

Nr Sprawy: 09-05-04/58

Dnia: 7 maj 2009

S/HK/4603/2009

ADRESAT:

Gmina Bojszowy
ul. Gaikowa 35
43-220 Bojszowy

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci elektroenergetycznej dla obiektu (zakładu) o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW.

W odpowiedzi na złożony wniosek z 4 maj 2009 o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

Dom Sportowca

ul. Gościńska 6

Bojszowy

na niżej podanych warunkach

Obiekt został zakwalifikowany do IV grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE

- Wyrażamy zgodę na dostawę mocy: w roku 2009 dla przyłącza nr 1 w wysokości 53,0 kW
- pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie. Instalacja odbiorcza powinna być zgodna z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosowana do współpracy z siecią elektroenergetyczną. W szczególności powinna być wykonana przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Przyłączane do sieci elektroenergetycznej urządzenia, instalacje i sieci muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami na wypadek awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii. Zainstalowane urządzenia, instalacje i sieci nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej lub instalacji innych odbiorców przyłączonych do tej sieci. Dopuszczalne poziomy odkształceń parametrów znamionowych sieci określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest minimalizować wpływ odbiorników niespokojnych na sieć dystrybucyjną a tym samym inne podmioty przyłączone do tej sieci przez stosowanie urządzeń separujących, miękkiego rozruchu, itp. Ochronę przeciwporażeniową i przepięciową wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Jako system od porażień przyjąć system technicznie i ekonomicznie uzasadniony. Należy zastosować szybkie wyłączenie spod napięcia w sieci nN.

- Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej: istniejące złącze kablowe ZK 2a nr 77082

Vattenfall Distribution Poland S.A.

44-100 Gliwice, Polska · ul. Portowa 14a · TEL +48 32 303 51 01 · FAX +48 32 303 51 02 · distribution@vattenfall.pl
NIP: 631-250-98-63 · REGON: 240535070 · Numer KRS: 0000267957 Sąd Rejonowy w Gliwicach X Wydział Gospodarczy KRS · www.vattenfall.pl
Konto Bankowe Nordea Bank Polska S.A. 93 1440 1101 0000 0000 0371 3261 · Wysokość Kapitału Zakładowego 2 642 887 000,00 zł
Wpłacony w całości.

4. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następujących prac, związanych z siecią elektroenergetyczną Przedsiębiorstwa Energetycznego :

a) w zakresie przyłącza **nie wymagane**

b) w zakresie rozbudowy sieci **nie wymagane**

5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez Podmiot Przyłączany, związanych z instalacją odbiorcy: **Należy przystosować instalację wewnętrzną do wzrostu mocy**

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

a/ w części Przedsiębiorstwa Energetycznego: **nie wymaga,**

b/ w części Podmiotu Przyłączanego: **nie wymagana przez przedsiębiorstwo energetyczne poza schematem jednokreskowym.**

7. Parametry techniczne zasilania:

stacja transformatorowa: **S514 Mleczarnia / nN / rozdzielnica nr 1 / pole nr 3**

z transformatorem: **250 [kVA] przekładnia: 20000/400 [V]**

obwód: **PSZCZYNA 80A**

8. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki. Zapisy dotyczące standardów technicznych pracy sieci dystrybucyjnej oraz parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej . Są one obowiązujące, jeżeli strony nie ustalą innych na etapie spisywania umowy na sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych oraz na etapie uzgadniania instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną.

9. Przy realizacji układu zasilania stosowane będą rozwiązania techniczne zgodne ze standardami obowiązującymi w Przedsiębiorstwie Energetycznym. Zapisy odnośnie wymaganych parametrów urządzeń oraz szczegóły dotyczące eksploatacji znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

10. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej związanej ze współpracą z siecią elektroenergetyczną, w instalacji odbiorczej należy przewidzieć:

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu w kierunku instalacji odbiorcy**

Granica eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej należy zbudować na napięciu 0,4kV w układzie TN-C trójfazowy, **jednostrefowy, bezpośredni** zlokalizowanym wraz z członem zasilającym **dotychczasowe miejsce zabudowy(nN)**. Lokalizację miejsca zabudowania pomiaru należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3. Układ pomiarowo - rozliczeniowy energii elektrycznej powinien zapewnić podstawowy pomiar mocy i energii czynnej, pomiar energii biernej i energii biernej pojemnościowej.

4. W miejscu wskazanym w punkcie II.2 zabudowany zostanie czterokwadrantowy elektroniczny licznik energii elektrycznej typu **bezpośredniego**, ze zdolnością zdalnej akwizycji danych pomiarowych. Licznik energii elektrycznej wraz z urządzeniami transmisji danych GSM/GPRS dostarczy Przedsiębiorstwo Energetyczne.

5. Wymaganą kompensację energii biernej mierzoną w punkcie rozliczeniowym w okresie do roku (dla lat następnych dostawca ma prawo ustalić inne wymagania dotyczące kompensacji na ogólnie obowiązujących zasadach) ustala się stosunkiem pobranej energii biernej do czynnej ($\text{tg } \varphi$) następująco:

- a) w strefie dziennej i szczytowej do wartości $\text{tg } \varphi = 0,4$
- b) w strefie pozostałej do wartości $\text{tg } \varphi =$ nie pojemnościowy

6. Wytyczne dotyczące budowy oraz wymagań stawianych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych energii elektrycznej znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz możliwe są do telefonicznego skonsultowania w Dziale Operatora Pomiarów – Klienci Biznesowi.

W przypadku wzrostu poborów powyżej 100 A niezbędnym będzie realizacja układu rozliczeniowego typu półpośredniego zgodnie z obowiązującymi przepisami i wytycznymi Przedsiębiorstwa Energetycznego na dzień wystąpienia Podmiotu przyłączanego o wzrost mocy przyłączeniowej.

7. Odbiorcę obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące poboru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.

8. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach określonych w Ustawie z dn. 10.04.1997 r. Prawo Energetyczne (Rozdz. 5, Art. 32)

III. WARUNKI EKONOMICZNO - FINANSOWE

1. Podstawą zrealizowania układu zasilania, dla umożliwienia dostawy energii elektrycznej do obiektu, będzie wywiązanie się przez Podmiot Przyłączany ze zobowiązań zawartych w podpisanej umowie o przyłączenie, będącej integralną częścią niniejszego dokumentu - której projekt dołączono do niniejszego dokumentu .
2. Rozpoczęcie dostawy energii elektrycznej nastąpi po spisaniu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej - po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń .

IV. DANE OGÓLNE

1. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia Przedsiębiorstwa Energetycznego o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.
2. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do udostępnienia części obiektu /wraz z gruntem/ dla realizacji układu zasilania, oraz dla prowadzenia eksploatacji sieci pozostającej na majątku przedsiębiorstwa sieciowego.
3. Niniejsze warunki przyłączenia tracą ważność po upływie dwóch lat od daty ich wystawienia jeśli w tym czasie nie zostanie zrealizowany układ zasilania na podstawie umowy o przyłączenie i nie zostanie zawarta umowa o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych na przyszłe okresy, lub nie został złożony i pozytywnie załatwiony wniosek o przedłużenie terminu ich ważności.
4. Do momentu podpisania umowy o przyłączenie niniejsze warunki przyłączenia nie powodują żadnych sankcji prawnych w stosunku do wnioskodawcy i w stosunku do autora niniejszego dokumentu.
5. Unieważnia się warunki i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w Przedsiębiorstwie Energetycznym dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.vattenfall.pl.

2. Szacowany koszt realizacji warunków przyłączenia wynosi: **0,0** tys. zł., w tym koszt dokumentacji technicznej wynosi: **0,0** tys. zł.

3. **Zaleca się przeniesienie wszystkich istniejących układów pomiarowych do złącza na zewnątrz budynku.**

wzrost mocy na liczniku 3-faz. o nr ewidenc. 3130351703 (moc istn. 40 kW)

telefon kontaktowy klienta 0502253228

WP opracowała: **Halina Kobrzyńska**

Kopia:
a/a

PEŁNOMOĆNIK
Województwa Lubelskiego
Halina Kobrzyńska