

Numer P/23/085983

Miejscowość Olsztyn

Data 19-08-2024

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA z układem generacji - przyłączy nr 1 (PPE 590243863001197730)  
Adres (Nr działki): Olsztyn, ul. Leśna 9  
gm. Olsztyn, dz. 2/1 obr. 0156
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: Pobierana z sieci 950 kW (istniejąca),  
Wprowadzana do sieci 0 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ – OLSZTYN ZACHÓD [07]  
Linia 15 kV OLZACHÓD-MĄTKI GPZ [720]  
Stacja SN/nn OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025 – szyny rozdzielni SN
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe łącznika szyn SN w polu nr 10 stacji OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025 od strony zasilania
6. Rodzaj połączenia z siecią: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
    - 7.1.1. Stacja transformatorowa WN/SN:  
-
    - 7.1.2. Urządzenia SN:  
-
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
-
    - 7.1.4. Automatyka EAZ:  
-
    - 7.1.5. Telemechanika i Łączność:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez podmiot przyłączany
    - 7.2.1. Urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu przyłączanego:
      - a) Dostosowanie abonenckich urządzeń SN 15kV w stacji transformatorowej OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025] oraz instalacji 0,4kV do zmiany warunków pracy wynikających ze zmiany parametrów pracy układu generacji określonego w pkt. 11 zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRiESD)
      - b) Zapewnić trwały podział sieci abonenckiej SN w sposób uniemożliwiający spięcie do pracy równoległej przyłączy nr 1 (PPE 590243863001197730) i nr 2 (PPE 590243863001182316) Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA.
      - c) Przebudowa/dostosowanie istniejącego układu pomiarowego oraz aparatury pierwotnej i zabezpieczeń do zmiany warunków pracy wynikających z rozbudowy układu generacji, zgodnie z wymogami określonymi w p. 9 niniejszych warunków przyłączenia oraz zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRiESD).
      - d) Abonencką część instalacji i urządzeń należy wyposażyć w układ zabezpieczeń i automatyki, zapobiegający przenoszeniu się zakłóceń na sieć ENERGA-OPERATOR SA (zgodnie z wymaganiami dokumentów określonych w p. 15 niniejszych warunków przyłączenia) zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRiESD)
      - e) Wykonać odwzorowanie stanu położenia i sterowanie łącznikami elektrowni w systemie nadzoru pracy sieci ENERGA-OPERATOR SA (SCADA EOP) oraz zapewnić monitoring generowanej energii elektrycznej, mocy czynnej, mocy biernej, napięcia, prądów oraz częstotliwości zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRiESD).
      - f) Wykonanie ww. czynności należy potwierdzić w "Oświadczeniu o gotowości do przyłączenia modułów wytwarzania energii typu B lub C współpracujących z siecią elektroenergetyczną ENERGA-OPERATOR SA" i „Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej”.
    - 7.2.2. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane.:

- a) Układ generacji określony w p. 11 należy wyposażać w wyłącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej oraz do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnych (dopuszcza się montaż łącznika na napięciu nN).
- b) Układ generacji określony w p. 11 należy wyposażać w układ synchronizujący spełniający wymagania określone w p. 5 Załącznika nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD).
- c) Układ generacji określony w p. 11 należy wyposażać w układ zabezpieczeń ograniczający moc wprowadzaną do sieci do wysokości mocy przyłączeniowej tj. **0 kW**. Moc zainstalowana elektrowni wynosi **764 kW**.

**7.2.3. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:**

- a) Podmiot Przyłączany zrealizuje budowę automatyki uniemożliwiającą wprowadzanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ponad wielkość mocy przyłączeniowej określonej w pkt. 3 niniejszych warunków przyłączenia z układu generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA. Na etapie projektowania i uzgadniania szczegółów współpracy ruchowej modułu wytwarzania energii, Podmiot Przyłączany uzgodni z ENERGA-OPERATOR SA zasady pracy ww. automatyki ograniczającej,
- b) Układ zabezpieczeń i automatyki powinien zapobiegać przenoszeniu się zakłóceń z przyłączonej instalacji odbiorczo-wytwórczej na sieć ENERGA-OPERATOR SA oraz uniemożliwić pracę układu generacji na sieć dystrybucyjną przy zaniku napięcia w miejscu przyłączenia.

c) W układzie zasilania istniejącego układu generacji należy zainstalować dodatkowe układy automatyki zabezpieczeniowej niezależne od zabezpieczeń generatorów, spełniające wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA (IRIESD), wyposażony w funkcje:

- nadprądowe od skutków zwarc międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciowe,
- nad/podnapięciowe,
- nad/podczęstotliwościowe,
- ziemnozwarciowe,
- od pracy wyspowej.

oraz w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

d) Ww. zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego określonego w p. 7.2.2 a).

e) Pola zasilające abonenckiej rozdzielni SN stacji transformatorowej OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025 należy wyposażać w blokady elektryczne i mechaniczne uniemożliwiające niekontrolowane zamknięcie ww. łączników i zapobiegające spięciu różnych ciągów liniowych ENERGA-OPERATOR SA do pracy równoległej.

f) Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.

g) Urządzenia automatyki zabezpieczeniowej i telemechaniki należy zasilac z automatycznego źródła napięcia (UPS lub baterię akumulatorów).

**7.2.4. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:**

- a) Abonencką instalację odbiorczo-wytwórczą należy wyposażać w urządzenia telemechaniki przystosowane do zdalnego nadzoru i sterowania, z punktu dyspozytorskiego ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie (SCADA EOP), w zakresie niezbędnym dla monitorowania prawidłowej współpracy jednostki wytwórczej z siecią. W tym zakresie należy wykonać:
  - możliwość regulacji mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy  $\cos\phi$  oraz wprowadzania wartości zadanej mocy czynnej (P), biernej (Q) i współczynnika mocy  $\cos\phi$  zgodnie z wymogami kodeksu sieciowego NC RfG,
  - sygnalizację dwubitową stanu położenia wyłączników w polach rozdzielni SN stacji OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025, pół SN łączników podziałowych w sieci abonenckiej oraz wyłączników w polach układu generacji.
  - możliwość zdalnego sterowania wyłącznika sprzęgającego układu generacji z siecią z możliwością jego zablokowania i kasowania blokady załączenia.
  - sygnalizację dwubitową położenia uziemników w polach układu generacji oraz w polach zasilających w abonenckiej stacji transformatorowej OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025.
  - sygnały związane z zadziałaniem i pobudzeniem zabezpieczeń.
  - wartości prądów, napięć oraz mocy czynnej i biernej.
- b) Każdorazowe wyłączenie wyłącznika sprzęgającego musi skutkować automatycznym wystawieniem przez układ generacji sygnału na odmowę jej pracy. Ponowne zamknięcie wyłącznika wymaga uzyskania od dyspozytora zgody na pracę układu generacji. Zgoda będzie udzielana poprzez wysłanie odpowiedniego sygnału z systemu nadzoru pracy sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA.
- c) System nadzoru pracy stacji w części abonenckiej powinien współpracować z systemem nadzoru ENERGA-OPERATOR SA. Wymiana danych pomiędzy sterownikiem telemechaniki a nadrzędnym systemem nadzoru SCADA ENERGA-OPERATOR SA. powinna odbywać się przy wykorzystaniu usługi APN w sieci GSM w technologii 2G, 3G, LTE.
- d) Infrastrukturę teletransmisyjną dla potrzeb przesyłania danych Podmiot Przyłączany wykona własnym kosztem i staraniem.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  $\text{tg}\phi \text{ QI: } 0,4$ ,  $\text{tg}\phi \text{ QII: } 0,4$ ,  $\text{tg}\phi \text{ QIII: } 0,4$ ,  $\text{tg}\phi \text{ QIV: } 0$

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

Pole nr 8 abonenckiej części rozdzielni SN stacji OCZYSZCZALNIA ŁYNA O-0025

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: -
- 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii:
- Energia elektryczna czynna pobrana,
  - Energia elektryczna czynna oddana,
  - Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach,
  - Moc maksymalna pobrana
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:  
Wymagane.
- a) W przypadku instalacji układu pomiarowego dla potrzeb pomiaru energii wytworzonej brutto należy zapewnić komunikację systemu operatora układu pomiaru energii wyprodukowanej brutto wspólnie z układem rozliczeniowym. Między ww. układami pomiarowymi należy wykonać dodatkowe połączenie przewodowe.
- b) W układzie pomiaru energii wyprodukowanej brutto należy zapewnić działanie układu pomiarowego i komunikacji także w przypadku odstawienia jednostki wytwórczej (poprzez podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych lub odpowiednie umiejscowienie obwodów napięciowych.
- c) Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać możliwość transmisji danych pomiarowych w trybie "off line" do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie za pośrednictwem wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów).
- d) Protokół transmisji danych pomiarowych oraz format udostępnianych danych muszą być akceptowane przez system dystrybucyjny.
- e) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:  
Układ pomiarowy energii wytworzonej brutto (instalacja opcjonalna zależna od decyzji Inwestora) należy zainstalować na zaciskach generatorów. Należy zastosować dwukierunkowy licznik energii czynnej z rejestracją profili obciążenia, kompatybilny z licznikiem rozliczeniowym (w gestii inwestora elektrowni).
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w GPZ OLSZTYN ZACHÓD
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: uziemiony punkt neutralny  $X_0/X_1 = -$
- b) Napięcie znamionowe sieci: 110 kV
- c) Prąd zwarcia doziemnego 1-faz: - A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s
- d) Prąd zwarcia doziemnego 3-faz: - A przy czasie 0,1 s w strefie podstawowej i w czasie przerwy SPZ 0,7 s i czasie strefy drugiej 1 s
- e) Moc zwarcia na szynach 110 kV: - MVA
- f) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu [SN] 15 kV GPZ OLSZTYN ZACHÓD
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez rezystor pierwotny
- b) Napięcie znamionowe sieci: 15 kV
- c) Prąd zwarcia doziemnego: 215 A
- d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 0,5 s
- e) Moc zwarcia na szynach 15 kV: 178,6 MVA
- f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,25 s  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne
- 10.3. Inne wymagania:
- a) Do obliczeń należy przyjąć następujące parametry sieci od GPZ OLSZTYN ZACHÓD do miejsca przyłączenia:
- YHAKXs 120 mm<sup>2</sup> dł. 4,106 km,
  - XUHAKXs 70 mm<sup>2</sup> dł. 0,107 km.
- b) Ww. dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej należy zweryfikować na etapie sporządzania projektu budowlano-wykonawczego przyłączanej elektrowni.
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Ilość sztuk
Urządzenia przyłączane na podstawie warunków o przyłączenie nr P/19/003519 z dnia 25.04.2019r:			
Generator synchroniczny Marelli MJB315MA410kVA	0,4	410	1



(w agregacie kogeneracyjnym Enervigo 210M BIO) – projektowany G2			
<b>Urządzenia projektowane:</b>			
Generator synchroniczny Leroy Sommer LSA 47.2 M7			
(w agregacie kogeneracyjnym TEDOM FLEXI 350) – projektowany G4	0,4	354	1

12. Wymagania techniczne dla farmy wiatrowej wynikające z pkt. 8. załącznika nr 1 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD). – nie dotyczy
13. Inne ustalenia:
- 13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:  
Projekt wykonawczy rozbudowy układu generacji w zakresie abonenckiego przyłącza obiektu, rozliczeniowego układu pomiarowego oraz automatyki zabezpieczeniowej należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.  
Ww. dokumentację projektową należy dostarczyć celem sprawdzenia, w oryginale (1 egz.) wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:  
- Plik zapisany w formacie (.pdf) o nazwie "Projekt" zawierający opis techniczny wraz z obliczeniami projektowymi oraz doбором urządzeń,  
- Plik o nazwie "Mapa", zawierający mapę z wrysowanymi projektowanymi urządzeniami - w formacie (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa - należy ją umieścić w ww. pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej - wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego. Elementy projektowe mają zostać wrysowane cyfrowo w układzie współrzędnych PUWG 2000 pas 6 na warstwie/-ach o nazwie: "numer warunków-opis". W przypadku gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu,  
- pozostałe rysunki w zakresie objętym projektem (w tym m.in. profile linii, jeżeli są skrzyżowania lub zbliżenia do ciągów liniowych ENERGA-OPERATOR SA), schemat układu pomiarowo-rozliczeniowego - plik pdf.  
- uzyskane pisemne uzgodnienie wersji roboczej mapy z wrysowanymi urządzeniami projektowanymi (o ile dokonano wcześniej takiego uzgodnienia) wraz z pismem uzgodnieniowym (o ile takie zostało wydane).
- 13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
a) Podmiot Przyłączany, w ramach testów sprawdzających, przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną układu generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA uniemożliwiającą wprowadzanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ponad wielkość mocy przyłączeniowej określonej w pkt. 3 niniejszych warunków przyłączenia, w zakresie uzgodnionym z ENERGA-OPERATOR SA,  
b) ENERGA-OPERATOR SA zastrzega, a Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku wprowadzenia energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ponad wielkość mocy przyłączeniowej określonej w warunkach przyłączenia, niezależnie od uprawnienia o którym mowa w punkcie powyżej, ENERGA-OPERATOR SA po przyłączeniu układu generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA, będzie uprawniona do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci przez układ generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Podmiotu Przyłączanego,  
c) Co najmniej 2 miesiące przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie instrukcję współpracy ruchowej projektowanej elektrowni z siecią Operatora, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia.
- 13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:  
a) Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.  
b) Przewiduje się, że przyłączenie nastąpi według harmonogramu zawartego w załączniku do Umowy o Przyłączenie.
- 13.4. Uwagi dodatkowe:  
a) Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że ENERGA-OPERATOR SA przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci układu generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA, w przypadku braku zdolności technicznej układu generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA uniemożliwiającej wprowadzanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej do wielkości mocy przyłączeniowej określonej w pkt. 3 niniejszych warunków przyłączenia warunkach z układu generacji Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA lub braku zapewnienia jej skutecznego wykorzystania,  
b) Przed załączeniem elektrowni do ruchu, przyłączane urządzenia należy zgłosić do sprawdzenia w Wydziale Przyłączeń ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie. Do zgłoszenia należy dołączyć:  
- „Oświadczenie o gotowości do przyłączenia modułów wytwarzania energii typu B”,  
- „Oświadczenie o gotowości instalacji przyłączanej”  
- kopię pozwolenia na budowę przyłączanej elektrowni,  
- oświadczenie kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPEARTOR SA dokumentacją,

- protokół odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji wytwórczych, sporządzony przez Inwestora wraz z: protokołami badań odbiorczych instalacji, protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest wyposażony), protokołami badań odbiorczych urządzeń wytwórczych, innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań,
- dokumentację powykonawczą przyłączanych urządzeń i instalacji z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takie nastąpiły),
- uzgodnioną instrukcję współpracy ruchowej przyłączanej elektrowni,
- harmonogram uruchomienia elektrowni.

c) W ramach odbioru technicznego należy przeprowadzić próby funkcjonalne pracy zespołu urządzeń przy udziale pracowników Operatora.

Przyłączenie elektrowni nastąpi po spełnieniu wymagań dla modułów wytwarzania typu B określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG).

14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy spełnić warunki i wymogi:
  - a) określone w rozporządzeniach wydanych na podstawie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 158 z dnia 5 czerwca 2019 r., str. 54), w tym wymogi określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE. L. 112 z dnia 27 kwietnia 2016 r., str. 1), Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE. L. 312 z dnia 28 listopada 2017 r., str. 54) i Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z dnia 25 sierpnia 2017 r., str. 1), wraz z późniejszymi zmianami.
  - b) ustanowione na podstawie rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 59 i 61 Rozporządzenia 2019/943, w tym wymogi ogólnego stosowania, wynikające z Rozporządzenia 2016/631, wraz z późniejszymi zmianami;
  - c) aktów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
  - d) IRIESD ENERGA-OPERATOR SA i IRIESP, w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w lit. a), b) i c) powyżej.
- Właściciel zakładu wytwarzania energii jest zobowiązany do spełnienia wszystkich warunków i wymogów wynikających z dokumentów powołanych w pkt. a) i b) powyżej, w tym w szczególności do wypełnienia obowiązku
  - przeprowadzenia testów i symulacji,
  - dostarczenia certyfikatów sprzętu,
  - wystąpienia i pozyskania odpowiednich pozwoleń.
16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 poz. 819). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENERGA-OPERATOR SA.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich podmiotowi przyłączanemu.
19. Uwagi dodatkowe:
  -

Mariusz Frąckowiak

OPRACOWAŁ  
tel. 896121806

Kierownik  
Biura Majątku Siedziowego  
PROKURENT

Tomasz Gniadek

ZATWIERDZIŁ

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia sieci ENERGA-OPERATOR SA i urządzeń, instalacji lub sieci Podmiotu przyłączonego.

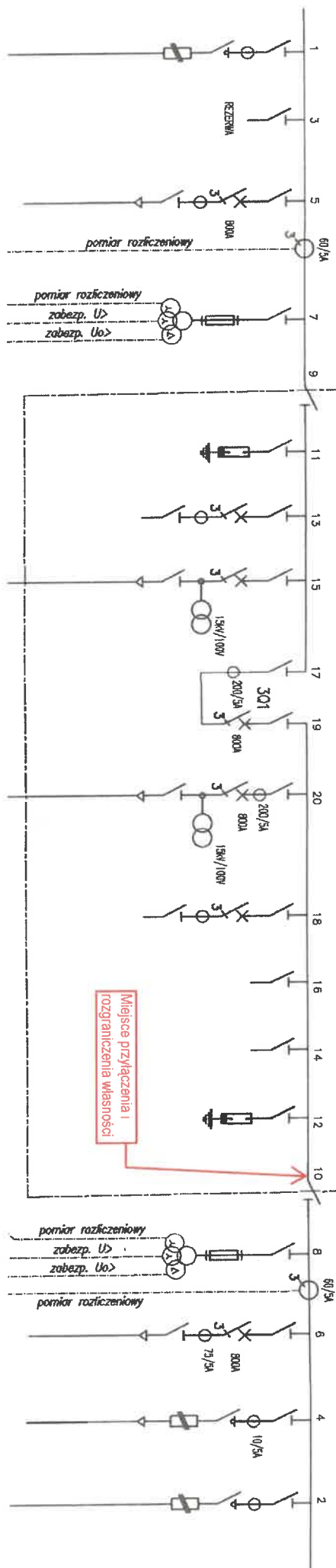


Granica własności stron  
PMK w Olsztynie  
ENERGA OPERATOR SA

NR PPE:  
aktualny: 590243863001182316  
nr z umowy: PL0037630000823202

Granica własności stron  
ENERGA OPERATOR SA  
PWIK w Olsztynie

Nr PPE:  
aktualny: 590243863001197730  
nr z umow: PL0037630000823109



Obiekt przyłączany: Oczyszczalnia Ścieków ŁYNA z układem generacji - przyłącze nr 1 (PPE 590243863001197730), Olsztyn, ul. Leśna 9 gm. Olsztyn, dz. 2/1 obr 156

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci ENERGIA-OPERATOR SA i urządzeń, instalacji lub sieci Podmiotu przyłączonego

