Energa operator

MIASTO ŁĘCZYCA
ul. Marii Konopnickiej 14
99-100 Łęczyca

URZĄD MIEJSKI W ŁĘCZYCY
KANCELARIA
data wpł. 16 LUT. 2024
Wydz. IR L. dz. 2037
liczba zał. ..... PO PODIS.

Znak: EOP/KW/7/2024/02/010823
NIK: 730000962
Dot. Wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Energa-Operator SA Oddział w Płocku obiektu: tężnia solankowa, w lokalizacji: Łęczyca, gm. Miasto Łęczyca, działka numer: 399/6;

Kutno, dnia 13 lutego 2024 roku

Odpowiadając na złożony wniosek o określenie warunków przyłączenia z dnia 08-02-2024 Energa-Operator SA w załączeniu przekazuje warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wraz z projektem umowy o przyłączenie (podstawa prawna rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 4 marca 2023 r. Dz. U. z 2023 r. poz. 819).

Informujemy, że dopiero zawarcie przez strony umowy o przyłączenie stanowić będzie podstawę do rozpoczęcia prac związanych z realizacją warunków przyłączenia.

Niepodpisanie umowy w terminie dwóch lat od daty doręczenia jej projektu spowoduje, że warunki przyłączenia stracą ważność, a Energa-Operator SA nie będzie zobowiązana do jej zawarcia.

W przypadku akceptacji treści załączonej umowy **prosimy o uzupełnienie brakujących wpisów**, czytelne jej podpisanie i odesłanie pocztą lub dostarczenie obydwu załączonych druków umowy na adres: Energa-Operator SA, Oddział w Płocku, Punkt Obsługi Przyłączeń w Kutnie, ul. Sobieskiego 20, 99-300 Kutno (zwrotnie pocztą prześlemy egzemplarz podpisany z naszej strony).

Prosimy nie wpisywać daty podpisania umowy.

Energa-Operator SA zwraca uwagę na rozważne zawieranie (podpisywanie) umowy o przyłączenie, bowiem zgodnie z § 3 pkt 1 tej umowy podmiot przyłączany zobowiązany jest:

- w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy, dostarczyć projekt zagospodarowania działki lub terenu; projekt ten powinien być sporządzony przez uprawnionego architekta na aktualnej mapie geodezyjnej z podpisem geodety uprawnionego do wykonywania takich map, zawierający: określenie granic działki lub terenu, usytuowanie, obrys i układy istniejących i projektowanych obiektów budowlanych, sieci uzbrojenia terenu, ogrodzenie, układ komunikacyjny i układ zieleni (ze wskazaniem charakterystycznych elementów, wymiarów, rzędnych i wzajemnych odległości obiektów, w nawiązaniu do istniejącej i projektowanej zabudowy terenów sąsiednich),
- w terminie do dnia deklarowanego rozpoczęcia prac budowlano - montażowych związanych z realizacją Instalacji Przyłączanej, dostarczyć prawomocną decyzję administracyjną/zgłoszenie dotyczącą zgody na budowę Obiektu Przyłączanego.

Niedostarczenie powyższych dokumentów w wymaganym terminie upoważniać będzie Energa-Operator SA do odstąpienia od umowy.

Ponadto zwracamy uwagę, na konieczność dostarczenia, w terminie określonym w/w umową, „Oświadczenia o gotowości instalacji przyłączanej" i dokonania uzgodnienia w Dziale Zarządzania Eksploatacją Rejonu Dystrybucji w Kutnie schematu jednokreskowego WLZ, co będzie podstawą do wydania „Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia" oraz w Dziale Dokumentacji Energetycznej lokalizacji przyłączanego obiektu w stosunku do istniejącej linii 15 kV.

W przypadku dodatkowych pytań, zachęcamy do kontaktu z nami:

- telefonicznie: **801 404 404*(infolinia) lub +48 58 767 43 50*** w dni robocze, w godz. od 8:00 do 18:00;
- za pomocą formularza zgłoszeniowego na stronie: www.energa-operator.pl;
- poprzez e-mail: plock@energa-operator.pl;
- osobiście lub listownie na adres: Punkt Obsługi Przyłączeń w Kutnie, ul. Sobieskiego 20, 99-300 Kutno czynnym w poniedziałek, środę, czwartek i piątek w godz. od 8:00 do 14:00 oraz we wtorek, w godz. od 8:00 do 16:00.

*Opłata za połączenie zgodna z cennikiem operatora.

Z poważaniem

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno
Marcin Żeberkiewicz

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr P/24/008674 – 1 egz.
2. Propozycja umowy o przyłączenie – 2 egz.
3. Druk „Oświadczenia o Gotowości Instalacji Przyłączanej" – 1 egz.

Numer P/24/008674	Miejscowość Kutno	Data 13-02-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
Energa-Operator SA Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: tężnia solankowa
   Adres (Nr działki): Łęczyca, gm. Miasto Łęczyca, działka numer: 399/6
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 4 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ: Łęczyca [0017]
   Linia 15 kV: Centrala Nasienna [0017/17]
   Stacja SN/nn: Łęczyca Belwederska IV [T730989]
   Obwód nn: Nr [T730989/01] – słup [nn] nr [03-4-989-1]
   Obiekt: Proj. słupowy rozłącznik bezpiecznikowy [nn]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   - zaciski prądowe na wyjściu przewodów od proj. słupowego rozłącznika bezpiecznikowego, w kierunku instalacji odbiorcy.
6. Rodzaj przyłącza: kablowe.
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. **<u>Zakres inwestycji realizowanych przez Energa-Operator SA:</u>**

7.1.1. Urządzenia WN i SN:
- bez zmian.

7.1.2. Stacja transformatorowa:
- bez zmian.

7.1.3. Urządzenia nn:
- wybudować przyłącze kablowe w kierunku n/w proj. rozłącznika nn kablem typu NA2XY o przekroju 4x35 mm^2, z w/w słupa nn;
- wybudować na w/w słupie słupowy rozłącznik bezpiecznikowy nn.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, do których instalacje lub sieci są przyłączane:
- istn. ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym – samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nn TN-C;
- należy stosować materiały i urządzenia spełniające obwiązujące w Energa-Operator SA standardy techniczne.

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi:
- należy stosować ochronę przeciwprzepięciową zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator SA standardami technicznymi.

7.1.6. Dostosowanie w/w urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator SA.

7.1.7. Demontaże:

7.2. **<u>Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:</u>**
- wybudować dla w/w przyłączanego obiektu złącze kablowe (majątek Podmiotu Przyłączanego) zintegrowane z układem pomiarowo-rozliczeniowym, przy w/w słupie nn (w sposób umożliwiający swobodny dostęp dla służb Operatora), na wysokości 0,3 m dolnej krawędzi szafki od powierzchni podłoża, w którym zabudować n/w zabezpieczenie przedlicznikowe / główne oraz przygotować miejsce do zamontowania 3-faz. układu pomiarowego (z uwzględnieniem zapisów punktu 9). Szafka powinna spełniać obwiązujące w Energa-Operator SA standardy techniczne, podane w specyfikacji technicznej dla kablowych rozdzielnic szafowych i szafek pomiarowych nn oraz posiadać zamknięcia w systemie wielodostępowym Master-Key, z możliwością otwierania przez odbiorcę i pracowników Energa-Operator SA;
- wybudować WLZ (majątek PP) kablem typu NA2XY o przekroju 35 mm^2, od w/w proj. słupowego rozłącznika bezpiecznikowego i poprowadzić go w kierunku proj. układu pomiarowego;
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nn TN-C. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA;
- wykonać instalację odbiorczą zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami. Od miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej;
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne;

MZ

- w instalacji elektrycznej, w zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy;
- Podmiot Przyłączany wykona instalację przyłączaną dla w/w obiektu przyłączanego, dostosowaną do poboru w/w mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron tj. w/w miejsca dostarczania energii elektrycznej. Wykonanie powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
- **przed realizacją przyłączenia opracować i uzgodnić w Dziale Zarządzania Eksploatacją w Rejonie Dystrybucji w Kutnie schemat jednokreskowy WLZ, od w/w miejsca rozgraniczenia własności do proj. układu pomiarowego włącznie**;
- ***po realizacji przyłączenia zawrzeć dla przyłączanego obiektu umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii elektrycznej***;
- **UWAGA!** Przez teren proj. zabudowy przebiega linia 15 kV – ewentualną kolizję z projektowaną zabudową należy usunąć na podstawie warunków przebudowy kolidującego odcinka tej linii, o które należy wystąpić z oddzielnym wnioskiem;
- ***zgodnie z normą PN-E-05100-1:1998 nie zaleca się stawiania zabudowy w strefie zbliżenia do słupów linii o napięciu wyższym niż 1 kV***;
- **ze względu na przebieg istn. linii 15 kV, przed realizacją przyłączenia, należy opracować plan lokalizacji w/w przyłączanego obiektu w stosunku do istn. linii 15 kV i wraz z profilem skrzyżowania uzgodnić go w Dziale Dokumentacji Energetycznej w Kutnie**.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0,4
tgφ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:
- przy w/w słupie linii napowietrznej, w części pomiarowej w/w złącza.

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 20 A, przy proj. zestawie licznikowym w części pomiarowej w/w złącza.

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni.

9.4. Rodzaj mierzonej energii:
- energia elektryczna czynna pobrana;
- straty nieobecne / pomijalnie małe.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych – zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników Energa-Operator SA.
Energa-Operator SA, w przypadku zbierania danych pomiarowych ze względów na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi, może zadecydować o konieczności:
a) realizowania przez proj. układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni;
b) realizowania przez proj. układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego Energa-Operator SA;
c) pomiaru mocy i energii biernej.

9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania;
b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator SA;
c) Inne:
- szczegóły w zakresie proj. układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać z Wydziałem Usług TOO Energa-Operator SA Oddział w Płocku.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci: TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci: ----- kA
d) System ochrony od porażeń: samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
b) Napięcie znamionowe sieci: 15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego: 20 A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s
e) Moc zwarciowa na szynach 15 kV: 248 MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,15 s
w stacji: 110/15 kV GPZ Łęczyca
g) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:
- w w/w stacji SN/nn zainstalowany jest transformator o mocy 400 kVA;
- przerwa beznapięciowa wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR.

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
-----			

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:
-----

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania Energa-Operator SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
Energa-Operator SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z Energa-Operator SA Oddział w Płocku.

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z ustawą z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) Energa-Operator SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym, a Energa-Operator SA;
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu ustawy - Prawo budowlane.

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno
Marcin Żeberkiewicz

Kaźmierski Dariusz
Energa-Operator SA Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno
OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. Energa-Operator SA Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Łęczycy Sp. z o.o.

PGKiM Sp. z o.o.

Łęczyca, dnia 01.03.2024r.

TT.892.2024

URZĄD MIEJSKI W ŁĘCZYCY
KANCELARIA
data wpł. 04 MAR. 2024
Wydz. IR L.dz. 2806
liczba zał. 1 podpis

Miasto Łęczyca
ul. Konopnickiej 14
99-100 Łęczyca

Dotyczy: warunków technicznych na włączenie przyłącza wodociągowego dla projektowanej tężni solankowej na dz. nr 399/6, w Łęczycy do miejskiej sieci wodociągowej.

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Łęczycy Spółka z o.o. wyraża zgodę na dostawę wody z miejskiej sieci wodociągowej dla projektowanej tężni solankowej, dz. nr 399/6; w Łęczycy, i włączenie do miejskiej sieci wodociągowej na następujących warunkach:

1. Przyłącze wodociągowe zostanie włączone do istniejącej sieci wodociągowej ⌀ 110 PCV w ulicy Bitwy nad Bzurą, dz. nr 339/4; 338/3; i 365/15; / kolor niebieski / w Łęczycy, za pomocą nawiertki, wykonane z rur PE i z zamontowanym wodomierzem w szczelnej studni wodomierzowej.
   Przewidzieć założenie zaworu antyskażeniowego za wodomierzem po stronie instalacji.
   Wodomierz montuje dostawca wody tj. PGKiM w Łęczycy Sp. z o.o.
   Ponadto należy zamontować taśmę wodociągową z wkładką aluminiową połączoną galwanicznie z zasuwą, taśmę należy położyć nad rurą PE.
2. Należy opracować dokumentację techniczną na wykonanie przyłącza wodociągowego.
3. Dokumentację należy uzgodnić w Zespole Uzgodnień Dokumentacji w Łęczycy oraz pod względem technicznym w naszym przedsiębiorstwie przy ul.Tumska 2 w Łęczycy.

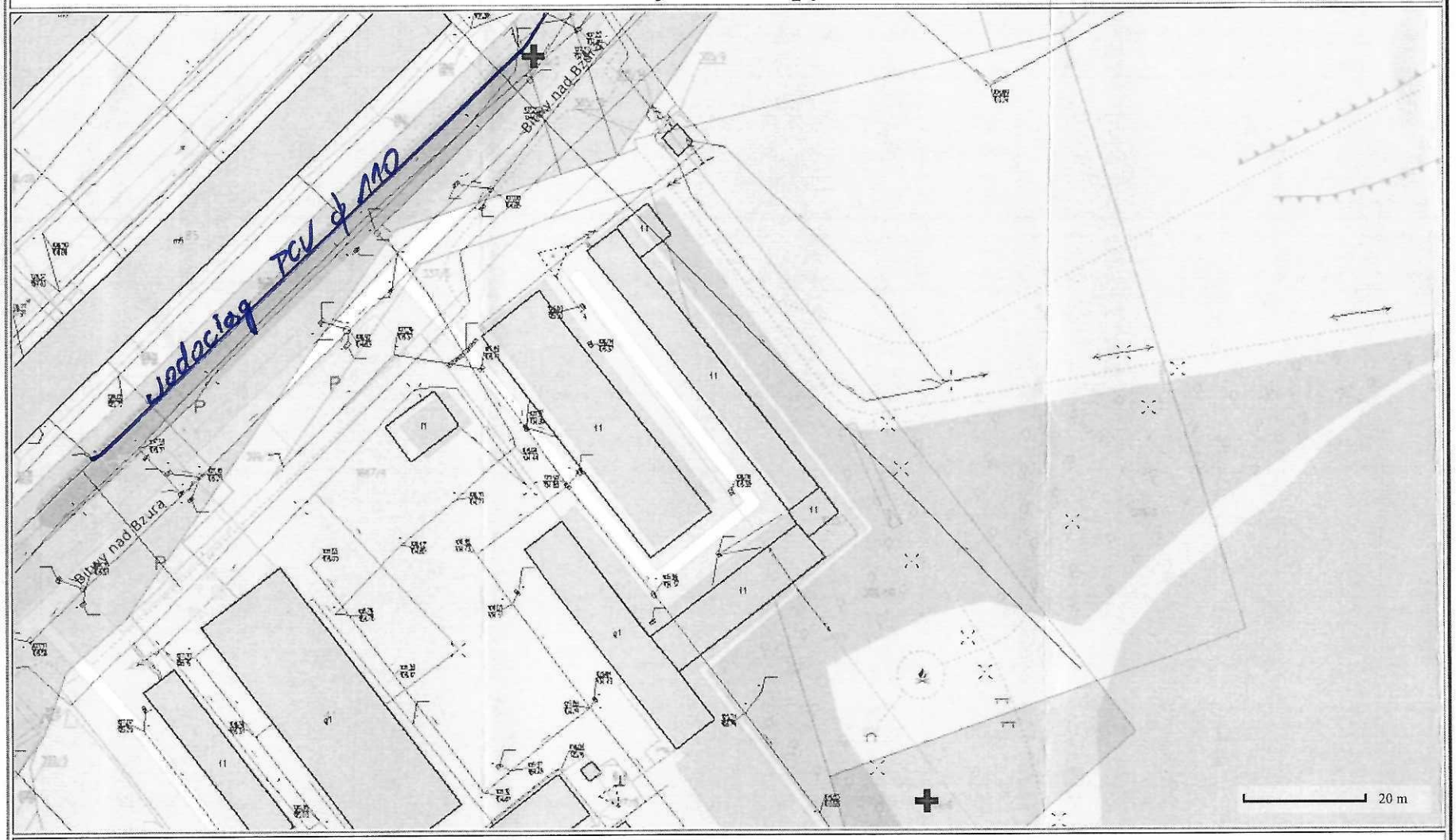
Po spełnieniu w/w warunków prosimy zwrócić się do naszej Spółki o wydanie zezwolenia na włączenie przyłącza wodociągowego, załączając uzgodnioną dokumentację techniczną.
Kopię wydanych warunków technicznych należy załączyć do dokumentacji technicznej.
Okres ważności wydanych warunków wynosi **2 lata.**

Dyrektor ds. Inwestycyjnych
Robert Chodkowski

Otrzymują :
1. Adresat - 1 egz.
2. Zakład Wod.-Kan. w/m - 1 egz.
3. a/a - 1 egz.

Sporządził: Artur Głowacz

Wydruk mapy



Sporządzono dnia: 1.3.2024 r.
Wydruk ma charakter poglądowy i nie jest dokumentem