

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Kraków, 2021-07-06

**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Nowy Targ Sp. z o.o.
ul. Powstańców Śląskich 1
34-400 NOWY TARG**

Nr warunków: WP/002710/2021/O09R00

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA - AKTUALIZACJA

Wnioskodawca: Zarząd Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Nowy Targ Sp. z o.o.
ul. Powstańców Śląskich 1
34-400 NOWY TARG

Obiekt: Zespół kogeneracyjny, elektrociepłownia gazowa
– moduł wytwarzania energii typu B zgodnie z NC RfG

Adres przyłączonego obiektu: ul. Powstańców Śląskich
34-400 Nowy Targ
numer działki: 13214/2

Odpowiadając na wniosek o aktualizację warunków przyłączenia, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej:

Etap I: 650,0 kW,

Etap II: 999,0 kW,

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **150,0 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa 15kV relacji stacja transformatorowa KRT6317 - stacja transformatorowa KRT6426, ciąg Równia Szaflarska 9, zasilana z RS Nowy Targ p. 11.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa stanowi własność odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

Etap I:

 - budowy wolnostojącego złącza kablowego ZKSN, z rozdzielnicą SN z trzema polami liniowymi rozłącznikowymi, do złącza zapewnić dostęp dla służb pogotowia energetycznego z drogi ogólnodostępnej,

J

- budowy dwóch linii kablowych SN o przekroju 120mm² Al, od miejsca wcięcia w istniejącą linię kablową SN do proponowanego złącza kablowego ZKSN,

Etap II:

- nie dotyczy,

b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

Etap I:

- nie dotyczy,

Etap II:

- wyposażenie pola SN w rozdzielni stacji RS Nowy Targ KRT61012, pole nr 11, w przekładnik napięciowy,
- budowy dwóch linii kablowych o przekroju 240mm² Al relacji:
 - SE 110kV/SN Szaflary p. nr 9 - RS Nowy Targ p. nr 9,
 - SE 110kV/SN Szaflary p. nr 13 - RS Nowy Targ p. nr 13,
 (realizacja na podstawie UP/020876/2015/O09R06, wytyczne projektowe 332/17),

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

- budowy linii kablowej 15kV od projektowanego ww. wolnostojącego złącza kablowego ZKSN, do projektowanego złącza kablowego ZKSN będącego własnością Wnioskodawcy,
- budowy złącza kablowego ZKSN, w układzie rozdzielni 15kV:
 - pole liniowe,
 - pole pomiarowe,
 - pola liniowe (ilość wg potrzeb),
- budowy linii kablowej 15kV od projektowanego ww. wolnostojącego złącza kablowego ZKSN Wnioskodawcy, do projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV będącej własnością Wnioskodawcy,
- budowy odpowiedniej stacji transformatorowej 15/0,4kV, Wnioskodawcy,
- pomiędzy jednostką wytwarzającą energię, a instalacją przyłączoną do sieci, zabudowy wyłącznika na napięciu SN,
- budowy w miarę potrzeb stosownych instalacji elektrycznych Wytwórcy, zgodnych z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.,
- umożliwienia TAURON Dystrybucja S.A monitorowania i sterowania parametrami jednostki w sposób zintegrowany, w zakresie zgodnym z Kodeksami sieciowymi oraz IRIESD, w jednym punkcie przez jedno łącze zlokalizowane w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- przystosowania modułu wytwarzania energii do zadanego sterowania przez urządzenie komunikacyjno - sterujące w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną. Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania projektu,
- zabudowy odpowiednich urządzeń komunikacyjnych,
- odwzorowania jednostki wytwarzającej energię w systemie SCADA.

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

Etap I:

- budowy wolnostojącego złącza kablowego ZKSN, z rozdzielnicą SN z trzema polami liniowymi rozłącznikowymi, do złącza zapewnić dostęp dla służb pogotowia energetycznego z drogi ogólnodostępnej,
- budowy dwóch linii kablowych SN o przekroju 120mm² Al, od miejsca wcięcia w istniejącą linię kablową SN do proponowanego złącza kablowego ZKSN,

Etap II:

- nie dotyczy,

b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

Etap I:

- nie dotyczy,

Etap II:

- wyposażenie pola SN w rozdzielni stacji RS Nowy Targ KRT61012, pole nr 11, w przekładnik napięciowy,
- budowy dwóch linii kablowych o przekroju 240mm² Al relacji:
 - SE 110kV/SN Szaflary p. nr 9 - RS Nowy Targ p. nr 9,
 - SE 110kV/SN Szaflary p. nr 13 - RS Nowy Targ p. nr 13,(realizacja na podstawie UP/020876/2015/O09R06, wytyczne projektowe 332/17),

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

- budowy linii kablowej 15kV od projektowanego ww. wolnostojącego złącza kablowego ZKSN, do projektowanego złącza kablowego ZKSN będącego własnością Wnioskodawcy,
- budowy złącza kablowego ZKSN, w układzie rozdzielni 15kV:
 - pole liniowe,
 - pole pomiarowe,
 - pola liniowe (ilość wg potrzeb),
- budowy linii kablowej 15kV od projektowanego ww. wolnostojącego złącza kablowego ZKSN Wnioskodawcy, do projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV będącej własnością Wnioskodawcy,
- budowy odpowiedniej stacji transformatorowej 15/0,4kV, Wnioskodawcy,
- pomiędzy jednostką wytwarzającą energię, a instalacją przyłączoną do sieci, zabudowy wyłącznika na napięciu SN,
- budowy w miarę potrzeb stosownych instalacji elektrycznych Wytwórcy, zgodnych z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A.,
- umożliwienia TAURON Dystrybucja S.A. monitorowania i sterowania parametrami jednostki w sposób zintegrowany, w zakresie zgodnym z Kodeksami sieciowymi oraz IRiESD, w jednym punkcie przez jedno łącze zlokalizowane w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- przystosowania modułu wytwarzania energii do zadanego sterowania przez urządzenie komunikacyjno - sterujące w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną. Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania projektu,
- zabudowy odpowiednich urządzeń komunikacyjnych,
- odwzorowania jednostki wytwarzającej energię w systemie SCADA.

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej) z opcją zliczania strat,
- b) miejsce zainstalowania: złącze kablowe ZKSN Przyłączonego Podmiotu zabudowane w bezpośrednim sąsiedztwie złącza kablowego ZKSN TAURON Dystrybucja S.A.

4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej) z opcją zliczania strat,
- b) miejsce zainstalowania: złącze kablowe ZKSN Przyłączonego Podmiotu zabudowane w bezpośrednim sąsiedztwie złącza kablowego ZKSN TAURON Dystrybucja S.A.

5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:

- a) rodzaj układu: wg projektu,
- b) miejsce zainstalowania: wg projektu.

6. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: nie dotyczy,
 - b) rodzaj: nie dotyczy,
 - c) lokalizacja: nie dotyczy.
7. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
 - b) moc zwarcia 3-faz po stronie 15kV w wysokości 250MVA,
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 100,0 A i czas jego trwania: 0,4 s.*

*) Informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej (związanej z odbiorem energii z sieci OSD $\text{tg}\varphi \leq 0,4$. W kierunku wprowadzania energii do sieci jednostka wytwarzająca energię do sieci OSD powinna mieć możliwość pracy ze zmiennym współczynnikiem mocy $\cos\varphi$ na podstawie zadanych charakterystyk zgodnych z wymogami NC RfG.
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A..
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..
10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
 - a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].
 - b) Zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłeń $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
11. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym,
 - b) 0,4 kV - TN-C.
12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
 - a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
13. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

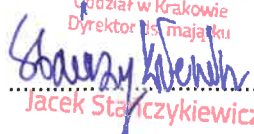
II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.: dokumentacji techniczno-prawnej
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A..
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowłórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
13. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
14. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
15. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
16. Umożliwić transmisję danych pomiarowych z układu pomiarowo rozliczeniowego poprzez wyprowadzenie anteny na zewnątrz obiektu. Zapewnić siłę sygnału GSM na poziomie, co najmniej zakresu $21 \div 24$ tj. $(-71) \div (-65)$ [dBm].
17. Koordynację nastawień zabezpieczeń na etapie projektowania należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie.
18. Przyłączy 1 - zasilanie podstawowe nr MDE 0000042464946.
19. Istniejące zasilanie (PPE 590322429600002729, MDE 0000014236358) należy zdemontować w tym celu należy rozwiązać umowę dystrybucyjną/kompleksową dotyczącą istniejącego przyłącza oraz złożyć wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej.
20. Warunki określono przy założeniu, że zostanie ustanowiona służebność przesyłu polegająca na prawie posadowienia urządzeń elektroenergetycznych służących realizacji przyłączenia. W przypadku braku możliwości ustanowienia służebności przesyłu zostaną określone nowe warunki przyłączenia.

21. Poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do SCADA sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z Kodeksów sieciowych.
22. Przedmiotowe pismo aktualizuje warunki przyłączenia z dnia 07-04-2021 nr WP/002710/2021/O09R00.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Motyka Wojciech tel. 572 886 355
Grupa: O09R00

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie
Dyrektor ds. majątku

Jacek Stańczykiewicz

Załączniki:
Zał. nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Kraków, 2020-07-09

Nr warunków: WP/091363/2019/O09R00
TD/OKR/OMP
1038820679

**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki
Ciepłej Nowy Targ Sp. z o.o.
ul. Powstańców Śląskich 1
34-400 NOWY TARG**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: **Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Nowy Targ Sp. z o.o.
ul. Powstańców Śląskich 1
34-400 NOWY TARG**

Obiekt: Elektrociepłownia gazowa, kotłownia osiedlowa

Adres przyłączanego obiektu: ul. Szaflarska
34-400 Nowy Targ
numery działek: 13085/87, 1085/88, 13085/89, 13085/112, 19653,
19654, 19655

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2020-05-21.
Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2020-05-21.
Odpowiadając na wniosek z dnia 2019-10-24, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **1590,0 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **350,0 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: projektowane pole liniowe wyłącznikowe w rozdzielnicy SN 15kV w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym wyłącznikowym, rozdzielnicy SN 15kV w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własnością odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym wyłącznikowym, rozdzielnicy SN 15kV w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własnością odbiorcy).
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym wyłącznikowym, rozdzielnicy SN 15kV w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własnością odbiorcy).
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym wyłącznikowym, rozdzielnicy SN 15kV w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własnością odbiorcy).

3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:

a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- dobudowy pola liniowego wyłącznikowego 15kV w rozdzielnicy SN w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06 oraz automatykę zabezpieczeniową i system zdalnego sterowania wraz z telemechaniką oraz transmisją danych on-line do systemu nadzoru TAURON Dystrybucja S.A.
- odwzorowania Wytwórcy w systemie dyspozytorskim oraz pomiarowym,

b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- wyposażenie pola SN w rozdzielni stacji RS Nowy Targ KRT61012, pole nr 9, w przekładnik napięciowy,

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

- budowy linii kablowej 15kV od ww. pola liniowego SN 15kV do stacji transformatorowej Wnioskodawcy,
- budowy stacji transformatorowej 15/0,4kV, wewnętrznej Wnioskodawcy. Należy zabudować rozdzielnię 15kV w układzie:
 - pole liniowe
 - pole pomiarowe
 - pole transformatorowe (ilość według potrzeb)
- budowy instalacji rozdzielczej 0,4kV.
- zapewnienia teleodwzorowania stanu łączników oraz telepomiaru sygnałów U, I, P, Q instalacji wytwórczej w systemie dyspozytorskim oraz pomiarowym, (sposób dostarczenia danych do systemu należy uzgodnić na etapie opracowywania dokumentacji projektowej).

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii) zakres zgodnie z pkt. 3.1.:

a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- dobudowy pola liniowego wyłącznikowego 15kV w rozdzielnicy SN w stacji SN/nn KRT6605 Nowy Targ RSZ 06 oraz automatykę zabezpieczeniową i system zdalnego sterowania wraz z telemechaniką oraz transmisją danych on-line do systemu nadzoru TAURON Dystrybucja S.A.
- odwzorowania Wytwórcy w systemie dyspozytorskim oraz pomiarowym,

b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

- wyposażenie pola SN w rozdzielni stacji RS Nowy Targ KRT61012, pole nr 9, w przekładnik napięciowy,

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

- budowy linii kablowej 15kV od ww. pola liniowego SN 15kV do stacji transformatorowej Wnioskodawcy,
- budowy stacji transformatorowej 15/0,4kV, wewnętrznej Wnioskodawcy. Należy zabudować rozdzielnię 15kV w układzie:
 - pole liniowe
 - pole pomiarowe
 - pole transformatorowe (ilość według potrzeb)
- budowy instalacji rozdzielczej 0,4kV.
- zapewnienia teleodwzorowania stanu łączników oraz telepomiaru sygnałów U, I, P, Q instalacji wytwórczej w systemie dyspozytorskim oraz pomiarowym, (sposób dostarczenia danych do systemu należy uzgodnić na etapie opracowywania dokumentacji projektowej).

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:
 - 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
 - a) rodzaj układu: pośredni, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki mocy czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej), z opcją zliczania strat,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
 - 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 15 kV:
 - a) rodzaj układu: pośredni, dwukierunkowy z licznikiem czterokwadrantowym, zawierającym liczniki mocy czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej), z opcją zliczania strat,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:
 - a) rodzaj układu: wg projektu,
 - b) miejsce zainstalowania: wg projektu.
6. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: nie dotyczy,
 - b) rodzaj: nie dotyczy,
 - c) lokalizacja: nie dotyczy.
7. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla doboru aparatury nn, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
 - b) prąd zwarcia 3-faz: moc zwarcia po stronie 15kV w wysokości 250MVA,
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 100,0 A i czas jego trwania: 0,4 s.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A..
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..
10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
 - a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].
 - b) Zgodnie z IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
11. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym,
 - b) 0,4 kV - TN-C.
12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
 - a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:

- dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
- przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
13. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

II. Informacje dodatkowe

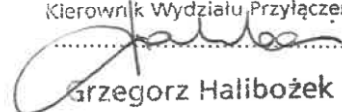
1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.: kompletnej dokumentacji techniczno – prawnej.
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A..
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
13. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
14. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

15. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
16. Umożliwić transmisję danych pomiarowych z układu pomiarowo rozliczeniowego poprzez wyprowadzenie anteny na zewnątrz obiektu. Zapewnić siłę sygnału GSM na poziomie, co najmniej zakresu 21÷24 tj. (-71) ÷ (-65) [dBm].
17. Koordynację nastawień zabezpieczeń na etapie projektowania należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu oraz Wydziałem Automatyki i Zabezpieczeń.
18. Należy skoordynować prace związane z planowaną przebudową stacji KRN6605 z zakresem prac wyszczególnionym w przedmiotowych warunkach przyłączenia.
19. Istniejące przyłącza ze stacji KRT6605 (PLTAUD296009342925, PLTAUD296000026233) należy zdemontować.
20. Przyłącze 1 (zasilanie podstawowe) dla odbioru i dostawy energii elektrycznej nr MDE: 0000041067888.

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Wojciech Motyka, tel. kom. +48 572 886 355
Grupa: O09R00

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie
Kierownik Wydziału Przyłączeń



Grzegorz Halibożek

Załączniki:

Zał. nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x OMP

1 x OMR/WM/1636/2019