

Gmina Sandomierz

Plac Józefa Poniatowskiego 3

27-600 Sandomierz

Warunki przyłączenia nr 22-F0/WP/00915/RS-5/0249564KP22/XV-445 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Kryta pływalnia w Sandomierzu

Lokalizacja: Sandomierz, ul. Zielna 6, nr dz. 1500/167, 1500/170, 114/4, gm. Sandomierz

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek złożony w dniu 15.11.2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 15 kV relacji stacja transf. Sandomierz 7 Rokitek 7 – Sandomierz 50 Rokitek 8.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe łącznika sekcyjnego w miejscu podziału w rozdzielni SN stacji projektowanej od strony instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 160 kW – zasilanie podstawowe.
4. Rodzaj przyłącza:
 - 4.1. Rozdzielnię SN projektowanej stacji transformatorowej, o której mowa w pkt. 6.a wybudować w części PGE Dystrybucja S.A. jako 3 – połowę z rozłącznikami w izolacji powietrznej: pole rozłącznika podziału i 2 pola liniowe.
 - 4.2. Zasilanie projektowanej stacji wykonać dwoma kablami typu 3 x XRUHAKXS 1x120 mm² poprzez wpięcie w linię kablową typu 3 x XUHAKXS 1x120 mm² relacji jak w punkcie 1.
 - 4.3. Urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięcie 20 kV - praca 15 kV.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem: brak.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - a) wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem o mocy wg potrzeb. Rozdzielnię SN podzielić poprzez rozłącznik na część PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów i część Odbiorcy. Obie części przedzielić siatką i przewidzieć do nich oddzielne wejścia z zewnątrz budynku stacji,
 - b) urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięcie 20 kV - praca 15 kV.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 7.1. przekładniki pomiarowe SN w wykonaniu wewnętrznym w polu pomiarowym stacji wewnętrznej.
 - 7.2. rozdzielnia pomiarowa w wykonaniu wewnętrznym w stacji wewnętrznej. Rozdzielnia wyposażona w elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna być usytuowana w miejscu łatwo dostępnym dla upoważnionych przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów wewnątrz obiektu.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla wnioskowanej mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 200 kW może odbywać się układem pomiarowo-rozliczeniowym pośrednim lub półpośrednim mierzącym moc i energię w każdej fazie, wg wyboru wnioskodawcy,
 - b) stosować przekładniki pomiarowe o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 i o odpowiednim współczynniku FS(≤ 5),
 - c) licznik energii elektrycznej powinien: mieć klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1,0; umożliwiać pomiar strat energii czynnej w linii zasilającej i transformacji, pomiar energii czynnej oraz energii biernej w obu kierunkach z rejestracją profili obciążenia oraz pomiar sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych; rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 minut; umożliwiać modemowy zdalny odczyt oraz półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych; automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe określone Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. (Oddział Rzeszów); przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni (dla cykli całkowania 15 minutowych); umożliwiać współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych. Licznik i modem winny być odpowiednio sparametryzowane z uwzględnieniem grupy taryfowej,

- d) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - e) pole pomiarowe SN z przekładnikami napięciowymi powinno być wyposażone po stronie SN w odłącznik i bezpieczniki. Napęd odłącznika lub rozwiązanie konstrukcyjne rozdzielnic podlegają oplombowaniu przez OSD w sposób uniemożliwiający odłączenie przekładników bez zerwania plomb. W przypadku wykonania układu pomiarowego pośredniego w stacji słupowej nie należy stosować odłącznika w obwodach pierwotnych przekładnika napięciowego,
 - f) zabezpieczenie pomiarowych obwodów napięciowych należy wykonać po stronie wtórnej uzwojenia przekładników napięciowych,
 - g) elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego zamontować w rozdzielni wykonanej z materiału izolacyjnego, spełniając II klasę ochronności i usytuować w możliwie bliskiej odległości względem siebie. Licznik zamontować na typowej tablicy licznikowej, poniżej której winna być listwa kontrolno-pomiarowa, gniazdo 230 V oraz inne niezbędne elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - h) wymagane jest dokonanie obliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach winna być uwzględniona wielkość mocy czynnej planowanej do pobierania z sieci OSD. Moc czynna planowana do pobierania z sieci OSD nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, projektowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej,
 - i) osłony obwodów prądu niemierzonego przystosować do oplombowania,
 - j) dostęp do elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego powinien być łatwo dostępny,
 - k) układy pomiarowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania zawarte w obowiązujących PGE Dystrybucja S.A. Wytycznych do Budowy Systemów Elektroenergetycznych (WBSE) – Układy Pomiarowe (Tom 7).
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: projektować zabezpieczenie wg doboru projektanta.
10. Do obliczeń przyjąć:
- a) sieć SN – 15 kV pracuje w układzie z kompensacją,
 - b) prąd zwarc wielofazowych 8,35 kA przy czasie $t = 1$ s na szynach rozdzielni 15 kV stacji 110/15 Sandomierz,
 - c) prąd ziemnozwarciowy 36 A przy czasie $t = 5$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi_0 = 0,4$.
13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Wymagania w zakresie:
- 14.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów). Do przesyłu danych pomiarowych (zdalnego odczytu) wykorzystać usługę transmisji danych oferowanych przez sieć GPRS/GSM. Układ pomiarowo-rozliczeniowy winien być wyposażony w urządzenia komunikacyjne GPRS/GSM umożliwiające zdalny odczyt. Projektowanie typu anteny dla potrzeb GPRS/GSM winno być poprzedzone analizą skuteczności sygnału operatora sieci GSM.
- 14.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: Niedopuszczalne jest przyłączanie do instalacji lub sieci urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców.
- 14.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:
- a) układ sieci niskiego napięcia z punktu widzenia ochrony przeciwporażeniowej przyjąć wg uznania,
 - b) w projektowanej stacji transformatorowej na transformatorze zainstalować kondensator nN z izolacją gazową (azotową – N_2) do kompensacji mocy biernej stanu jałowego transformatora,
 - c) dla odbiorników nieznoszących przerw w zasilaniu energią elektryczną rozważyć celowość zainstalowania agregatu prądotwórczego o odpowiednio dobranej mocy wraz z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Instrukcję współpracy agregatu z własną siecią elektryczną oraz rozwiązanie techniczne projektowanej blokady przed podaniem napięcia na sieć energetyki zawodowej uzgodnić z RE Staszów,
 - d) Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
15. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów RE Staszów, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
16. Informacje dodatkowe:
- a) warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
 - b) realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym

rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

17. Uwagi dodatkowe:

- a) cały zakres prac wykonać zgodnie z wymaganiami norm i obowiązujących przepisów,
- b) pobór mocy może nastąpić po zawarciu umowy o przyłączenie, zrealizowaniu warunków przyłączenia i zawarciu umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji albo dwóch odrębnych umów: o świadczenie usług dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej,
- c) zakres prac jak w punkcie 4 zaprojektuje i wykona PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w ramach opłaty za przyłączenie. Urządzenia te pozostaną na majątku i w eksploatacji PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Pozwolenie na budowę dla tego zakresu robót uzyskać na rzecz PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
- d) wysokość opłaty za przyłączenie zostanie ustalona w umowie o przyłączenie na podstawie taryfy dla energii elektrycznej obowiązującej w dniu podpisywania umowy,
- e) obecnie opłata przyłączeniowa zostałaby naliczona w oparciu o taryfę operatora systemu dystrybucyjnego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów na realizację przyłączenia w zakresie wykonywanym przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów jak w punkcie 17.c,
- f) pozostały zakres robót niezbędny dla realizacji przyłączenia zaprojektuje i wykona własnym kosztem i staraniem Inwestor obiektu. Urządzenia te pozostaną na majątku i w eksploatacji odbiorcy,
- g) opracowane dokumentacje projektowe uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w zakresie do układu pomiarowego włącznie,
- h) przed wybudowaniem urządzeń elektroenergetycznych niezbędnych do realizacji przyłączenia planowanych obiektów do sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów Inwestor ustanowi notarialnie służebność gruntową działki, na której będzie wybudowana proj. stacja transf. celem dojścia, dojazdu oraz korzystania przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów z wydzielonych pomieszczeń budynku stacji transformatorowej, w której będą zainstalowane urządzenia elektroenergetyczne stanowiące własność PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Powierzchnię i kubaturę pomieszczeń użytkowanych przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów powinien ustalić projektant na etapie projektu wykonawczego,
- i) decyzja o pozostawieniu lub likwidacji istniejącego zasilania z sieci nN pozostaje w gestii przyłączanego podmiotu,
- j) pozostawienie zasilania po stronie nN, np. jako rezerwowego, wiąże się z utrzymaniem dotychczasowych warunków zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych, niezależnie od umowy zawieranej po zrealizowaniu niniejszych warunków przyłączenia,
- k) celem przyłączenia instalacji fotowoltaicznej o mocy przyłączeniowej do 50 kW, po zrealizowaniu przedmiotowego przyłączenia należy wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów ze zgłoszeniem przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej, sporządzonym na aktualnie obowiązującym w PGE Dystrybucja S.A. druku, udostępnionym na stronie internetowej Spółki. W przypadku przyłączenia źródła wytwórczego powyżej 50 kW należy wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów z kompletnym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, sporządzonym na aktualnie obowiązującym w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów druku (druk wniosku W-3 – wniosek dla wytwórców w załączeniu),
- l) PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

Warunki przyłączenia opracował:

Jan Sałamacha

Warunki przyłączenia zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Stanisław Serwatka

