicznych z obustronnym podaniem nazwisk.
- 7.1.3. Osoby upoważnione do dokonywania uzgodnień zarówno ze strony OSD, jak i Użytkownika Systemu zostały wyszczególnione na wykazach sporządzonych przez obie strony.
- 7.1.4. Wszystkie czynności łączeniowe w sieci elektroenergetycznej wykonywane są na polecenie tej służby ruchu, która operatywnie kieruje czynnościami łączeniowymi w danej stacji elektroenergetycznej.
- 7.1.5. Bez polecenia mogą być wykonywane czynności łączeniowe związane z ratowaniem życia ludzkiego oraz mienia pod warunkiem niezwłocznego powiadomienia właściwej służby dyspozytorskiej po wykonaniu łączenia.

8. Zasady prowadzenia rozmów ruchowych

8.1. Wydawanie poleceń ruchowych

- 8.1.1. Polecenie ruchowe jest to polecenie wykonania Czynności łączeniowej wydane przez osobę upoważnioną do wydawania poleceń ruchowych.
- 8.1.2. Obowiązkiem wydającego oraz przyjmującego polecenie ruchowe jest przedstawienie się nazwiskiem (w razie konieczności również imieniem) oraz zarejestrowanie treści polecenia w swoich dziennikach operacyjnych.
- 8.1.3. Polecenie ruchowe na wykonanie czynności łączeniowych wydaje dyspozytor sprawujący operatywne kierownictwo nad danym urządzeniem.
- 8.1.4. Polecenie może być wydane wyłącznie osobie upoważnionej do wykonywania czynności łączeniowych.
- 8.1.5. Osoba sprawująca operatywne kierownictwo nad urządzeniami może przekazać operatywne kierownictwo innej osobie upoważnionej do wydawania Poleceń ruchowych.

Powyższe przekazanie zawiera:

- a) Dokładne i jednoznaczne określenie fragmentu sieci lub urządzenia.
- b) Określenie zadania do wykonania lub czasu, na który przekazuje się operatywne kierownictwo.

Należy dokonać stosownego zapisu w dzienniku operacyjnym przekazującego i przyjmującego operatywne kierownictwo.

- 8.1.6. Polecenie na wykonanie czynności łączeniowych należy wydawać osobie przyjmującej w sposób bezpośredni – osobiście lub przy użyciu środków łączności. Przy niedostatecznej słyszalności lub w razie braku łączności dopuszcza się pośrednictwo w przekazywaniu poleceń ruchowych. Funkcje pośrednika pełnić może wyłącznie osoba upoważniona do wydawania poleceń ruchowych lub wykonywania czynności łączeniowych. W takim przypadku wydający, pośredniczący i przyjmujący polecenie zobowiązani są do zapisania w swoich dziennikach operacyjnych treści polecenia, daty, godziny oraz nazwiska osoby wydającej i przyjmującej polecenie ruchowe.
- 8.1.7. Polecenie wykonania czynności łączeniowych powinno być jednoznaczne i zwięzłe, a użyte przy jego sformułowaniu określenia technologiczne – zgodne z podanymi w ust. 8.2.1. Polecenie należy wydać po uprzednim wpisaniu do dziennika operacyjnego jego treści odnotowując równocześnie datę i godzinę wydania polecenia oraz nazwisko osoby przyjmującej. Przyjmujący polecenie powinien odnotować w swoim dzienniku treść otrzymanego polecenia, datę, godzinę i nazwisko wydającego polecenie i odczytać jego treść. Dopiero po odczytaniu i uzyskaniu potwierdzenia od wydającego polecenie, że jego treść jest prawidłowa można przystąpić do jego wykonania.
- 8.1.8. Rozmowy dotyczące Poleceń ruchowych należy rejestrować w sposób ciągły we wszystkich miejscach wydawania poleceń, na wszystkich kanałach bez możliwości usuwania lub innej utraty informacji.
- 8.1.9. W przypadku przerwania połączenia telefonicznego lub radiowego w trakcie rozmowy ruchowej, przed uzyskaniem potwierdzenia od wydającego polecenie o prawidłowym jego rozumieniu nie wolno wykonać manipulacji łączeniowych bez ponownego skontaktowania się z dyspozytorem i powtórzeniu całej rozmowy.
- 8.1.10. Wykonujący czynności łączeniowe ma prawo i obowiązek odmowy wykonania polecenia, które jego zdaniem stwarza zagrożenie powstania wypadku lub zakłócenia w pracy urządzeń. W takim przypadku odmawiający powiadamia o odmowie Dyspozytora. W przypadku podtrzymania przez Dyspozytora treści wydanego polecenia powiadamia bezpośredniego przełożonego i ten fakt wraz z uzasadnieniem odnotowuje w dzienniku operacyjnym.
- 8.1.11. Wykonywanie Czynności łączeniowych bez Polecenia ruchowego dozwolone jest tylko w przypadkach:
 - a) Czynności związanych z ratowaniem zdrowia lub życia ludzkiego,
 - b) Zabezpieczenia urządzeń, instalacji i sieci przed zniszczeniem.
 Wykonujący Czynności łączeniowe bez Polecenia ruchowego (po ich wykonaniu) zobowiązany jest powiadomić niezwłocznie o tym fakcie osobę sprawującą operatywne kierownictwo nad tymi urządzeniami.
- 8.1.12. Przy wydawaniu i przyjmowaniu poleceń ruchowych należy jednoznacznie określić miejsce, w którym ma być wykonywana Czynność łączeniowa. Miejsce wykonywania Czynności łączeniowych należy określić używając:

- a) W przypadku stacji WN i WN/SN nazwy stacji, a w przypadku stacji SN i SN/nN kodu stacji, w której ma być wykonana Czynność łączeniowa,
- b) napięcia rozdzielni, w której ma być wykonana Czynność łączeniowa,
- c) nazwy pola lub numeru pola, w którym ma być wykonana Czynność łączeniowa,
- d) kodu pierwszej stacji lub nazwę pola, w którym wykonywane będą czynności łączeniowe,
- e) w przypadku Czynności łączeniowych na urządzeniach, instalacjach i sieciach nN również nazwy miejscowości, której to dotyczy.

8.2. Określenia używane w rozmowach ruchowych

8.2.1. Przy wydawaniu Poleceń ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu obowiązują następujące zwroty technologiczne:

- a) dla zmiany położenia styków wyłącznika, rozłącznika, stycznika –
"z a ł ą c z y ć" - "w y ł ą c z y ć"
- b) dla zmiany położenia noży odłącznika –
"z a m k n ą ć" - "o t w o r z y ć"
- c) - dla rozdzielnic dwuczłonowych jako odpowiednik jednoczesnej zmiany położenia noży odłączników –
"w t o c z y ć" - "w y t o c z y ć"
- d) - dla zmiany położenia noży uziemnika –
"z a m k n ą ć" - "o t w o r z y ć"
- e) - dla uziemiaczy –
"z a ł o ż y ć" - "z d j ą ć"
- f) - dla wkładek topikowych –
"w ł o ż y ć" - "w y j ą ć"
- g) - dla elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej –
"z a b l o k o w a ć" - "o d b l o k o w a ć"
"o d s t a w i ć" - "n a s t a w i ć"

zablokować –unieruchomić układy automatyk zdalnie poprzez telemechanikę lub miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przełączników, nakładek) bez rozłączania obwodów wykonawczych.

odblokować –uruchomić układy automatyk zdalnie poprzez telemechanikę lub miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przełączników, nakładek).

odstawić –unieruchomić układy automatyk miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przełączników, nakładek) przez rozłączenie obwodów wykonawczych.

nastawić –uruchomić układy automatyk miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przełączników, nakładek) przez połączenie obwodów wykonawczych.

8.2.2. Przy wydawaniu Poleceń ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu dotyczących urządzeń elektroenergetycznych dopuszcza się używanie następujących zwrotów technologicznych:

- a) „**załączyć**” - „**wyłączyć**” dla: pola linii, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza załączenie/wyłączenie wyłącznika lub rozłącznika w polu danego urządzenia, a dla transformatora załączenie/wyłączenie wyłącznika lub rozłącznika, w każdym z jego pól,
- b) „**uziemić**” - „**odziemić**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza zamknięcie/otwarcie uziemnika lub założenie/zdjęcie uziemiaczy w polu danego urządzenia, a dla transformatora zamknięcie/otwarcie uziemnika lub założenie/zdjęcie uziemiaczy w każdym z jego pól,
- c) „**odłączyć**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza otwarcie wszystkich odłączników zainstalowanych w polu danego urządzenia, a dla transformatora otwarcie wszystkich odłączników zainstalowanych w każdym z jego pól,
- d) „**przygotować do załączenia**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza zamknięcie wszystkich odłączników zainstalowanych w polu danego urządzenia, a dla transformatora zamknięcie wszystkich odłączników zainstalowanych w każdym z jego pól, tak aby przerwa była tylko na wyłączniku lub rozłączniku.

9. Technologia łączeń

9.1.1. Po każdym wykonaniu czynności łączeniowej należy sprawdzić położenie łącznika poprzez oględziny (jeżeli taka możliwość istnieje) lub stan położenia wskaźników na urządzeniu.

- 9.1.2. Wyłączenie urządzeń i instalacji elektroenergetycznych spod napięcia powinno być dokonane w taki sposób, aby uzyskać przerwę izolacyjną w obwodach zasilających urządzenia i instalacje.
- 9.1.3. Za przerwę izolacyjną, o której mowa w ust. 9.1.2 uważa się:
- otwarte zestyki łącznika do pozycji wskazanej przez oznaczenie napędu,
 - wyjęte wkładki bezpiecznikowe,
 - zdemontowane części obwodu zasilającego,
 - przerwanie ciągłości obwodu zasilającego w łącznikach o budowie zamkniętej, stwierdzone w sposób jednoznaczny w oparciu o położenie wskaźnika odwzorowującego otwarcie łącznika, za wyjątkiem wyłącznika.
- 9.1.4. Sprawdzenia braku napięcia dokonujemy akustyczno-optycznymi wskaźnikami napięcia z samokontrolą działania. Przy urządzeniach wewnętrznych dopuszcza się stosowanie wskaźników optycznych. Wskaźniki bez samokontroli mogą być stosowane tylko, gdy istnieje możliwość kontroli ich działania, bezpośrednio przed i po użyciu, na urządzeniach pod napięciem.
- 9.1.5. Uziemienia należy wykonać tak, aby miejsca/stanowiska pracy znajdowały się w strefie ograniczonej uziemieniami, co najmniej jedno uziemienie powinno być widoczne z miejsca/stanowiska pracy. W przypadku braku możliwości założenia uziemiacza w Strefie pracy należy uziemienie założyć w miejscu zasilania. W razie zasilania wielostronnego, uziemienia powinny być zrealizowane od każdej strony zasilania.
- 9.1.6. Za uziemienie Strefy pracy przyjmuje się zamknięcie uziemników stałych, których położenie odzwierciedla tablica synoptyczna rozdzielnic oraz wskaźnik położenia dźwigni uziemnika lub odwzorowanie zamknięcia uziemnika na monitorze.
- 9.1.7. Przy wykonywaniu łączeń w polach liniowych wyposażonych w wyłącznik i odłącznik należy zachować następującą kolejność manipulacji
- przy wyłączeniu:
 - wyłączyć wyłącznik,
 - otworzyć odłącznik liniowy,
 - otworzyć odłącznik szynowy,
 - przy załączaniu:
 - zamknąć odłącznik szynowy,
 - zamknąć odłącznik liniowy,
 - załączyć wyłącznik.
- 9.1.8. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach transformatorów dwuuzwojeniowych należy zachować następującą kolejność:
- przy wyłączeniu:
 - wyłączyć wyłącznik strony dolnego napięcia,
 - wyłączyć wyłącznik (otworzyć odłącznik szybki) strony górnego napięcia,
 - otworzyć odłącznik transformatorowy, a następnie szynowy strony dolnego napięcia,
 - otworzyć odłącznik szynowy strony górnego napięcia.
 - przy załączaniu:
 - zamknąć odłącznik szynowy strony górnego napięcia,
 - zamknąć odłącznik szynowy i transformatorowy strony dolnego napięcia,
 - załączyć wyłącznik (zamknąć odłącznik szybki) strony górnego napięcia,
 - załączyć wyłącznik strony dolnego napięcia.

9.1.9. Przy wykonywaniu Czynności łączeniowych w polach transformatorów trójzwojeniowych należy zachować następującą kolejność:

1. przy wyłączaniu:
 - a) wyłączyć wyłączniki strony dolnych napięć,
 - b) wyłączyć wyłącznik strony górnego napięcia, (otworzyć odłącznik z napędem szybkim górnego napięcia),
 - c) otworzyć odłącznik transformatorowy, a następnie szynowy strony dolnego napięcia kolejno w obydwu polach,
 - d) otworzyć odłącznik transformatorowy a następnie szynowy strony górnego napięcia.
2. przy załączaniu:
 - a) zamknąć odłącznik szynowy a następnie transformatorowy strony górnego napięcia,
 - b) zamknąć odłącznik szynowy, a następnie transformatorowy strony dolnego napięcia kolejno w obydwu polach,
 - c) załączyć wyłącznik (zamknąć odłącznik z napędem szybkim) strony górnego napięcia,
 - d) załączyć wyłączniki strony dolnych napięć.

9.1.10. Transformatory przystosowane do pracy równoległej można załączać i wyłączać do i z pracy równoległej wyłącznikami i rozłącznikami w dowolnej kolejności. Przed łączeniem transformatorów do i z pracy równoległej należy wyrównać napięcia i upewnić się, że fazy są zgodne.

9.1.11. Podczas realizacji Czynności łączeniowych, które są zawarte w Programach łączeniowych oraz w innych uzasadnionych przypadkach dopuszcza się odstępstwa od powyższych zasad.

10. Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.

10.1. Uzupełnianie części technicznej uzależnione jest od charakteru i grupy przyłączeniowej Użytkownika Systemu.

10.1.1. ~~Część A Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci WN.*~~

10.1.2. Część B Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci SN oraz wskazanych przez TAURON Dystrybucja S.A. przyłączonych do sieci nN.*

10.1.3. ~~Część C1 Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających wytwórcze (bez OZE).*~~

10.1.4. ~~Część C2 Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających wytwórcze wiatrowe.*~~

10.1.5. ~~Część C3 Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających wytwórcze fotowoltaiczne.*~~

10.1.6. Wykaz załączników.

* nie potrzebne wykreślić.

Część B

Instrukcji, przeznaczona dla Użytkowników systemu przyłączonych do sieci elektroenergetycznej SN
(nN wskazanych przez TD SA)

**pomiędzy służbami ruchu elektroenergetycznego
Użytkownika Systemu**

**Uniwersytet Jagielloński
Collegium Medicum
31-008 Kraków ul. Św. Anny 12**

i

Operatorem Systemu Dystrybucyjnego

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Krakowie

ul. Dajwór 27, 31-060 Kraków

**GŁÓWNY SPECJALISTA
INSPEKTOR NADZORU**
Sekcja Nadzoru Inżynierskiej
Szpital Uniwersytecki w Krakowie
mgr inż. Tomasz Kramarz
Up. nr MAP/0313/DWOE/12

1.1. Układ zasilania podstawowego

Zasilanie podstawowe (główne) urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu (np. stacji elektroenergetycznej SN, rozdzielni SN, linii napowietrznej/kablowej SN, transformatora SN/nN) odbywa się na napięciu 15 kV poprzez następujące przyłącza:

Przyłącze nr 1 na napięciu 15 kV:

Zasilanie podstawowe st. tr. 34560 realizowane jest poprzez złącze kablowe Sn 34557 zasilane z GPZ Piaski z pola nr.40.

Komentarz:

Powyższe uzupełnić na podstawie podpisanej umowy przyłączeniowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowy kompleksowej.

Dodatkowy opis słowny układu zasilania:

Nowo wybudowane złącze kablowe Sn nr.34557 zasilane jest linią kablową Sn typu 3xYHAKXS 1x240/50mm o dł. 1798m dla zasilania podstawowego st.tr.34560 rozdzielni Sn Szpitala Uniwersyteckiego UJ CM zlokalizowanego Krakowie przy ul. Jakubowskiego/Kostaneckiego nr. dz.188.

W stacji 34560 zabudowanych jest 6 transformatorów 15/0,4kV o mocy 2000 kVA, 4 transformatory 15/0,4kVA o mocy 1600 kVA, 2 transformatory 15/0,4kV o mocy 1250 kVA, 2 transformatory 15/0,4kV o mocy 250 kVA.

Rezerwowanie zasilania realizowane jest poprzez niezależne źródło zasilania w postaci 4 generatorów o mocy każdy po 800kVA przystosowanych do pracy grupowej poprzez dwa transformatory 0,4/15kV o mocy każdy po 1600kVA.

Układ rozliczeniowo-pomiarowy o napięciu 15/0,4kV zlokalizowany jest w złączu kablowym Sn Użytkownika Systemu, z nr. ZK-SN34562-Szpital.

1.2. Układ zasilania rezerwowego

Zasilanie rezerwowe urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu (np. stacji elektroenergetycznej SN, rozdzielni SN, linii napowietrznej/kablowej SN, transformatora SN/nN) pokrywa całkowite/częściowe zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną. Zasilanie to odbywa się na napięciu 15 kV poprzez następujące przyłącza:

Przyłącze nr 2 na napięciu 15 kV:

Zasilanie rezerwowe st. tr. 34560 realizowane jest poprzez złącze kablowe Sn 34556 zasilane z GPZ Bieżanów z pola nr.2.

Komentarz:

Powyższe uzupełnić na podstawie podpisanej Umowy przyłączeniowej lub Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowy kompleksowej.

Dodatkowy opis słowny układu zasilania:

Nowo wybudowane złącze kablowe Sn nr.34556 zasilane jest linią kablową Sn typu 3xYHAKXS 1x240/50mm o dł. 2985m dla zasilania rezerwowego rozdzielni Sn Szpitala Uniwersyteckiego UJ CM zlokalizowanego Krakowie przy ul. Jakubowskiego/Kostaneckiego nr. dz.188.

Układ rozliczeniowo-pomiarowy o napięciu 15/0,4kV zlokalizowany jest w złączu kablowym Sn Użytkownika Systemu, z nr. ZK-SN34561-Szpital.

Układ zasilania podstawowego i rezerwowego urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Sytemu przedstawiają następujące załączniki do instrukcji:

- a) Schemat urządzeń elektroenergetycznych SN/nN wraz z przyłączami do sieci OSD

b) Plan sytuacyjny umieszczenia obiektu (podkład geodezyjny)

1.3. Granice własności

Kompetencje obu Stron w zakresie granic własności określają warunki techniczne przyłączenia oraz umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.

Komentarz

Szczegółowo określić Granice własności.

Zaciski prądowe głowicy kablowej w rozdzielni SN w wolnostojącym złączu kablowym ZK-SN (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).

1.4. Granice eksploatacji

Zgodna z granicą własności.

Granice Własności/Eksploatacji zaznaczono na jednokreskowym schemacie zasilania stanowiący integralną część niniejszej instrukcji.

Odpłatna eksploatacja na podstawie umowy (dotyczy umów na odpłatną eksploatację zleczanych do OSD)

Komentarz: Szczegółowo określić granice eksploatacji w przypadku zawartej umowy na odpłatną eksploatację
brak

1.5. Własne źródła zasilania

Komentarz:

opisać, jeśli istnieją lub wpisać brak.

- a) Użytkownik Systemu jest Wytwórcą - nie dotyczy..
- b) Rodzaj źródła energii **Cztery generatory prądotwórcze**
- c) Znamionowa moc pozorna i czynna **800kVA**
- d) Znamionowe napięcie generacji... **400/230V**
- e) Prąd znamionowy..... **1157,7A**
- f) Miejsce podłączenia źródła w instalacji ...**Rozdzielnia Główna SN Szpitala w budynku GS.**
- g) Typ zabezpieczenia eliminujący możliwość przesłania energii do sieci Operatora przez Użytkownika systemu nie będącego Wytwórcą... **dołączony schemat**

Urządzenia wymagające bezprzerwowej pracy wyposażone są w urządzenia (UPS) zapewniające pracę w okresie krótkotrwałych przerw związanych przełączeniami w sieci. (tak lub nie)

1.6. Układ awaryjny Użytkownika Systemu

Komentarz:

opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

brak

1.7. Kompensacja mocy biernej

Komentarz:

opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

- Bateria kondensatorów typu BKD 20 kVAr z dławikami 7% - szt. 2
- Bateria kondensatorów typu BKD 100 kVAr z dławikami 7% - szt. 3
- Bateria kondensatorów typu BKD 150 kVAr z dławikami 7% - szt. 4
- Bateria kondensatorów typu BKD 250 kVAr z dławikami 7% - szt. 4
- Bateria kondensatorów typu BKD 315 kVAr z dławikami 7% - szt. 1

1.8. Parametry techniczne transformatorów Użytkownika systemu

Komentarz:

opisać: moc znamionową, napięcie zwarcia, liczba uzwojeń, grupa połączeń itd.

Sześć transformatorów 15/0,4kV typu TZAM (TZM) o mocy 2000 kVA, 6%, 2 uzwojenia, Dyn5

Cztery transformatory 15/0,4kV typu TZAM (TZM) o mocy 1600 kVA, 6%, 2 uzwojenia, Dyn5

Dwa transformatory 0,4/15kV typu TZAM (TZM) o mocy 1600 kVA, 6%, 2 uzwojenia, Dyn5
 Dwa transformatory 15/0,4kV typu TZAM (TZM) o mocy 1250 kVA, 6%, 2 uzwojenia, Dyn5
 Dwa transformatory 15/0,4kV typu TZAM (TZM) o mocy 250 kVA, 6%, 2 uzwojenia, Dyn5

1.9. Parametry techniczne linii i kabli dopływowych Użytkownika systemu:

Komentarz:

Dwa kable typu 3x YHAKXS 1x240RMC/50 20kV – dł. każdy po 10m – od złącza ZK-SN34556 do ZK-SN34561 oraz od ZK-SN34557 do ZK-SN34562,
 Dwa kable typu 3x YHAKXS 1x240RMC/50 20kV – dł. każdy po 440m – od złącza ZK-SN34561 do stacji 34560 GS Szpital oraz od złącza ZK-SN34562 do stacji 34560 GS Szpital.

1.10. Urządzenia odbiorcze o mocy powyżej 300 kW

Komentarz:

opisać, jeśli istnieją lub wpisać brak.

- a) miejsce przyłączenia (oznaczenie silnika/ rozdzielni/ nr pola)
- b) napięcie znamionowe U_n brak..... kV
- c) moc znamionowa P_n brak..... kW ,
- d) współczynnik rozruchu kr brak....., (opcjonalnie)

1.11. Automatyka zabezpieczeniowa w stacji.

Komentarz:

Opisać zastosowane zabezpieczenia w poszczególnych polach stacji/rozdzielni elektroenergetycznej Użytkownika systemu (np. pola liniowe ... kV, pole sprężła ... kV, pola transformatorów ... kV / nN).

Miejsce zabudowania zabezpieczenia (Nazwa rozdzielni, nr pola i nazwa pola)	Typ zabezpieczenia	Funkcja zabezpieczenia	Przekładnia prądowa , napięciowa	Wartości rozruchowe zabezpieczenia		
				Pierwotne i wtórne wartości rozruchowe I_r, U_r	Czas działania t [s]	tryb pracy (sygnał, wyłączenie)

1.12. Telemechanika/Sygnalizacja w stacji

Nie występuje

Komentarz:

Niepotrzebne skreślić, jeżeli występuje to opisać.

1.13. Warunki pracy równoległej

Komentarz:

W przypadku, gdy występuje konieczność wprowadzenia układu związanego z pracą równoległą urządzeń bądź innych elementów instalacji lub sieci Użytkownika Systemu (np. linii napowietrznych lub kablowych, transformatorów), należy opisać szczegółowo poszczególne sytuacje z tym związane.

brak.....

Dopuszcza się/nie dopuszcza się

- do krótkotrwałej równoległej pracy urządzeń Użytkownika systemu tylko w czasie niezbędnym na wykonanie przełączeń.

Każda praca równoległa urządzeń musi być uzgodniona przez służby ruchowe Użytkownika systemu z Dyspozytorem OSD pełniącym operatywny nadzór nad pracą sieci dystrybucyjnej.

1.14. Wykonywanie czynności łączeniowych w warunkach pracy normalnej i awaryjnej.

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

Dolączony opis w załączniku

- Wydziałowi ruchu podlega operatywnie linia 15 kV relacji GPZ Piaski – ZK/SN 34557 wraz z złączem kablowym ZK/SN 34557,
- Wydziałowi ruchu podlega operatywnie linia 15 kV relacji GPZ Bieżanów – ZK/SN 34556 wraz z złączem kablowym ZK/SN 34556,
- Czynności łączeniowe w złączu kablowym ZK/SN 34557, ZK/SN 34556 wykonuje personel Ruchowy Tauron Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie,
- Obsłudze Użytkownika podlegają operatywnie, poza układem pomiarowym wszystkie urządzenia elektryczne do granicy eksploatacji z Tauron Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie,
- Czynności łączeniowe na eksploatowanych urządzeniach SN Użytkownika wykonuje personel eksploatacyjno - ruchowy Użytkownika na operatywne polecenie osoby posiadającej kwalifikacje w zakresie dozoru nad urządzeniami elektroenergetycznymi do 1kV i powyżej 1kV, zatrudnionej u Użytkownika,
- O czynnościach ruchowych na urządzeniach 15kV Użytkownika, przed ich wykonaniem, należy poinformować dyspozytora Wydziału Ruchu Kraków,
- Przed założeniem uziemienia na urządzeniach 15kV Użytkownika należy poinformować dyspozytora Wydziału Ruchu Kraków,
- W przypadku konieczności wykonania prac na urządzeniach Odbiorcy znajdujących się w złączu kablowym ZK/SN 34561, ZK/SN 34562, Odbiorca jest odpowiedzialny za organizację pracy, za polecenie na wykonanie pracy oraz zgłoszenie z odpowiednim wyprzedzeniem konieczności wyłączenia napięcia od strony urządzeń zasilających należących do TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie. W ramach przygotowania strefy pracy do obowiązków TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie należy na wniosek personelu eksploatacyjno – ruchowego Odbiorcy wyłączenie napięcia zasilającego w zakresie niezbędnym do przygotowania strefy pracy:
 - dla zasilania podstawowego wyłączenie i odłączenie linii 15 kV relacji ZK/SN 34557 – ZK/SN 34562 oraz założenie koniecznych uziemiaczy przenośnych,
 - dla zasilania rezerwowego wyłączenie i odłączenie linii 15 kV relacji ZK/SN 34556 – ZK/SN 34561 oraz założenie koniecznych uziemiaczy przenośnych
- Dyżurni dyspozytorzy Wydziału Ruchu i personel eksploatacyjno – ruchowy Użytkownika zobowiązani są do udzielania sobie nawzajem informacji ruchowych, niezbędnych do zapewnienia właściwej pracy urządzeń, lokalizacji uszkodzeń a w przypadku awarii o orientacyjnym czasie przywrócenia zasilania,
- W przypadku wystąpienia zakłócenia na urządzeniach elektrycznych zasilających o napięciu 15kV po stronie Użytkownika, Użytkownik jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania dyspozytora Wydziału Ruchu Kraków o charakterze zakłócenia,
- TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo do całkowitego odłączenia obiektu, bez konieczności uzyskania zgody Odbiorcy w następujących przypadkach:

- zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego,
- zabezpieczenia urządzeń przed zniszczeniem,
- wystąpienia zakłóceń w Krajowym Systemie Energetycznym grożącym rozpadem systemu energetycznego,
- przekroczenia napięć dopuszczalnych,

Po wyłączeniu w powyższych sytuacjach, dyspozytor informuje przedstawiciela Użytkownika o przyczynie dokonania wyłączenia.

- W przypadku, gdy zakłócenie jest spowodowane uszkodzeniem po stronie Użytkownika, służby eksploatacyjno – ruchowe Tauron Dystrybucja SA, mogą wyłączyć odłącznik w złączu kablowym ZK/SN 34556, ZK/SN 34557.. Ponowne jego załączenie jest możliwe po przekazaniu przez uprawnione służby Użytkownika do Wydziału Ruchu oświadczenia o gotowości urządzeń Użytkownika do przyjęcia napięcia,
- Urządzenia elektryczne służące do zasilania Odbiorcy znajdują się w czasie normalnej pracy pod napięciem. Czynności ruchowe i eksploatacyjne na pozostałych urządzeniach Użytkownika nie wymagają informowania Służb dyspozytorskich Wydziału Ruchu Kraków.

W przypadku zagrożenia zdrowia życia i mienia oraz usuwania przyczyn wystąpienia awarii upoważnia się służby ruchowe OSD do usunięcia zabezpieczeń napędu łącznika nr brak.. będącego w eksploatacji Użytkownika systemu i wykonania nim czynności łączeniowych, w przypadku nieobecności służb ruchowych Użytkownika systemu.

**Umowa nr UP/057603/2015/009R03
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej
TAURON Dystrybucja S.A.**



pomiędzy:

Przyłączanym Podmiotem:

Oznaczenie Przyłączanego Podmiotu	Uniwersytet Jagielloński Collegium Medicum		
Adres siedziby	ul. św. Anny 12 31-008 Kraków		
Adres do korespondencji	Industria Projekt Sp. z o.o. Jacek Naumiuk Al. Zwycięstwa 46/1 80-210 Gdańsk		
NIP	6750002236	Regon	000001270 – 00040
Telefon		e-mail*/ fax*	/
Kapitał zakładowy (wplacony)			
Przy zawieraniu niniejszej Umowy Przyłączany Podmiot działa poprzez:			
Imię i nazwisko/ Reprezentanta	TOMASZ BLECHARSKI		
Imię i nazwisko/ Reprezentanta			

a

TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Jasnogórska 11, 31-358 Kraków,
adres dla korespondencji: **TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie,**
Wydział Przyłączy, ul. Dajwór 27, 30-960 Kraków

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

Paweł Mazur

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 | 511 925 759,22 zł; |
| d) z kapitałem wpłaconym | 511 925 759,22 zł; |
| e) jest podatnikiem VAT nr NIP: | 6110202860; |
| f) posiada numer REGON | 230179216; |

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

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja** szpitala uniwersyteckiego Uniwersytetu Jagiellońskiego Collegium Medicum, zwanego dalej Obiektem, który jest zlokalizowany w: 30-688 Kraków ul. Macieja Jakubowskiego na dz. nr 188 z mocą przyłączeniową:
 - 1.1. Dla przyłącza nr 1 (podstawowe): **7900,0 kW** i przy planowanym poborze energii elektrycznej w ilości 760000,0 kWh rocznie, zaliczonym do **III** grupy przyłączeniowej.
 - 1.2. Dla przyłącza nr 2 (rezerwowe): **7900,0 kW** i przy planowanym poborze energii elektrycznej w ilości 760000,0 kWh rocznie, zaliczonym do **III** grupy przyłączeniowej..
2. Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie warunków przyłączenia z dnia: **2015-12-14** znak: **WP/057603/2015/O09R03** stanowiących załącznik do niniejszej Umowy, zwanych dalej Warunkami przyłączenia.
3. Miejsce lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego zostało określone dla przyłącza 1 w pkt. **IA 4b** dla przyłącza 2 w pkt. **IB 4b** Warunków przyłączenia.
4. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między **TAURON Dystrybucja** i **Przyłączanym Podmiotem** zostało określone odrębnie dla poszczególnych przyłączy:
 - dla przyłącza 1 w pkt. **IA 2b**
 - dla przyłącza 2 w pkt. **IB 2b** Warunków przyłączenia.
5. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z Warunków przyłączenia, obejmuje:
 - 5.1. Po stronie **TAURON Dystrybucja**: prace określone w pkt. **IA 3a i 3b** (dla przyłącza 1) oraz w pkt. **IB 3a** (dla przyłącza 2) Warunków przyłączenia.
 - 5.2. Po stronie **Przyłączanego Podmiotu**: prace określone w pkt. **IA 3c** (dla przyłącza 1) oraz w pkt. **IB 3c** (dla przyłącza 2) Warunków przyłączenia.
6. **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z Obiektu, którym jest: Własność, potwierdzony dokumentem stanowiącym załącznik do niniejszej Umowy oraz, że do dnia zawarcia niniejszej Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w tytule prawnym w stosunku do stanu ujawnionego w przedłożonym dokumencie. Ponadto, **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że nadmieniony tytuł prawny upoważnia go do dokonania czynności prawnych związanych z przyłączeniem Obiektu do sieci **TAURON Dystrybucja**, o których mowa w §2.

§ 2

Podstawowe obowiązki **Stron** w procesie realizacji przyłączenia:

1. **TAURON Dystrybucja** zobowiązuje się do:
 - 1.1. opracowania, zgodnie z Warunkami przyłączenia, dokumentacji techniczno-prawnej oraz do uzyskania niezbędnych decyzji administracyjnych, w tym decyzji wymaganych zgodnie z ustawą - Prawo budowlane, zezwalających na budowę sieci elektroenergetycznych opisanych w §1 ust. 5 pkt 5.1. lub zgłoszenia właściwemu organowi, zgodnie z ustawą - Prawo budowlane,
 - 1.2. zrealizowania prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.3. przeprowadzenia wymaganych prób i odbiorów w zakresie zrealizowanych prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.1.,
 - 1.4. przeprowadzenia sprawdzenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2., w zakresie zgodności z Warunkami przyłączenia. Sprawdzenie może odbyć się poprzez weryfikację dokonanego zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia,
 - 1.5. przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** do sieci **TAURON Dystrybucja**.
2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązuje się do:
 - 2.1. wykonania własnym kosztem i staraniem instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w Warunkach przyłączenia, w terminie określonym w §3 ust. 2,
 - 2.2. opracowania dokumentacji techniczno-prawnej w zakresie instalacji elektrycznej w Obiekcie oraz urządzeń elektroenergetycznych i instalacji od Obiektu do miejsca rozgraniczenia własności zgodnie z Warunkami przyłączenia,
 - 2.3. nieodpłatnego udostępnienia **TAURON Dystrybucja** lub działającego w imieniu **TAURON Dystrybucja** wykonawcy, posiadanej nieruchomości do celów i w zakresie niezbędnym do budowy sieci i przyłączy związanych z realizacją przedmiotu Umowy,
 - 2.4. informowania **TAURON Dystrybucja** o wszelkich okolicznościach mogących doprowadzić do naruszenia terminu określonego w §3 ust. 2 a na wezwanie **TAURON Dystrybucja** przedłożenia w terminie 14 dni od otrzymania wezwania - deklaracji, określającej termin gotowości Obiektu do przyłączenia. W przypadku niedostarczenia deklaracji, **TAURON Dystrybucja** może wstrzymać realizację swoich obowiązków Umowy z przyczyn leżących po stronie **Przyłączanego Podmiotu** do czasu otrzymania deklaracji,

- 2.5. przedłożenia „Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia” zwanego dalej "Zgłoszeniem", wraz z wymaganymi załącznikami, w tym:
- 2.5.1. przedłożenia kompletnej dokumentacji powykonawczej niezbędnej do przeprowadzenia przez **TAURON Dystrybcja** sprawdzenia pod względem zgodności z warunkami przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2., do tego Zgłoszenia nie później niż 14 dni przed terminem podanym w §3 ust.1. Druk Zgłoszenia stanowi załącznik do niniejszej Umowy, a ponadto jest dostępny na stronie internetowej www.tauron-dystrybcja.pl.
- 2.6. opracowania instrukcji współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci **Przyłączanego Podmiotu** z **TAURON Dystrybcja** i przedłożenia jej projektu **TAURON Dystrybcja** nie później niż 30 dni przed terminem podanym w §3 ust. 1. Niezwłocznie po otrzymaniu projektu instrukcji współpracy ruchowej **TAURON Dystrybcja** może wnieść uwagi do przedstawionego projektu w razie jego niezgodności z obowiązującymi zasadami ruchu i eksploatacji sieci **TAURON Dystrybcja**, a zwłaszcza wówczas gdyby zaproponowane przez **Przyłączany Podmiot** zasady współpracy prowadziłyby do naruszenia zasady równego traktowania odbiorców. Uwagi **TAURON Dystrybcja** mają wiążący charakter dla **Przyłączanego Podmiotu** i winny zostać wprowadzone do projektu w terminie nie dłuższym niż 7 dni od dnia otrzymania uwag,
- 2.7. usunięcia w wyznaczonym terminie usterek wskazanych w protokole sprawdzenia przyłączanej instalacji, jeżeli takowe zostaną stwierdzone.
- 2.8. ustanowienia, w terminie do **2018-08-30**, na rzecz **TAURON Dystrybcja** odpłatnej służebności przesyłu, na nieruchomościach gruntowych, na których zlokalizowana będzie realizowana w ramach niniejszej Umowy infrastruktura elektroenergetyczna, polegającej na prawie posadowienia prawie do całodobowego, nieutrudnionego dostępu (przejazdu i przechodu) do wskazanych urządzeń elektroenergetycznych w przypadku konieczności wykonania czynności związanych z eksploatacją, modernizacją, konserwacją i usuwaniem awarii, a także ich rozbudową na zasadach określonych w odrębnie zawartej umowie. Koszty aktu notarialnego zostaną w całości pokryte przez **TAURON Dystrybcja**.

§ 3

1. Realizacja przyłączenia Obiektu nastąpi w terminie:
- dla przyłącza 1 do dnia **2018-08-30** (zasilanie podstawowe),
 - dla przyłącza 2 do dnia **2018-12-31** (zasilanie rezerwowe),
- z zachowaniem postanowień Harmonogramu przyłączenia, stanowiącego załącznik do niniejszej umowy, z zastrzeżeniem ustępów poniższych. Strony będą dążyć do maksymalnego skrócenia terminu przyłączenia Obiektu do sieci.
2. Przyłączany Podmiot zobowiązany jest do wykonania prac określonych w §1 ust.5 pkt. 5.2. Umowy w terminie do dnia **2018-08-16**.
3. Termin wskazany w ust. 1, oraz terminy wskazane w Harmonogramie przyłączenia zostaną przez **TAURON Dystrybcja** dochowane, jeżeli **Przyłączany Podmiot** wykona wszystkie obowiązki, od których zależy wykonanie przyłączenia zgodnie z Harmonogramem przyłączenia.
4. W przypadku przekroczenia terminu wskazanego w ust. 1 lub terminów wskazanych w Harmonogramie przyłączenia, **TAURON Dystrybcja** wezwie **Przyłączany Podmiot** na piśmie, wyznaczając dodatkowy termin do wykonania obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z zagrożeniem że po jego bezskutecznym upływie będzie uprawniony do odstąpienia od Umowy. W takiej sytuacji termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu odpowiednio o czas wyznaczony na realizację obowiązków, o których mowa w § 2 oraz o czas uzasadniony możliwościami organizacyjnymi **TAURON Dystrybcja** w związku ze zmienionym harmonogramem prac, a w zwłaszcza w związku z koniecznością wykonania innych umów o przyłączenie w terminie.
5. **Strony** akceptują, iż termin realizacji przyłączenia, wskazany w ust. 1, oraz terminy określone w Harmonogramie przyłączenia, zostały określone przy założeniu, że uzyskanie tytułu prawnego upoważniającego do wejścia na nieruchomość osoby trzeciej i prowadzenia prac, których wykonanie warunkuje realizację przyłączenia, nie będzie wymagało wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowo-administracyjnych lub cywilnych (w tym, zmierzających do uregulowania stanu prawnego nieruchomości).
6. W przypadku zaistnienia potrzeby wdrożenia postępowań administracyjnych, sądowo-administracyjnych lub cywilnych, o których mowa w ust. 5, a w szczególności w przypadku braku zgody właścicieli lub użytkowników wieczystych nieruchomości – na ustanowienie na rzecz **TAURON Dystrybcja** służebności przesyłu na nieruchomościach (które to służebności są konieczne w celu realizacji przyłączenia) – w zakresie niezbędnym do przyłączenia instalacji **Przyłączanego Podmiotu**, pomimo proponowania przez **TAURON Dystrybcja** wynagrodzenia z tytułu ustanowienia odpłatnej służebności przesyłu na warunkach rynkowych, termin realizacji przyłączenia ustalony w ust. 1, z uwzględnieniem ust. 3 oraz ust. 4, ulegnie przesunięciu o czas trwania tego postępowania, przy czym **TAURON Dystrybcja** dołoży należytej staranności w celu jak najszybszego zakończenia postępowania.
7. Termin realizacji przyłączenia może ulec przesunięciu o okres, w którym realizacja przyłączenia nie będzie możliwa albo będzie istotnie utrudniona wskutek działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron**, któremu nie można było się przeciwstawić. O wystąpieniu okoliczności, wskazanych w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybcja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić

Przyłączany Podmiot na piśmie ze wskazaniem prognozowanego okresu, o jaki realizacja przyłączenia może ulec przesunięciu.

- O zakończeniu postępowań, o których mowa w ust. 5 lub ust. 6, **TAURON Dystrybucja** zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić **Przyłączany Podmiot** na piśmie, ze wskazaniem nowego terminu realizacji przyłączenia.
- Umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.

§ 4

- Wysokość opłaty za przyłączenie oraz zasady jej wyznaczania określa załącznik do niniejszej Umowy „**Kalkulacja opłaty za przyłączenie**”.
- Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w oparciu o „Taryfę TAURON Dystrybucja S.A.” aktualną na dzień zawarcia Umowy oraz stawki podatku od towarów i usług aktualne na dzień zawarcia Umowy. W razie zmiany stawek podatku od towarów i usług - wysokość opłaty za przyłączenie ulegnie odpowiedniej zmianie.
- Przyłączany Podmiot** wniesie opłatę za przyłączenie na podstawie faktury VAT wystawionej przez **TAURON Dystrybucja**. Faktura VAT zostanie wystawiona na podstawie protokołu odbioru po wykonaniu prac określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
- Za datę sprzedaży dla opłaty za przyłączenie uznaje się datę sporządzenia protokołu odbioru prac, określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
- Należność należy regulować na konto bankowe wskazane na fakturze w terminie 30 dni od daty wystawienia faktury.
- Za datę zapłaty uznaje się datę uznania rachunku bankowego **TAURON Dystrybucja**.
- Aktualna taryfa zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa dostępna jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
- W przypadkach i na zasadach prawem przewidzianych **TAURON Dystrybucja** ma prawo do naliczenia i dochodzenia odsetek.

§ 5

- Koordinację realizacji przedmiotu niniejszej Umowy, ze strony **TAURON Dystrybucja** prowadzić będzie Sadko Paweł (nr telefonu 12 261 2335), który jest upoważniony do udzielania i otrzymywania od **Przyłączanego Podmiotu** lub jego upoważnionego przedstawiciela, informacji i danych dotyczących realizacji przedmiotu Umowy.
- Ze strony **Przyłączanego Podmiotu** upoważnionym do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu Umowy jest Włodzimierz Werochowski (nr telefonu 58 554 81 96) oraz Anna Biziorek (nr telefonu ~~12 421 10 41~~). 505 924 495

§ 6

- Przewidywany termin zawarcia przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej określa się na 14 dni od daty realizacji przedmiotu Umowy, określonej w §3 ust. 1.
- Niniejsza umowa jest zawarta w celu umożliwienia dostarczania energii elektrycznej **Przyłączanemu Podmiotowi** na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub na podstawie umowy kompleksowej. Niniejsza umowa jednak nie zastępuje ww. umów.
- Strony ustalają, że **Przyłączany Podmiot** zawrze z **TAURON Dystrybucja** umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowę sprzedaży ze sprzedawcą lub umowę kompleksową ze sprzedawcą (obejmującą także świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez **TAURON Dystrybucja**) w terminie o którym mowa w ust 1, przy czym termin ten ulegnie przesunięciu w razie zmiany daty realizacji przedmiotu Umowy stosownie do postanowień §3 Umowy.
- Przyłączany Podmiot** może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, w oparciu o przyłączenie dokonane na podstawie Umowy.
- W przypadku, gdyby na skutek:
 - niewywiązania się przez **Przyłączany Podmiot** ze zobowiązania do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, bądź też
 - niezawarcia takich umów przez inny podmiot wskazany zgodnie z ust. 4, bądź też
 - zawarcia takiej umowy w sposób wskazujący na brak zamiaru korzystania z usług dystrybucji energii elektrycznej w zakresie uzasadnionym postanowieniami niniejszej umowy (w szczególności w razie wypowiedzenia lub odstąpienia do tej umowy niezwłocznie po jej zawarciu lub też w razie zawarcia tej umowy z mocą umowną niższą od mocy przyłączeniowej),**TAURON Dystrybucja** poniósł szkodę w szczególności wskutek braku uzyskiwania dochodu z tytułu

świadczonych usług dystrybucji przy wykorzystaniu elementów sieci wybudowanych w celu wykonania niniejszej Umowy, to **TAURON Dystrybucja** przysługuje uprawnienie do dochodzenia jej naprawienia w pełnej wysokości, na zasadach ogólnych.

6. Postanowienia niniejszego paragrafu nie wyłączają uprawnień **Przyłączanego Podmiotu** wynikających z postanowień Umowy regulujących konsekwencje zaistnienia siły wyższej.

§ 7

Rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej wg parametrów określonych w Warunkach przyłączenia nastąpi po spełnieniu poniższych wymagań:

- a) zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie,
- b) pozytywnym wyniku sprawdzenia przez **TAURON Dystrybucja** urządzeń elektroenergetycznych i instalacji **Przyłączanego Podmiotu** określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2.
- c) wystawieniu przez **TAURON Dystrybucja** informacji o możliwości zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowy kompleksowej, przy czym **TAURON Dystrybucja** wystawi tę informację niezwłocznie po zrealizowaniu przez Strony obowiązków określonych w Umowie oraz wniesieniu przez **Przyłączany Podmiot** opłaty za przyłączenie,
- d) zawarciu przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej dla dostarczania energii do Obiektu.

§ 8

1. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, każda ze **Stron** ponosi odpowiedzialność za szkodę poniesioną przez drugą **Stronę** na zasadach ogólnych, wynikających z przepisów Kodeksu cywilnego z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniżej.
2. Jeżeli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłoce z wykonaniem zobowiązania), **Przyłączany Podmiot** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.
3. Jeżeli **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwłoce z wykonaniem zobowiązania), **TAURON Dystrybucja** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki.
4. W przypadku opóźnienia płatności przez jedną ze **Stron**, druga **Strona** może żądać odsetek w wysokości ustawowej, na zasadach ogólnych.

§ 9

1. Niezależnie od postanowień niniejszego paragrafu, każda ze **Stron** Umowy może od niej odstąpić w przypadkach i w sposób określony w prawie, w szczególności Kodeksem cywilnym.
2. Niezależnie od możliwości odstąpienia przez **TAURON Dystrybucja** od Umowy na podstawie ust. 1 - **TAURON Dystrybucja** może od Umowy odstąpić, jeżeli:
 - 2.1. **Przyłączany Podmiot** utraci tytuł prawny do Obiektu określony w § 1 ust. 6 Umowy,
 - 2.2. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie, któregokolwiek z obowiązków określonych w § 2 ust. 2 umowy pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tego obowiązku na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania obowiązku,
 - 2.3. **Przyłączany Podmiot** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykona w terminie prac określonych w §1 ust. 5 pkt 5.2, pomimo uprzedniego wezwania go do wykonania tych prac na piśmie i wyznaczenia **Przyłączanemu Podmiotowi** dodatkowego co najmniej 14-dniowego terminu do wykonania tych prac
3. Uprawnienie do odstąpienia od Umowy **TAURON Dystrybucja** może wykonać w ciągu 6 (sześciu) miesięcy od dnia powzięcia wiedzy o wystąpieniu zdarzenia uprawniającego do złożenia oświadczenia o odstąpieniu od Umowy - nie później jednak, niż do upływu 6 (sześciu) lat od dnia zawarcia niniejszej umowy.
4. **Przyłączany Podmiot** może od Umowy odstąpić, z powodu rezygnacji z przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Obiektu - do dnia realizacji przyłączenia obiektu, określonego w § 3 ust. 1.
5. **Przyłączany Podmiot** ma prawo do odstąpienia od Umowy, jeśli **TAURON Dystrybucja** z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie, pomimo bezskutecznego upływu wyznaczonego **TAURON Dystrybucja** co najmniej 14-dniowego dodatkowego terminu na wykonanie zobowiązania.
6. Odstąpienie od Umowy wymaga zachowania formy pisemnej pod rygorem nieważności.
7. Skutki odstąpienia reguluje Kodeks Cywilny. Jednakże w wypadku odstąpienia od Umowy dokonanego zarówno przez **TAURON Dystrybucja** jak i przez **Przyłączany Podmiot** z innych przyczyn niż przyczyna określona w ust. 5 - **Przyłączany Podmiot** zobowiązany będzie do zwrotu wydatków poniesionych przez **TAURON Dystrybucja** na realizację prac i czynności określonych w § 1 ust. 5. Z kolei **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przyłączanemu Podmiotowi** wniesioną opłatę za przyłączenie określoną w §4 Umowy. W takim wypadku

TAURON Dystrybucja ureguje należność **Przylączanego Podmiotu** z tytułu zwrotu opłaty za przyłączenie w formie potrącenia z wierzytelnością **TAURON Dystrybucja** z tytułu zwrotu wydatków - bez konieczności składania w tym zakresie odrębnego oświadczenia o potrąceniu. Jeżeli wydatki są niższe od uiszczonej opłaty za przyłączenie - **TAURON Dystrybucja** zwróci **Przylączanemu Podmiotowi** różnicę.

§ 10

1. Umowa obowiązuje do dnia wykonania wynikających z niej obowiązków, z wyłączeniem postanowień § 1 ust. 1, 3 i 4, lub jej rozwiązania lub odstąpienia od niej, z zastrzeżeniem, iż postanowienia regulujące skutki odstąpienia od Umowy - obowiązują pomimo odstąpienia od Umowy.
2. W zakresie postanowień § 1 ust. 1, 3 i 4 Umowa obowiązuje do dnia odłączenia obiektu, o którym mowa w §1 ust 1, od sieci **TAURON Dystrybucja** lub do czasu zrealizowania innej umowy o przyłączenie dla obiektu określonego w § 1 ust. 1.
3. Umowa może zostać rozwiązana w każdym czasie za porozumieniem **Stron**. Jeżeli rozwiązanie Umowy za porozumieniem ma nastąpić po dniu poniesienia przez którąkolwiek ze **Stron** wydatków na realizację przedmiotu Umowy w całości lub w części, w porozumieniu **Strony** określą zasady rozliczenia tych wydatków.

§ 11

Strony Umowy zobowiązują się do współpracy w zakresie niezbędnym do prawidłowego wykonania niniejszej Umowy, a w tym niezwłocznego, wzajemnego informowania się w formie pisemnej o:

- a) o wszelkich istotnych zmianach okoliczności związanych z realizacją Umowy,
- b) wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu Umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach,
- c) o zmianie danych adresowych i kontaktowych.

§ 12

1. **Przylączany Podmiot** nieodwołalnie i bezwarunkowo zobowiązuje się do zachowania w ścisłej tajemnicy Informacji Poufnych w rozumieniu niniejszego paragrafu oraz zobowiązuje się traktować je i chronić jak tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 roku o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (tekst jednolity: Dz. U. z 2003 roku, Nr 153, poz. 1503 z późn. zm.).
2. Przez Informacje Poufne należy rozumieć wszelkie informacje (w tym przekazane lub pozyskane w formie ustnej, pisemnej, elektronicznej i każdej innej) związane z Umową (w tym także sam fakt jej zawarcia), uzyskane w trakcie negocjacji warunków Umowy, w trakcie postępowań mających na celu zawarcie Umowy oraz w trakcie jej realizacji, bez względu na to, czy zostały one udostępnione **Przylączanemu Podmiotowi** w związku z zawarciem lub wykonywaniem Umowy, czy też zostały pozyskane przy tej okazji w inny sposób, w szczególności informacje o charakterze finansowym, gospodarczym, ekonomicznym, prawnym, technicznym, organizacyjnym, handlowym, administracyjnym, marketingowym, w tym dotyczące **TAURON Dystrybucja**, a także innych podmiotów, w szczególności tych, z którymi **TAURON Dystrybucja** pozostaje w stosunku dominacji lub zależności oraz, z którymi jest powiązany kapitałowo lub umownie (Informacje Poufne).
3. **Przylączany Podmiot** nie może bez uprzedniej pisemnej zgody **TAURON Dystrybucja** ujawniać, upubliczniać, przekazywać ani w inny sposób udostępniać osobom trzecim lub wykorzystywać do celów innych niż realizacja Umowy, jakichkolwiek Informacji Poufnych.
4. Zobowiązanie do zachowania poufności nie ma zastosowania do Informacji Poufnych:
 - 4.1. które są dostępne **Przylączanemu Podmiotowi** przed ich ujawnieniem **Przylączanemu Podmiotowi** przez **TAURON Dystrybucja**;
 - 4.2. które zostały uzyskane z wyraźnym wyłączeniem przez **TAURON Dystrybucja** zobowiązania **Przylączanego Podmiotu** do zachowania poufności;
 - 4.3. które zostały uzyskane od osoby trzeciej, która uprawniona jest do udzielenia takich informacji;
 - 4.4. których ujawnienie wymagane jest na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa lub na podstawie żądania uprawnionych władz;
 - 4.5. które stanowią informacje powszechnie znane.
5. W zakresie niezbędnym do realizacji Umowy, **Przylączany Podmiot** może ujawniać Informacje Poufne swoim pracownikom lub osobom, którymi posługuje się przy wykonywaniu Umowy, pod warunkiem, że przed jakimkolwiek takim ujawnieniem zobowiąże te osoby do zachowania poufności na zasadach określonych w Umowie. Za działania lub zaniechania takich osób **Przylączany Podmiot** ponosi odpowiedzialność, jak za działania i zaniechania własne.

§ 13

1. Z zastrzeżeniem odmiennych postanowień wynikających z Umowy, przeniesienie praw lub obowiązków jednej ze **Stron**, wynikających z Umowy, na osobę trzecią wymaga pisemnej zgody drugiej **Strony**, pod rygorem nieważności.
2. Druga **Strona**, wyrażając zgodę na przeniesienie praw lub obowiązków wynikających z Umowy na osobę trzecią może uzależnić swoją zgodę od spełnienia przez **Stronę** dokonującą przeniesienia praw lub obowiązków wynikających z Umowy, określonych warunków lub przesłanek.

§ 14

1. Spory mogące wyniknąć przy wykonywaniu postanowień Umowy, **Strony** będą starały się rozstrzygnąć na drodze polubownej, co w żadnym przypadku nie oznacza zapisu na sąd polubowny.
2. W przypadku gdy osiągnięcie porozumienia w myśl postanowień ust. 1 nie następuje, wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd powszechny właściwy miejscowo dla siedziby Oddziału TAURON Dystrybucja w związku z którym zawarta została niniejsza Umowa.
3. Wszelkie zmiany i uzupełnienia Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
4. W sprawach nieuregulowanych w Umowie stosuje się przepisy:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2012 r. Nr 0, poz. 1059 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j.: Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 z późn. zm.),
 - Kodeksu cywilnego,
 - Taryfy dla energii elektrycznej **TAURON Dystrybucja S.A.**
5. Umowa podlega prawu polskiemu i zgodnie z nim powinna być interpretowana.

§ 15

1. Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.
2. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze **Stron**.
3. Za datę zawarcia Umowy uznaje się datę jej podpisania przez obie **Strony**.

Załączniki:

- Kalkulacja opłaty za przyłączenie,
- Harmonogram przyłączenia,
- Warunki przyłączenia znak: WP/057603/2015/O09R03z dnia: 2015-12-14
- dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z przyłączanego obiektu,
- druk „Zgłoszenie gotowości instalacji do przyłączenia”.

Umowę sporządził: Sadko Paweł w dniu 2016-02-24

Data podpisania Umowy przez **TAURON Dystrybucja**

.....2016-03-24.....

Data podpisania Umowy przez **Przyłączany Podmiot**

.....16.03.2016.....

TAURON Dystrybucja

Przyłączany Podmiot

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Krakowie
Dyrektor ds. Instalacji

Paweł Mazur

Tomasz Bledowski

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Krakowie
ul. Dajwór 27, 31-080 Kraków
NIP: 14307850, Regon 230179216-00105
KRS: 000073321
tel. +48 12 241 21 11, fax +48 12 421 27 19
(1)

UWAGA:

1. Niniejszy projekt umowy jest ofertą w rozumieniu art.66 §1 Kodeksu Cywilnego, która wiąże do dnia 2016-04-04 **TAURON Dystrybucja** może odmówić zawarcia umowy w formie przedstawionej w niniejszym projekcie umowy, jeżeli **Przyłączany Podmiot** dostarczy do **TAURON Dystrybucja** podpisane egzemplarze projektu umowy po tym dniu. Jeżeli po upływie ww. daty, ale w okresie ważności warunków przyłączenia **Przyłączany Podmiot** wyrazi wolę zawarcia umowy o przyłączenie, to może wystąpić o przygotowanie zaktualizowanego projektu umowy, który będzie stanowił nową ofertę.
2. **TAURON Dystrybucja** informuje, że niniejszy dokument do czasu jego podpisania przez **Przyłączany Podmiot** jest projektem umowy o przyłączenie, a co się z tym wiąże **Przyłączanemu Podmiotowi** przysługuje prawo negocjacji zapisów zawartych w niniejszym projekcie umowy.

KALKULACJA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Podstawa prawna naliczenia opłaty za przyłączenie: Ustawa Prawo energetyczne par. 7 ust 8.

2. Dane techniczne przyjęte do wyznaczenia opłaty za przyłączenie:

Dla przyłącza 1

Moc przyłączeniowa Istniejąca - P _I [kW]	Moc przyłączeniowa - P [kW]
0,0	7900,0

Dla przyłącza 2

Moc przyłączeniowa Istniejąca - P _I [kW]	Moc przyłączeniowa - P [kW]
0,0	7900,0

3. Metodyka wyznaczenia opłaty za przyłączenie dla przyłącza 1:

Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację wymiany lub przebudowy przyłącza.

$$O_{P \text{ TARYFA}} = N_{rz} * 25\%$$

O_p – opłata za przyłączenie

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, ustalone po zakończeniu prac w sieci dystrybucyjnej

W nakładach o których mowa powyżej uwzględnia się wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń

4. Metodyka wyznaczenia opłaty za przyłączenie dla przyłącza 2:

Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację wymiany lub przebudowy przyłącza.

$$O_{P \text{ TARYFA}} = N_{rz}$$

O_p – opłata za przyłączenie

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, ustalone po zakończeniu prac w sieci dystrybucyjnej

W nakładach o których mowa powyżej uwzględnia się wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń

5. Szacowana opłata za przyłączenie wynosi: O_{P TARYFA} = **1 314 000,00 zł [netto]**

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: **2018-08-30**

- a) budowę wolnostojącego złącza kablowego ZK-SN nr 1 - 3 polowego,
- b) budowę linii kablowej 15kV o przekroju 240 mm² AL, od stacji elektroenergetycznej 110kV/SN Piaski Wielkie - pole nr 40, do projektowanego złącza kablowego ZK-SN nr 1,
- c) wymianę, w stacji elektroenergetycznej 110/15kV Piaski Wielkie, istniejących dwóch jednostek transformatorowych 25MVA na transformatory o mocy znamionowej 31,5MVA,
- d) dostosowanie w miarę potrzeb pola linowego 15kV nr 40 w stacji transformatorowej 110kV/SN Piaski Wielkie do wyprowadzenia linii kablowej 15kV.

1.1.2 Dla zasilania rezerwowego w terminie do **2018-12-31:**

- a) budowę wolnostojącego złącza kablowego ZK-SN nr 2 - 3 polowego,
- b) budowę linii kablowej 15kV o przekroju 240 mm² AL, od stacji elektroenergetycznej 110kV/SN Bieżanów - pole nr 2, do projektowanego złącza kablowego ZK-SN nr 2,
- c) budowę linii kablowej 15kV od złącza ZK-SN Nr 1 do ZK-SN Nr 2.

1.2 Po stronie **Przyłączanego Podmiotu:**

1.2.1 Dla zasilania podstawowego w terminie: nie później niż 14 dni przed **2018-08-30:**

- a) budowę wewnętrznej linii zasilającej SN od wolnostojącego złącza kablowego ZK-SN nr 1, poprzez rozliczeniowy układ pomiarowy zlokalizowany przy złączu ZK-SN Nr 1, do projektowanej stacji transformatorowej 15/0.4kV,
- b) budowy stacji transformatorowej 15/0,4kV wewnętrznej, dwusekcyjnej w układzie rozdzielni SN:
-pole liniowe,
-pola transformatorowe (ilość wg potrzeb),
- c) budowy instalacji rozdzielczej 0,4kV.

1.2.2 Dla zasilania rezerwowego w terminie: nie później niż 14 dni przed **2018-12-31:**

- a) budowę wewnętrznej linii zasilającej SN od wolnostojącego złącza kablowego ZK-SN nr 2 poprzez rozliczeniowy układ pomiarowy zlokalizowany przy złączu ZK-SN Nr 2 do projektowanej stacji transformatorowej 15/0.4kV,
- b) budowy stacji transformatorowej 15/0,4kV wewnętrznej, dwusekcyjnej w układzie rozdzielni SN:
-pole liniowe,
-pola transformatorowe (ilość wg potrzeb),
- c) budowy instalacji rozdzielczej 0,4kV.

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 przedłożenia Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami nie później niż 14 dni przed **2018-08-30**.

2.1.2 Dla przyłącza nr 2 przedłożenia Zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami nie później niż 14 dni przed **2018-12-31**.