

PROJEKT TECHNICZNY

Temat opracowania:	Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15 w m. Brzeszcze
Adres inwestycji:	121302_4.0001.1248/6, 3337/2, 1120/16, 1120/15 obręb Brzeszcze Województwo: Małopolskie Powiat: Oświęcimski Gmina: Brzeszcze – miasto
Branża:	Elektryczna
Kategoria obiektu budowlanego:	Kategoria VIII – inne budowlane

Inwestor: WĘGLOKOKS Adres Mateusz Zapilaj
ENERGIA Sp. z o.o. korespondencyjny: Grunwaldzka 4/10
ul. Adama Mickiewicza 85-236 Bydgoszcz
29, 40-085 Katowice

Skład zespołu projektowego:	
Branża elektryczna PROJEKTANT	mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. KUP/IE/0017/12 Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

Egz.....

1. Opis techniczny

1.1. Przyłącze kablowe

Kabel należy ułożyć zgodnie z planem E-01 oraz połączyć zgodnie ze schematem jednokreskowym E-02.

Z istniejącego słupa nr BBW293130 typu 0-14/BSW wyprowadzić przyłącze elektroenergetyczne SN-15kV w kierunku projektowanej farmy fotowoltaicznej dz. 1120/15. Na istn. słupie nr BBW293130 projektowany jest przebudowa słupa w postaci zabudowy rozłącznika RUN 24/4 wg. opracowania przez Tauron Dystrybucja. Przyłącze kablowe na słupie wpiąć do rozłącznika. Zamontować ogranicznik przepięć oraz głowice kablową na istn. słupie.

Przed pierwszym włączeniem instalacji dokonać kontroli prawidłowości połączeń i badania instalacji.

1.2 Dobór kabla

Typ: XRUHAKXS 1x120/50 mm²

Prąd znamionowy dla mocy $S_{nt} = 1600$ kVA:

$$I_B = \frac{S_{nt}}{\sqrt{3} \cdot U_n \cdot \cos\varphi} = \frac{1600}{\sqrt{3} \cdot 15 \cdot 0,96} = 64,15 \text{ A}$$

$I_{dd} = 319$ A, dla XRUHAKXS 1x120/50 mm² odczytane z katalogu:

$$I_B \leq I_{dd}$$

$$64,15 \text{ A} \leq 319 \text{ A}$$

Dopuszczalna wartość prądu zwarciovowego 1-sekundowego żyły roboczej dobranego kabla. Żyła robocza $I_{dz} = 11,6$ kA.

Układanie kabla w ziemi:

Kabel układać w wykopie na głębokości min: SN na gł. 1,2 m poza terenem farmy oraz 0,9 m na jej terenie lub zgodnie z wytycznymi Gminy Brzeszcze; linią falistą z zapasem 1-3% długości wykopu, na 10 cm warstwie przesianego piasku, następnie zasypać 10 cm warstwą piasku I warstwą przesianego gruntu o grubości co najmniej 15 cm. Ziemię w wykopie ubijać warstwami dookoła kabla i nad nim.

Wzdłuż kabla ułożyć folię z tworzywa sztucznego oznacznikową o gr. 0,5 mm. dla kabli SN kol. czerwony. Minimalna odległość folii od kabla powinna wynosić co najmniej 25 cm. Przy wejściu kabla do rury ochronnej folię nałożyć na koniec rury na odległość ok. 0,5m.

Dla kabli o izolacji z tworzyw sztucznych, oraz kabli sygnalizacyjnych promień gięcia powinien wynosić min. 10-krotna zewnętrzna średnica kabla.

Układanie kabli powinno być wykonane w sposób wykluczający ich uszkodzenie z zachowaniem odległości poziomych i pionowych między sobą – wg. wymogów normy.

Ponadto przy układaniu powinny być zachowane środki ostrożności zapobiegające uszkodzeniu innych kabli lub urządzeń znajdujących się na trasie budowanej linii.

Temperatura otoczenia i kabla w przypadku izolacji z powłok sztucznych nie powinna być mniejsza niż 0°C. Budowa projektowanej linii kablowej musi spełniać wymagania normy N SEP 004 „Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa” Układanie kabli w ziemi.-Wyciąg z normy.

Norma N-SEP-E-004 -Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe.

Kable ułożone w ziemi powinny być zaopatrzone na całej długości w trwałe oznaczniki kablowe rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10 m oraz w miejscach charakterystycznych np.:

- wejść do rozdzielni
- rozdzielnic
- rur ochronnych itp.

Na oznacznikach, należy umieścić trwałe napisy zawierające:

- Symbol i numer ewidencyjny linii
- Oznaczenie typu kabla
- Znak użytkownika
- Rok ułożenia.
- Dodatkowe informacje podane przez użytkownika.

1.1. Rury osłonowe na kable

W miejscu skrzyżowania z urządzeniami gestorów obcych sieci nie ujawnieniowymi na mapie do celów projektowych kable należy chronić za pomocą rury dwuściennej do ochrony kabli, posiadającej karbowaną warstwę zewnętrzną i gładką wewnętrzną, wyprodukowanej z polietylenu wysokiej gęstości (PEH_, np. rury AROT DVK-160. Na kabel przeprowadzony pod wjazdami na posesje lub przy przejściu przez drogę założyć rurę ochronną do eksploatacji w trudnych warunkach terenowych np. AROT SRS-160. Na rury stosować dławice czopowe mułuszczelne. Wzdłuż działki 3337/2 zastosować po całej długości rury osłonowe zgodnie z rysunkiem E01.

1.2. Ochrona przeciwporażeniowa

W sieci SN-15 kV jako środek ochrony dodatkowej od porażen stosować uziemienie ochronne. Jako ochronę przed dotykiem bezpośrednim stosować izolację, oraz osłony i odstępy izolacyjne

1.3. Uwagi ogólne

- Całość prac wykonać należy zgodnie z prawem budowlanym, aktualnymi normami i zarządzeniami w porozumieniu z wykonawcami pozostałych branż.
- Po wykonaniu instalacji należy sprawdzić ciągłość połączeń, oporność izolacji oraz skuteczność działania ochrony od porażen.
- Przed przystąpieniem do prac budowlanych powiadomić wszystkich właścicieli działek, na których będą prowadzone prace
- Po wykonaniu robót budowlanych należy teren budowy doprowadzić do stanu pierwotnego.
- Podstawowe materiały muszą posiadać aprobaty techniczne, świadectwa jakości, deklaracje zgodności CE i dopuszczenia do stosowania wydane przez właściwe jednostki certyfikujące oraz kart gwarancyjne.

2. Zestawienie ilości podstawowych materiałów

Dławice czopowe EK 186/160	szt	22
Folia kolor czerwonego szer. 30cm, gr. 0,5mm	mb	649
Głowice SN15kV typu SN15kV POLT-24D/1XO	kpl	1
Kabel XRUHAKXS 1x120/50	mb	1996
Konstrukcja pod głowicę kablową	szt	1
Konstrukcja pod ogranicznik	szt	1
Ogranicznik POLIM-D24N	szt	3
Opaski kablowe OKi	szt	63
Palczatki termokurczliwa	szt	2
Piasek	m3	50,4
Plastikowy oznacznik kabla	szt	63
Rura BE-160	m	3
Rura ochronna DVK-160	m	163
Rura ochronna SRS-160	m	55
Tabliczki tłoczone	szt	1
Uchwyty na kabel	szt	3
Uchwyty na rurę	szt	3
Wazelina techniczna	kg	8
Różki do uziemiaczy przenośnych	szt	3

2.1. Informacja o bezpieczeństwie i ochronie zdrowia

a) Elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa ludzi:

- brak.

b) Przewidywane zagrożenie podczas robót:

- możliwość osunięcia się ziemi podczas wykopów,
- prace montażowe prowadzone na wyłączonych urządzeniach sieci energetycznej będących, w stanie normalnym pod napięciem.

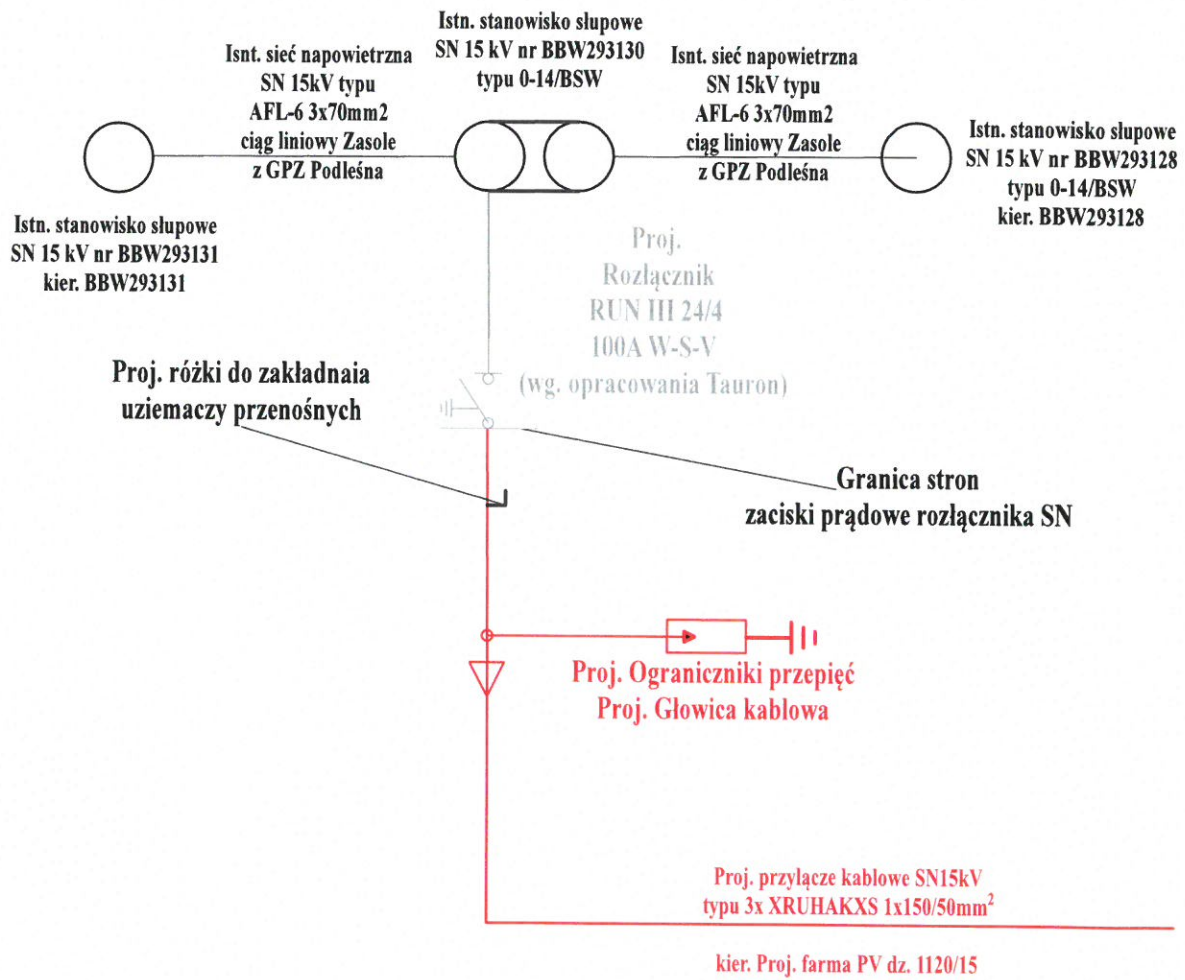
c) Środki techniczne zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywanych robót:

- całość prac związanych z realizacją robót należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami budowy urządzeń elektroenergetycznych i polskich norm,
- prace na urządzeniach będących w ruchu elektrycznym należy prowadzić po ich uprzednim wyłączeniu i dopuszczeniu do prac zgodnie z obowiązującą procedurą w Rejonie Dystrybucji,
- na pozostałych terenach wygrodenie wykopów i ich zabezpieczenie wykonać zgodnie z rozporządzeniem MBiPMB z dnia 28 marca 1972 w sprawie „Bezpieczeństwa i higieny pracy przy wykonywaniu robót budowlanych, montażowych i rozbiórkowych” wraz późniejszymi zmianami,
- stosowanie się do uwag i wymagań stawianych przez gestorów poszczególnych sieci.

d) Sposób przeprowadzania instruktażu przed przystąpieniem do robót

W miejscu pracy należy zaznajomić wszystkich zatrudnionych w zespole pracowników ze sposobem przygotowania miejsca pracy, występujących zagrożeniach w miejscu pracy i bezpośrednim sąsiedztwie innych elementów oraz wskazać warunki i metody bezpiecznego wykonywania powierzanych zadań. Prowadzony instruktaż należy odnotować w książce instruktaży i potwierdzić podpisami wszystkich szkolonych pracowników biorących udział w realizacji robót.

Załącznik
Schemat jednokreskowy E02




	INWESTOR: WĘGŁOKOKS ENERGIA Sp. z o.o. ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice	NR. RYSUNKU: E02 A4 -
TEMAT:	NR. PROJEKTU: PV 06.24	DATA: 23.08.2024r.
Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15		BRANŻA: ELEKTRYCZNA
TYTUŁ RYSUNKU: SCHEMAT JEDNOKRESKOWY		PROJEKT: BUDOWLANY
PROJEKTANT: mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. KUP/0142/POGE/11 Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		PODPIS:
Opracował:		PODPIS:
PROJEKTANT:		PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY:		PODPIS:

SPIS ZAŁĄCZNIKÓW

Temat opracowania:	Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15 w m. Brzeszcze
Adres inwestycji:	121302_4.0001.1248/6, 3337/2, 1120/16, 1120/15 obręb Brzeszcze Województwo: Małopolskie Powiat: Oświęcimski Gmina: Brzeszcze – miasto
Branża:	Elektryczna
Kategoria obiektu budowlanego:	Kategoria VIII – inne budowlane

Inwestor: WĘGŁOKOKS Adres: Mateusz Zapilaj
ENERGIA Sp. z o.o. korespondencyjny: Grunwaldzka 4/10
ul. Adama Mickiewicza 85-236 Bydgoszcz
29, 40-085 Katowice

Skład zespołu projektowego:		
Branża elektryczna PROJEKTANT	mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. KUP/IE/0017/12 Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

SPIS ZAWARTOŚCI:

1. Warunki przyłączenia do sieci energetycznej	str. 3-5
2. Burmistrz Brzeszcze decyzja nr 31/2024	str. 6-14
3. Południowy Koncern Węglowy udzielenia informacji w warunkach geologiczno-górnictwowych	str. 15-16
4. Powiat Oświęcimski w sprawie wyłączenia gruntów z produkcji rolnej	str. 17-18
5. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej	str. 19-25
6. Informacja BIOZ	str. 26-27

Załączniki MPZP:

1. Ustalenia tekstowe miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w rejonie ulicy Romantycznej w Brzeszczach (uchwałą Rady Miejskiej w Brzeszczach Nr LIII/541/2023 z dnia 30 maja 2023r.).
2. Wrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w skali 1:2000 wraz z legendą
3. Ustalenie tekstowe miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Brzeszcze (uchwała rady miejskiej w Brzeszczach NR XXXII/313/05 z dnia 15 listopada 2005r. wraz ze zmianami – tekst jednolity)
4. Wrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w skali 1 :3000 wraz z legendą
5. Ustalenie tekstowe miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Brzeszcze w rejonie ulic Przecieszkańskiej, Granicznej, Lesisko Daszyńskiego, Drobniańska i Zielonej (uchwała Rady Miejskiej w Brzeszczach nr LIV/551/2023 z dnia 27 czerwca 2023r.).
6. Wrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w skali 1:3000 wraz z legendą.

Załącznik nr 3 do SOPZ

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

Obiekt
Elektronizacja: taurno_gestbiulota.pl/formularz
Telefon: +48 32 606 0 6 16



Bielsko-Biala, 2023-11-20

Nr warunków: WP/076866/2023/CO6R00

WĘGLOKOKS ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29
40-085 KATOWICE

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wniosekodawca:

WĘGLOKOKS ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29
40-085 KATOWICE

Obiekt:

FARMA FOTOWOLTAICZNA BRZESZCZE 1 (moduł parku energii)
ul. Romantyczna
32-020 Brzeszcze
numery działek: 1120/15

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wypłać do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu 2023-07-18.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-07-24, uzupełniony w dniu 2023-08-21 informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: 1199,7 kW,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: 1,0 MW, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii, na poniższych warunkach.

1. Wymagania techniczne

- Miejsce przyłączenia: stóp 15kV nr BBW283130 w linii napowietrznej 15kV, ciąg Zasole, zasilany ze stacji 110/15kV GPZ Podlesna.
- a) Miejsce odbioru/dostarczenia energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłączniko-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW283130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podlesna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru/dostarczenia: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłączniko-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW283130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podlesna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy.

3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

- Dla odbioru energii elektrycznej:
 - w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zabudowy na istniejącym słupie nr BBW283130 linii napowietrznej 15 kV typu 3x AFL-6 70 mm², ciąg Zasole, rozłączniko-uziemnika o prądzie wyłączeniowym min. 100 A,
 - w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): —,
 - w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wniosekodawcy):
 - budowy stacji transformatorowej 150,4 kV z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i pozostawiamy wyposażeniem wg swoich potrzeb, linii 15 kV zasilającej ww. stację transformatorową oraz instalacji elektrycznej nN, stanowiących własność Przyłączeniowego Podmiotu.
Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej należy wykonać linią 15 kV o przekroju dobranym przez projektanta, z projektowanego rozłączniko-uziemnika, o którym mowa w pkt a);
 - wykonania instalacji elektrycznej w obiekcie umożliwiającej współpracę źródła wytwórczego z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A., w tym zabudowy odpowiednich układów pomiarowych, zabezpieczeniowych, sygnalizacji i sterowania,
 - zrealizowania wymagań zawartych w pkt. 8, 9 oraz 10.

c) opracowania Instrukcji współpracy ruchowej posiadanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.

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

- w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zrealizowania zakresu prac określonego w pkt. I.3.1.1, lit. e),
 - w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): —,
 - w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wniosekodawcy): zrealizowania zakresu prac określonego w pkt. I.3.1.1, lit. c)
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV (wspólny dla dostarczenia i odbioru energii):
- rodzaj układu: pośredni, z przekładnikami prądowymi klasy 0,2B, umożliwiającymi dwukierunkowy pomiar energii czynnej i biernej, dostosowany do przewidywanej generacji i poboru mocy oraz wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD (w zakresie do wykonania przez Przyłączeniowy Podmiot),
 - miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączeniowego Podmiotu.
5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzenia ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia (w zależności od potrzeb):
- rodzaj układu: pośredni, dostosowany do wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD (w zakresie do wykonania przez Przyłączeniowy Podmiot),
 - miejsce zainstalowania: na zaciskach źródła wytwórczego.
6. Do obliczeń przyjmując:
- dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczenia energii elektrycznej, przyjmując wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
 - prąd zwarcia 3-faz: 8,6 kA i czas trwania zwarcia: 2,6 s,*
 - prąd zwarcia dozaimnego: 30,0 A i czas jego trwania: > 10,0 s.*

* Wzrostanie dodatkowego obciążenia parametrów zwarcia na słupie napięcia w miejscu przyłączenia projektowanej linii 15 kV nr BBW283130

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

- dla energii wprowadzanej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. przez źródło wytwórcze – $\cos \phi = 0,95$ ($\tan \phi = 0,33$) w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo zarządzać pracą ze stałym ciepł. we wskazanych granicach),
- dla energii pobieranej z sieci OSD podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych: – musi zawierać się w przedziale $0 \leq \tan \phi \leq 0,4$ ($0,59 \leq \cos \phi \leq 1$).

8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

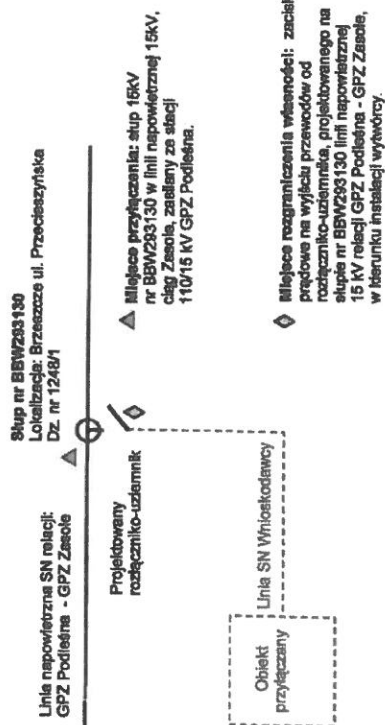
- źródło wytwórcze powinno być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.,
- źródło wytwórcze powinno być wyposażone w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrótego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A., będącą w stanie beznapięciowym,
- odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą źródło wytwórcze i sieć dystrybucyjną przed zakończeniami oraz prawidłową pracę źródła ponosi Przyłączeniowy Podmiot,
- zabezpieczenia źródła wytwórczego podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwić plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A.,
- źródło wytwórcze powinno być wyposażone w automatykę utrzymującą parametry wytworzenia na zadanym poziomie i niezawodnie reagującą na stany zakłóceńowe,
- zastosowanie rozłączania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezawaryjne (z dopuszczalnym czasem nie większym niż 100 ms) odłączenie źródła wytwórczego od sieci TAURON Dystrybucja S.A. w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, przejściu do pracy wyspowej oraz uszkodzeniu automatyki zabezpieczeniowej,
- zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe źródła wytwórczego powinny działać na łącznik dostosowany do jego wyłączenia z ruchu,
- na etapie opracowania dokumentacji projektowej należy przeprowadzić i uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Bielsku-Białej analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
 - kompletności zabezpieczeń,
 - poprawności nastaw zabezpieczeń dla poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

Wyniki analiz należy przekazać TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Bielsku Białej.

- c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć źródło wytwórcze.
12. Sieć 15 KV pracuje w układzie: skompensowana.
13. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerwy:
- czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.,
 - łączy 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.
14. 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
- Instalację przyłączeniową obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Włokosławca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/6831 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
 - Przyłączenie przez Włokosławca urządzeń 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).
 - Dopuszczalny poziom zmniejszeń parametrów technicznych energii elektrycznej; parametry techniczne w miejscu dostarczenia energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Włokosławca umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
 - Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.
 - Projektu wykonawczego - zakres prac określony w pkt 1.3.1 lit. a),
 - Dokumentacji technicznej instalacji elektrycznej wraz z układami pomiarowo-rozliczeniowymi - zakres prac określony w pkt 1.3.1 lit. c),
 - Analizy zabezpieczeń, o której mowa w pkt. 1.8 lit. h).
 - Włokosławca na etapie uzgodnienia dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przynależącej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury elektrycznej należącej do TAURON Dystrybucja S.A.
 - Sposób zagospodarowania działki przynależącej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powiolen uwzględnić późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
 - Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
 - Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenie wymagalne do zasilania bezprzewodowego należy zapoznać we własne, niezależnie źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.
 - Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
 - W przypadku wykorzystania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
 - W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Włokosławca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
 - Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy w oparciu o posiadany urządzeń, instalacji w sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
 - Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.

8. Wymagania w zakresie urządzeń łączeniowych:
- źródło wytwórcze musi posiadać niezbędne wyposażenie urządzeń łączeniowych, których pracą koordynuje TAURON Dystrybucja S.A.:
 - wyłącznik dostawowy do wyłączenia źródła, wyposażony w system zdalnego sterowania i sygnalizację stanu poboru energii w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A.,
 - łącznik do odłączania źródła i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system sygnalizacji stanu poboru energii w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A.
 - Jazeli w skład źródła wytwórczego wchodzi transformator rN/ISN (tj. transformator blokowy przed wytwórczym stacją integralną części źródła, a nie transformator służący do transformacji i rozdania energii dla innych potrzeb instalacji), niezależnie od łączników po stronie rN, ww. łącznik koordynowany powinien być zainstalowany po stronie SN transformatora.
 - Impuls wyłączający przesłany do zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezwzględnie wyłączenie źródła wytwórczego przez to urządzenie.
10. Wymagania w zakresie sterowania, monitoringu i komunikacji:
- Przyłączany Podmiot jest zobowiązany do zapewnienia TAURON Dystrybucja S.A. możliwości monitorowania i sterowania parametrami źródła wytwórczego w sposób zintegrowany, zgodny z kodkami energii IRESD w jednym punkcie sterowania przez jedno łącze,
 - źródło wytwórcze należy przystosować do zdalnego wyłączenia wyłącznika zobowiązowanego przed transformatorem blokowym, sterowania „z dołu na zewnątrz” wyłącznika zobowiązowanego przed transformatorem blokowym, regulacji mocy czynnej i biernej - poprzez nastawienie parametru zdalnego sterowania w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A. (przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TAURON Dystrybucja S.A.). Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgodnienia dokumentacji projektowej źródła wytwórczego.
 - W przypadku potrzeb własnych źródła wytwórczego, zabudowanych w torze wyprzedzenia mocy za źródła, należy przystosować wyłącznik sprężający źródła wytwórczego do sterowania „na wyciecz” oraz „Zgodnie z załącz.”.
 - wymaga się zdolności źródła wytwórczego do zdalnego sterowania w zakresie redukcji mocy czynnej na poziomie TAURON Dystrybucja S.A. (wymóg redukcji pozostałe aktywne również w przypadku góły źródła energii pierwotnej jest niewystarczające do osiągnięcia zadanej wartości ograniczenia),
 - minimalny zakres udostępnianych TAURON Dystrybucja S.A. pomiarów wartości analogowych za źródła wytwórczego obejmuje wartości:
 - mocy czynnej (mėto i brutto),
 - napięcia, prądu, współczynnika mocy cosφ, częstotliwości oraz poziomu nasłonecznienia, liczby feloników PV gotowych do pracy, pracujących i odstawionych.
 - Pomiary parametrów technicznych źródła wytwórczego powinny być wykonywane osobno dla każdej jednostki wytwórczej źródła wytwórczego, w punkcie jego podłączenia do instalacji przyłączeniowej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. Parametry techniczne powinny być udostępniane TAURON Dystrybucja S.A. w punkcie sterowania, w sposób zintegrowany dla całego źródła wytwórczego.
 - minimalny zakres danych dostarczanych do TAURON Dystrybucja S.A. obejmuje:
 - sygnalizację stanu poboru energii w rozdzielnicach SN – cały tor wyprzedzenia mocy za źródła wytwórczego do sieci elektroenergetycznej TAURON Dystrybucja S.A., w tym łącznik dostawowy do wyłączenia źródła wytwórczego oraz łącznik dostawowy do odłączania źródła wytwórczego i stwarzania przerwy izolacyjnej,
 - zbiorczą sygnalizację zadziałania zabezpieczeń źródła wytwórczego oraz zbiorczą sygnalizację awarii mających wpływ na sieć elektroenergetyczną TAURON Dystrybucja S.A.;
 - wszystkie punkty sterowania jednostkami wytwórczymi, wchodzącymi w skład źródła wytwórczego, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TAURON Dystrybucja S.A. lub za źródłem TAURON Dystrybucja S.A. w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Miejsce ustala się na etapie uzgodnienia dokumentacji projektowej źródła wytwórczego.
 - Przyłączany Podmiot zobowiązany jest zezwalać, wyposażyć i utrzymywać na swój koszt urządzenia końcowe źródła wytwórczego,
 - szczegóły dotyczące monitoringu i komunikacji należy uzgodnić na etapie projektowania z TAURON Dystrybucja S.A.
11. Dopuszczalny poziom zmniejszenia parametrów technicznych energii elektrycznej:
- Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczenia energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - Zgodnie z IRESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznego napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań ±5% napięcia znamionowego lub deklarowanego.

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności lub sieci Przyłączonego Podmiotu



15. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standardyzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.

16. W sprawie instrukcji, wytycznych projektowych, urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

17. Pełna współpraca z siecią źródła wytwórczego, będącego przedmiotem niniejszych warunków przyłączenia, jest możliwa wyłącznie w układzie normalnym pracy ciągu liniowego SN, w którym wskazane zostało miejsce przyłączenia. Każdorazowo, wprowadzenie innego układu pracy sieci dla tego ciągu liniowego SN, może skutkować koniecznością ograniczenia mocy źródła wytwórczego do wyłączenia włącznika.

18. Standardy telekomunikacyjne określa TAURON Dystrybucja S.A.

19. Urządzenie komunikacyjne dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.

20. Łączność zapewnia TAURON Dystrybucja S.A.

21. Poprząz, sterowanie należy rozwinąć przesłania sygnałów i monitoring parametrów technicznych mających na celu załączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i biernej, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprzedzenie do systemu dyspozytorskiego TAURON Dystrybucja S.A. sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodów selekcyjnych.



W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.
Przygotował: Łukasz Michał

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączonego Podmiotu.

2 8

Załącznik nr 3 do SOPZ

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

Obługa klientów
Elektronizacja: tauron-opracowania.pl/formularz
Telefonicznie: +48 22 606 016



Bielsko-Biala, 2023-11-20

Nr warunków: WP/076866/2023/O68R00

WEGLOKOS ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29
40-088 KATOWICE

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wniosekodawca:

WEGLOKOS ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29
40-088 KATOWICE

FARMA FOTOWOLTAICZNA BRZESZCZE 1 (moduł parku energii)

Objekt: ul. Romantyczna
Adres przyłączonego obiektu: 32-620 Brzeszcze
numery działek: 1120/15

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wyniósł do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu 2023-07-18.

Odpowiadając na wnioszek z dnia 2023-07-24, uzupełniony w dniu 2023-08-21 informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: 1199,7 kW,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: 1,0 MW, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii, na poniższych warunkach:

1. Wymagania techniczne

- Miejsce przyłączenia: słup 15kV nr BBW283130 w linii napowietrznej 15kV, ciąg Zasole, zasilany ze stacji 110/15kV GPZ Podleśna.
- Miejsce odbioru/dostarczenia energii elektrycznej: zasilki prądowe na wyjściu przewodów od rozdzielczo-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW283130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podleśna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy.
Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru/dostarczenia: zasilki prądowe na wyjściu przewodów od rozdzielczo-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW283130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podleśna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy.

3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

- 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zabudowy na istniejącym słupie nr BBW283130 linii napowietrznej 15 kV typu 3x AFL-6 70 mm², ciąg Zasole, rozdzielczo-uziemnika o prądzie wyłączalnym min. 100 A,
 - w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): —,
- 3.2. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wniosekodawcy):
 - budowy stacji transformatorowej 150,4 kV z posiednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i pozostałym wyposażeniem wg swoich potrzeb, linii 15 kV zasilającej ww. stację transformatorową oraz instalacji elektrycznej nN, stanowiących własność Przyłączonego Podmiotu.
Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej należy wykonać linią 15 kV o przekroju dobranym przez projektanta, z projektowanego rozdzielczo-uziemnika, o którym mowa w pkt a),
 - wykonania instalacji elektrycznej w obiekcie umożliwiającej współpracę źródła wytwórczego z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A., w tym zabudowy odpowiednich układów pomiarowych, zabezpieczeniowych, sygnalizacji i sterowania,
 - zrealizowania wytyceń zawartych w pkt. 8, 9 oraz 10,

c4) opracowania instrukcji współpracy ruchowej posiadanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.

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

- w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zrealizowania zakresu prac określonego w pkt. 1.3.1. lit. a),
- w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): —,
- w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wniosekodawcy): zrealizowania zakresu prac określonego w pkt. 1.3.1. lit. c).

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV (wspólny dla dostarczenia i odbioru energii):

- rodzaj układu: pośredni, z przekładnikami prądowymi klasy 0,2B, umożliwiający dwukierunkowy pomiar energii czynnej i biernej, dostosowany do przewidywanej generacji i poboru mocy oraz wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD (w zakresie do wykonania przez Przyłączany Podmiot),
 - miejsce zamiatowania: w stacji transformatorowej Przyłączonego Podmiotu.
- Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzenia ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia (w zależności od potrzeb):
- rodzaj układu: półpośredni, dostosowany do wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD (w zakresie do wykonania przez Przyłączany Podmiot),
 - miejsce zamiatowania: na zasilających źródła wytwórczego.

6. Do obliczeń przyjęć:

- dla doboru aparatury nN, sporządzaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczenia energii elektrycznej przyjęć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
- prąd zwarcia 3-faz. 8,6 kA i czas trwania zwarcia: 2,6 s,^{*)}
- prąd zwarcia doziemnego: 30,0 A i czas jego trwania: >10,0 s.^{*)}

^{*) Informacje dodatkowe dotyczące parametrów swobodnych na stronach napięcia w miejscu przyłączenia projektowanej sieci 0,1kV, 0,4 kV, 10 kV, 15 kV, 110 kV}

7. Wymagany stopień siłopędowania mocy biernej:

- dla energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. przez źródło wytwórcze – cosφ = 0,95 (typo = 0,93) w kierunku produkcji / poboru mocy biernej (TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo zażądać pracy ze słabym cosφ we wskazanych granicach),
- dla energii pobranej z sieci OSD podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych: – musi zawierać się w przedziale 0 ≤ tg φ ≤ 0,4 (0,93 ≤ cos φ ≤ 1).

8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

- źródło wytwórcze powinno być wyposażone w zabezpieczenie podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.,
- źródło wytwórcze powinno być wyposażone w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwróconego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A., będącą w stanie beznapięciowym,
- odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą źródło wytwórcze i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę źródła ponosi Przyłączany Podmiot,
- zabezpieczenia źródła wytwórczego podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwić plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A.,
- źródło wytwórcze powinno być wyposażone w automatykę utrzymującą parametry wytworzenia na zadanym poziomie i niezwrócenie reagującą na stany zakłóceńowe,
- zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezwzględnie (z dopuszczalnym czasem nie większym niż 100 ms) odłączenie źródła wytwórczego od sieci TAURON Dystrybucja S.A. w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, przejściu do pracy wyspowej oraz uszkodzeniu automatyki zabezpieczeniowej,
- zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe źródła wytwórczego powinny działać na łącznik dostawiany do jego wyłączenia z ruchu,
- na etapie opracowania dokumentacji projektowej należy przeprowadzić i uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Odbiór w Bielsku-Białej analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
 - kompletności zabezpieczeń,
 - poprawności nastaw zabezpieczeń dla poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

Wyniki analiz należy przekazać TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Bielsku Białym.

2 6

9. Wymagania w zakresie urządzeń łączeniowych:

a) źródło wytwórcze musi posiadać niżej wymienione urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje TAURON Dystrybucja S.A.:

- wyłącznik dostosowany do wyłączenia źródła, wyposażony w system złażnego sterowania i sygnalizacji stanu pobierania w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A.,
- łącznik do odłączania źródła i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system sygnalizacji stanu pobierania w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A.

Jeżeli w ścieżce źródła wytwórczego wchodzi transformator nN/0 (tj. transformator blokowy źródła wytwórczego stanowiący integralną część źródła, a nie transformator służący do transformacji i rozdzielu energii dla innych potrzeb instalacji), niezależnie od łączników po stronie nN, ww. łącznik koordynowany powinien być zainstalowany po stronie SN transformatora;

b) impuls wyłączeniowy przesyłany od zabezpieczeń do urządzeń łączeniowych musi powodować bezwzględnie wyłączenie źródła wytwórczego przez 2 urządzenie.

10. Wymagania w zakresie sterowania, monitoringu i komunikacji:

a) Przyłączony Podmiot jest zobowiązany do zapewnienia TAURON Dystrybucja S.A. możliwości monitorowania i sterowania parametrami źródła wytwórczego w sposób zintegrowany, zgodny z kodexami sieciowymi oraz IRIESED w jednym punkcie sterowania przez jedno łącze,

b) źródło wytwórcze realizuje przystosować do zdalnego wyłączenia wyłącznika zlokalizowanego przed transformatorem blokowym, sterowania z goda na zakres" wyłącznika zlokalizowanego przed transformatorem blokowym, regulacji mocy czynnej i biernej - poprzez nastawienie parametrów zdefiniowanego w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A. (przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TAURON Dystrybucja S.A.). Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgodnienia dokumentacji projektowej źródła wytwórczego;

W przypadku potrzeb własnych źródła wytwórczego, zabudowanych w torze wyprowadzenia mocy ze źródła, należy przystosować wyłącznik sprzątający źródło wytwórcze do sterowania „na wysięg” oraz „zgodnie ze złączeń”;

c) wymaga się zdolności źródła wytwórczego do zdalnego sterowania w zakresie redukcji mocy czynnej na polecenie TAURON Dystrybucja S.A. (wymóg redukcji pozostaje aktywny również w przypadku góły źródło energii pierwotnej jest niewystarczające do osiągnięcia zadanej wartości ograniczenia),

d) minimalny zakres udostępnianych TAURON Dystrybucja S.A. pomiarów (składowe) sbragowanych ze źródła wytwórczego obejmuje wartości chwilowe: mocy czynnej (moba i brutto), mocy biernej (moba i brutto), napięcia, prądu, współczynnika mocy cosφ, częstotliwość oraz poziomu nasłonecznienia, liczniki falowolnowy PV gotowych do pracy, pracujących i oddzielonych.

Pomiar parametrów technicznych źródła wytwórczego powinny być wykonywane osobno dla każdej jednostki wytwórczej źródła wytwórczego, w punkcie jego podłączenia do instalacji przyłączeniowej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. Parametry techniczne powinny być udostępniane TAURON Dystrybucja S.A. w punkcie sterowania, w sposób zintegrowany dla całego źródła wytwórczego;

e) minimalny zakres danych dwustanowych udostępnianych TAURON Dystrybucja S.A. obejmuje:

- sygnalizację stanu pobierania łączników w rozdzielniach SN - cały tor wyprowadzenia mocy ze źródła wytwórczego do sieci elektroenergetycznej TAURON Dystrybucja S.A., w tym łącznik dostawczy do wyłączenia źródła wytwórczego oraz łącznik dostosowany do odłączania źródła wytwórczego i stwarzania przerwy izolacyjnej,

• zbiorczą sygnalizację zaszereżenia zabezpieczeń źródła wytwórczego oraz zbiorczą sygnalizację awarii (w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybucja S.A. należy wykonać sygnały zabezpieczeń mający wpływ na sieć elektroenergetyczną TAURON Dystrybucja S.A.);

f) wszystkie punkty sterowania jednostkami wytwórczymi, technicznymi w ścieżce źródła wytwórczego, powinny być zainstalowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TAURON Dystrybucja S.A. lub za źródła TAURON Dystrybucja S.A. w miejscu zabudowy urzędu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Międzynarodowa ustala się na etapie uzgodnienia dokumentacji projektowej źródła wytwórczego;

g) Przyłączony Podmiot zobowiązany jest zrealizować, wyposażyć i utrzymywać na swój koszt urządzenia końcowe źródła wytwórczego,

h) szczegóły dotyczące monitoringu i komunikacji należy uzgodnić na etapie projektowania z TAURON Dystrybucja S.A.

11. Dopuszczalny poziom zmniejszenia parametrów technicznych energii elektrycznej:

a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczenia energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami - Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

b) Zgodnie z IRIESED 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 odchyłań ±5% napięcia znamionowego lub deklarowanego.

c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć źródło wytwórcze.

12. Sieć 15 kV pracuje w układzie skompensowana.

13. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerwy:

a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczenia, nie przekraczający:

- dla przerwy planowanej - 16 godz.,
- przerwy nieplanowanej - 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerwy w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerwy jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczenia, nie przekraczający:
- przerw planowanych - 35 godz.,
- przerw nieplanowanych - 48 godz.

14. 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 przyłączeniową 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. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.

2. Przyłączanie przez Wnioskodawcę urządzeń nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahań napięcia lub odkształbienia jego przebiegu).

3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej, parametry techniczne w miejscu dostarczenia energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami - Rozporządzenia 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, zwaną dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.

5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.

- Projektu wykonawczego - zakres prac określony w pkt 1.3.1 (lit. a),
- Dokumentacji technicznej instalacji elektrycznej wraz z układami pomiarowo-oznaczającymi - zakres prac określony w pkt 1.3.1 (lit. c),
- Analizy zabezpieczeń, o której mowa w pkt. 1.8 (lit. h).

6. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fabrykalnych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A.

7. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fabrykalnych, powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych. 8. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.

9. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzewodowego należy zapoznać we własnym zakresie z źródła energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.

10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.

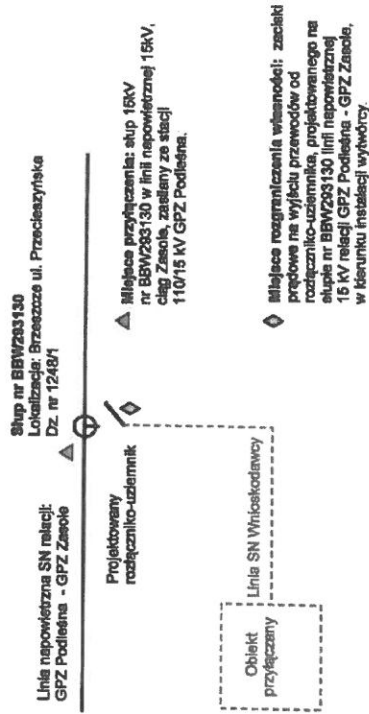
11. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.

12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.

13. Wykazy energii elektrycznej opracowują instrukcja współpracy rachowej 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.

14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączonego Podmiotu



15. Wymagania dotyczące rozmiarów technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standardowej dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
16. W sprawie instrukcji współpracy przy pracach projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
17. Pełna współpraca z siecią źródła wytwórczego, będącego przedmiotem niniejszych warunków przyłączenia, jest możliwa wyłącznie w układzie normalnym pracy ciągu liniowego SN, w którym wskazane zostało miejsce przyłączenia. Kustodżowo, wprowadzenie innego układu pracy sieci dla tego ciągu liniowego SN, może skutkować koniecznością ograniczenia mocy źródła wytwórczego do wyłączenia włącznika.
18. Standardy telekomunikacyjne okręgu TAURON Dystrybucja S.A.
19. Urządzenie komunikacyjne dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.
20. Łączność zapewnia TAURON Dystrybucja S.A.
21. Program sterowania należy rozwinąć przesyłając sygnały i monitoring parametrów technicznych mających na celu złączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprzedzenie do systemu dyspozytorskiego TAURON Dystrybucja S.A., sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wyróżniają z kodów słów słownych.

W związku z przesyłanym projektem umowy o przyłączenie.

Przygotował: Łukasz Michal

Tauron Dystrybucja S.A.
 ul. Przemysłowa 10, 01-644 Warszawa
 tel. 22 638 40 00
 www.tauron-dystrybucja.pl

Załącznik:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączonego Podmiotu.

Handwritten marks resembling the letters 'P' and 'Z'.

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

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Bielsko-Biała, 2024-08-23

WĘGŁOKOKS ENERGIA sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29,
40-085 Katowice

Nr warunków: WP/076866/2023/O06R00

AKTUALIZACJA nr 1 WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: WĘGŁOKOKS ENERGIA sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29
40-085 Katowice

Obiekt: "Farma fotowoltaiczna Brzeszcze 1" o mocy przyłączeniowej **1199,22 kW**
(moduł parku energii)

Adres przyłączanego obiektu: ul. Romantyczna
32-620 Brzeszcze
numery działek: 1120/15

Dla Obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/076866/2023/O06R00 z dnia 2023-11-20, które są zaktualizowane w zakresie jak poniżej.

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **1199,22 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **1,0 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii, na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: słup 15kV nr BBW293130 linii napowietrznej 15kV ciąg Zasole, zasilany ze stacji 110/15kV GPZ Podleśna.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłączniko-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW293130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podleśna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy (linia kablowa wraz z głowicami kablowymi własności wytwórcy),
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłączniko-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW293130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podleśna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy (linia kablowa wraz z głowicami kablowymi własności wytwórcy),
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłączniko-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW293130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podleśna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy (linia kablowa wraz z głowicami kablowymi własności wytwórcy),
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od rozłączniko-uziemnika, projektowanego na słupie nr BBW293130 linii napowietrznej 15 kV relacji GPZ Podleśna - GPZ Zasole, w kierunku instalacji wytwórcy (linia kablowa wraz z głowicami kablowymi własności wytwórcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zabudowy na istniejącym słupie nr BBW293130 linii napowietrznej 15 kV typu 3x AFL-6 70 mm² ciąg Zasole, rozłączniko-uziemnika o prądzie wyłączalnym min. 100 A,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): ---

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
- c1) budowy stacji transformatorowej 15/0,4 kV z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i pozostałym wyposażeniem wg swoich potrzeb, linii 15 kV zasilającej ww. stację transformatorową oraz instalacji elektrycznej nN, stanowiących własność Przyłączanego Podmiotu,
Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej należy wykonać linią 15 kV o przekroju dobranym przez projektanta, z projektowanego rozłączniko-uziemnika, o którym mowa w ppkt a).
 - c2) wykonania instalacji elektrycznej w obiekcie umożliwiającej współpracę źródła wytwórczego z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A., w tym zabudowy odpowiednich układów pomiarowych, zabezpieczeniowych, sygnalizacji i sterowania,
 - c3) zrealizowania wymagań zawartych w pkt. 8, 9 oraz 10,
 - c4) opracowania Instrukcji współpracy ruchowej posiadanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.

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

- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): zrealizowania prac określonych w pkt I.3.1 lit. a).
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): ---
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): zrealizowania prac określonych w pkt I.3.1 lit. c).

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV (wspólny dla dostarczania i odbioru energii):

- a) rodzaj układu: pośredni, z przekładnikami prądowymi klasy **0,2S** umożliwiający dwukierunkowy pomiar energii czynnej i biernej, dostosowany do przewidywanej generacji i poboru mocy oraz wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD (w zakresie do wykonania przez Przyłączany Podmiot),
- b) miejsce zainstalowania: w stacji tr. Przyłączanego Podmiotu.

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

- a) rodzaj układu: półpośredni dostosowany do wymagań technicznych określonych w aktualnie obowiązującej IRIESD (w zakresie do wykonania przez Przyłączany Podmiot),
- b) miejsce zainstalowania: na zaciskach źródła wytwórczego.

6. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 8,6 kA i czas trwania zwarcia: 2,6 s *
- b) prąd zwarcia doziemnego: 30,0 A i czas jego trwania: > 10,0 s *

* informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia na słupie BBW293130

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

- a) dla energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. przez źródło wytwórcze – $\cos\varphi = 0,95$ ($\operatorname{tg}\varphi = 0,33$) w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo zażądać pracy ze stałym $\cos\varphi$ we wskazanych granicach),
- b) dla energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych – musi zawierać się w przedziale $0 \leq \operatorname{tg}\varphi \leq 0,4$ ($0,93 \leq \cos\varphi \leq 1$).

8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

- a) źródło wytwórcze powinno być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.,
- b) źródło wytwórcze powinno być wyposażone w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A., będącą w stanie beznapięciowym,
- c) odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą źródło wytwórcze i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę źródła ponosi Przyłączany Podmiot,
- d) zabezpieczenia źródła wytwórczego podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A.,
- e) źródło wytwórcze powinno być wyposażone w automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceniove,
- f) zastosowane rozwiązania techniczne w zakresie automatyki powinny powodować bezzwłoczne (z dopuszczalnym czasem nie większym niż 100 ms) odłączenie źródła wytwórczego od sieci TAURON Dystrybucja S.A. w przypadku: zaniku napięcia w sieci dystrybucyjnej, przejściu do pracy wyspowej oraz uszkodzeniu automatyki zabezpieczeniowej,
- g) zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe źródła wytwórczego powinny działać na łącznik dostosowany do jego wyłączenia z ruchu,

- h) na etapie opracowania dokumentacji projektowej należy przeprowadzić i uzgodnić z TAURON Dystrybcja S.A. Oddział w Bielsku-Białej analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
- kompletności zabezpieczeń,
 - poprawności nastaw zabezpieczeń dla poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - koordynacji z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybcja S.A.

Wyniki analiz należy przekazać TAURON Dystrybcja S.A. Oddział w Bielsku Białej.

9. Wymagania w zakresie urządzeń łączeniowych:

- a) źródło wytwórcze musi posiadać niżej wymienione urządzenia łączeniowe, których pracę koordynuje TAURON Dystrybcja S.A.:
- wyłącznik dostosowany do wyłączania źródła, wyposażony w system zdalnego sterowania i sygnalizacji stanu położenia w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybcja S.A.,
 - łącznik do odłączania źródła i stwarzania przerwy izolacyjnej, wyposażony w system sygnalizacji stanu położenia w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybcja S.A.

Jeżeli w skład źródła wytwórczego wchodzi transformator nN/SN (tj. transformator blokowy źródła wytwórczego stanowiący integralną część źródła, a nie transformator służący do transformacji i rozdziалу energii dla innych potrzeb instalacji), niezależnie od łączników po stronie nN, ww. łączniki koordynowane powinny być zainstalowane po stronie SN transformatora.

- b) impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie źródła wytwórczego przez to urządzenie.

10. Wymagania w zakresie sterowania, monitoringu i komunikacji:

- a) Przyłączany Podmiot jest zobowiązany do zapewnienia TAURON Dystrybcja S.A. możliwości monitorowania i sterowania parametrami źródła wytwórczego w sposób zintegrowany, zgodny z kodeksami sieciowymi oraz IRIESD w jednym punkcie sterowania przez jedno łącze,
- b) źródło wytwórcze należy przystosować do zdalnego wyłączenia wyłącznika zlokalizowanego przed transformatorem blokowym, sterowania „zgoda na załącz” wyłącznika zlokalizowanego przed transformatorem blokowym, regulacji mocy czynnej i biernej - poprzez nastawienie parametru zdefiniowanego w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybcja S.A. (przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TAURON Dystrybcja S.A.). Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej źródła wytwórczego.

W przypadku potrzeb własnych źródła wytwórczego, zabudowanych w torze wyprowadzenia mocy ze źródła, należy przystosować wyłącznik sprzęgający źródło wytwórcze do sterowania "na wyłącz" oraz "zgoda na załącz".

- c) wymaga się zdolności źródła wytwórczego do zdalnego sterowania w zakresie redukcji mocy czynnej na polecenie TAURON Dystrybcja S.A. (wymóg redukcji pozostaje aktywny również w przypadku gdy źródło energii pierwotnej jest niewystarczające do osiągnięcia zadanej wartości ograniczenia),
- d) minimalny zakres udostępnianych TAURON Dystrybcja S.A. pomiarów wielkości analogowych ze źródła wytwórczego obejmuje wartości chwilowe: mocy czynnej (netto i brutto), mocy biernej (netto i brutto), napięcia, prądu, współczynnika mocy $\cos\phi$, częstotliwości oraz poziomu nasłonecznienia, liczby falowników PV gotowych do pracy, pracujących i odstawionych,
- Pomiary parametrów technicznych źródła wytwórczego powinny być wykonywane osobno dla każdej jednostki wytwórczej źródła wytwórczego, w punkcie jego podłączenia do instalacji przyłączonej do sieci TAURON Dystrybcja S.A. Parametry techniczne powinny być udostępniane TAURON Dystrybcja S.A. w punkcie sterowania, w sposób zagregowany dla całego źródła wytwórczego.
- e) minimalny zakres danych dwustanowych udostępnianych TAURON Dystrybcja S.A. obejmuje:
- sygnalizację stanu położenia łączników w rozdzielniach SN – cały tor wyprowadzania mocy ze źródła wytwórczego do sieci elektroenergetycznej TAURON Dystrybcja S.A., w tym łącznik dostosowany do wyłączania źródła wytwórczego oraz łącznik dostosowany do odłączania źródła wytwórczego i stwarzania przerwy izolacyjnej,
 - zbiorczą sygnalizację zadziałania zabezpieczeń źródła wytwórczego oraz zbiorczą sygnalizację awarii (w systemie dyspozytorskim TAURON Dystrybcja S.A. należy wykazać sygnały zabezpieczeń mających wpływ na sieć elektroenergetyczną TAURON Dystrybcja S.A.),
- f) wszystkie punkty sterowania jednostkami wytwórczymi, wchodzącymi w skład źródła wytwórczego, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TAURON Dystrybcja S.A. lub za zgodą TAURON Dystrybcja S.A. w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji, Miejsce ustala się na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej źródła wytwórczego.
- g) Przyłączany Podmiot zobowiązany jest zestawić, wyposażyć i utrzymać na swój koszt urządzenia końcowe źródła wytwórczego,
- h) szczegóły dotyczące monitoringu i komunikacji należy uzgodnić na etapie projektowania z TAURON Dystrybcja S.A.

11. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - 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.
 - W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć źródło wytwórcze.
12. Sieć 15 kV pracuje w układzie: sieć skompensowana.
13. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 32 godz.
 - przerwy nieplanowanej – 48 godz.
 - 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 – 70 godz.
 - przerw nieplanowanych – 96 godz.
14. Niniejsze warunki przyłączenia są ważne do 2025-12-18.
- W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

II. Informacje dodatkowe

- 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.
- 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).
- 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.
- 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”.
- Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.
 - Projektu wykonawczego** - zakres prac określony w pkt I.3.1 lit. a),
 - Dokumentacji technicznej instalacji elektrycznej wraz z układami pomiarowo-rozliczeniowymi** - zakres prac określony w pkt I.3.1 lit. c),
 - Analizy zabezpieczeń**, o której mowa w pkt. I.8 lit. h),
 - Analizy napięciowej**, o której mowa w pkt. I.3.1 lit. c).
- Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A.
- Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
- Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
- 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.
- Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.

11. 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.
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. 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.
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. 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.
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
17. **Pełna współpraca z siecią źródła wytwórczego, będącego przedmiotem niniejszych warunków przyłączenia, jest możliwa wyłącznie w układzie normalnym pracy ciągu liniowego SN, w którym wskazane zostało miejsce przyłączenia. Każdorazowo, wprowadzenie innego układu pracy sieci dla tego ciągu liniowego SN, może skutkować koniecznością ograniczenia mocy źródła wytwórczego do wyłączenia włącznie.**
18. Standardy telekomunikacyjne określa TAURON Dystrybucja S.A.
19. Urządzenie komunikacyjne dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.
20. Łączność zapewnia TAURON Dystrybucja S.A.
21. **Poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mających na celu załączanie i wyłączanie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do systemu dyspozytorskiego TAURON Dystrybucja S.A. sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodeksów sieciowych.**

Przygotował: Skiba Mateusz


TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Bielsku Podlaskim
Specjalista wiodący ds. umów o przyłączenie
Wydział Przyłączeń
Jacek Gołąb

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu.



Burmistrz Brzeszcz

ul. Kościelna 4
32-620 Brzeszcze
woj. małopolskie

tel. centrala 32 77 28 500
e-mail: gmina@brzeszcze.pl, Internet: <https://brzeszcze.pl>
NIP 549-21-97-470

WIN.7230.131.1.2024

Brzeszcze, 23-09-2024 r.

DECYZJA NR 31/2024

Na podstawie art. 39 ust. 3, 3a, 4 i 5 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 320) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 02.08.2024 r., uzupełnionego pismem z dnia 03.09.2024 r. (04.09.2024 r. - data wpływu do urzędu), złożonego przez **Węglokoks Energia Sp. z o.o., ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice**, w imieniu którego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 29.07.2024 r. działa Mateusz Zapilaj, reprezentujący firmę eNQu Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Grunwaldzkiej 4/10, 85-236 Bydgoszcz w sprawie uzgodnienia w pasie drogowym drogi gminnej **ul. Przecieszynskiej (dz. nr 3337/2) w Brzeszczach** urzędzeń obcych

zezwalam

na zlokalizowanie przyłącza elektroenergetycznego do działki nr 1120/15, zgodnie z załączonym projektem zagospodarowania terenu, na poniższych warunkach.

1. Projektowane przyłącze elektroenergetyczne należy realizować w oparciu o procedury określone w Prawie Budowlanym, zgodnie z warunkami określonymi przez właściwych gestorów sieci.
2. Projektowane przyłącze elektroenergetyczne w poboczu dopuszcza się wykonać metodą wykopu otwartego w rurze ochronnej lub o wzmocnionej konstrukcji.
W miejscach poprzecznych przejść przez drogę oraz pod zjazdami do posesji, przyłącze należy wykonać metodą przewiertu w rurze ochronnej lub o wzmocnionej konstrukcji.
3. Głębokość posadowienia rury winna wynosić min. 1,2 m licząc od rzędnej terenu do wierzchu rury ochronnej.
4. Po wykonanych robotach teren pasa drogowego należy przywrócić do stanu pierwotnego. Wykop należy zasypać i zagęścić, zieleniec zahumusować i obsiać trawą. W przypadku naruszenia jezdni, należy ją odtworzyć zgodnie z jej konstrukcją na pozostałych odcinkach drogi, w regularnym kształcie (kwadrat, prostokąt) z poszerzeniem miejsca wycięcia o 0,5 m. W razie konieczności wykonania przyłącza przez drogę metodą wykopu, jezdnię należy odtworzyć całą szerokością z poszerzeniem miejsca wycięcia o 0,5 m.
5. Na czas prowadzenia robót wymagany jest zatwierdzony projekt tymczasowej organizacji ruchu.
6. W związku z prowadzeniem robót budowlanych w bezpośrednim sąsiedztwie drzew i krzewów informuję, że zgodnie z art. 87a ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody prace ziemne oraz inne prace wykonywane ręcznie, z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, wykonywane w obrębie korzeni, pnia lub korony drzewa lub w obrębie korzeni lub pędów krzewu, przeprowadza się w sposób najmniej szkodzący drzewom lub krzewom.
7. Zarządca drogi nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne kolizje z urządzeniami obcymi znajdującymi się w pasie drogowym. Inwestor dokona uzgodnień w celu ich usunięcia i zrealizuje je we własnym zakresie.
8. Utrzymanie przedmiotowego przyłącza elektroenergetycznego będzie należało do jego posiadacza.

9. Inwestor ponosi całkowitą odpowiedzialność za szkody poniesione przez osoby trzecie w związku z prowadzonymi robotami.
10. Inwestor ponosi całkowitą odpowiedzialność za szkody poniesione przez osoby trzecie w związku z prowadzonymi robotami.
11. Gmina Brzeszcze nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne wypadki i straty powstałe w trakcie realizacji budowy przyłącza elektroenergetycznego.
12. Jeżeli budowa, przebudowa lub remont ww. drogi będą wymagały przełożenia przedmiotowego przyłącza, koszty przełożenia ponosi ich właściciel.
13. Wszelkie uszkodzenia pasa drogowego w miejscu prowadzonych robót powstałe na skutek wykonywania ww. prac w okresie 2 lat od zakończenia realizowanej inwestycji będą usuwane na koszt Inwestora.
14. W przypadku działek niebędących własnością Gminy Brzeszcze, zgodę na lokalizację sieci, przyłączy oraz prowadzenie robót należy uzyskać od właścicieli prywatnych.
15. Wyrażam zgodę na dysponowanie dz. nr 3337/2 w Brzeszczach stanowiącą własność Gminy Brzeszcze.
16. Jednocześnie udzielam zgody, na uzyskanie uproszczonego wypisu z rejestru gruntów dla dz. nr 3337/2 w Brzeszczach, celem realizacji ww. inwestycji.
17. Decyzja jest ważna **trzy lata** od daty wydania.

Wydanie decyzji zwolnione jest z opłaty skarbowej zgodnie z załącznikiem „Wykaz przedmiotów opłaty skarbowej, stawki tej opłaty oraz zwolnienia” - tabela część III, poz. 44, kol. 4 pkt 9 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111).

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 39 ust. 1 pkt 1 cytowanej na wstępie ustawy o drogach publicznych zabronione jest lokalizowanie lub umieszczanie urządzeń obcych, przedmiotów i materiałów niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego. Zgodnie z ust. 1a - przepisu ust. 1 pkt 1 nie stosuje się do umieszczania, konserwacji, przebudowy i naprawy infrastruktury telekomunikacyjnej w rozumieniu ustawy z dnia 16 lipca 2004 r. - Prawo telekomunikacyjne oraz urządzeń służących do doprowadzania lub odprowadzania płynów, pary, gazu, energii elektrycznej, w tym punktów ładowania stanowiących część infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, oraz urządzeń związanych z ich eksploatacją, a także do innych czynności związanych z eksploatacją tej infrastruktury i tych urządzeń, jeżeli warunki techniczne i wymogi bezpieczeństwa na to pozwalają.

Zgodnie z zapisem ust. 3 w szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizowanie w pasie drogowym urządzeń obcych oraz reklam, może nastąpić wyłącznie za zezwoleniem właściwego zarządcy drogi, wydawanym w drodze decyzji administracyjnej - zezwolenie nie jest wymagane w przypadku zawarcia umowy, o której mowa w ust. 7 lub w art. 22 ust. 2, 2a lub 2c.

W uznaniu organu I instancji w niniejszej sprawie zachodzą przesłanki określone w art. 39 ust. 3 ustawy uzasadniające wyrażenie zgody na zlokalizowanie przyłącza elektroenergetycznego w pasie drogowym drogi gminnej ul. Przecieszynskiej (3337/2) w Brzeszczach. Lokalizacja nie powinna wpływać negatywnie na funkcjonowanie układu drogowego pod warunkiem zachowania przez stronę wnioskującą ww. warunków.

POUCZENIE

1. Przed rozpoczęciem robót budowlanych inwestor zobowiązany jest do uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonywania robót budowlanych.
2. Inwestor zobowiązany jest do uzgodnienia z zarządcą drogi, przed uzyskaniem pozwolenia na budowę, projektu zagospodarowania działki lub terenu oraz projektu architektoniczno-budowlanego urządzenia.
3. Inwestor zobowiązany jest do uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub na umieszczenie w nim urządzenia, o którym mowa w art. 39 ust. 3 ustawy o drogach publicznych.
4. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Krakowie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od jej doręczenia.
5. W trakcie biegu terminu na wniesienie odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
6. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Burmistrz Brzeszcz

Radysław Szot

Otrzymują:

1. Pełnomocnik: Mateusz Zapilaj, ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz
2. aa





Burmistrz Brzeszcz

ul. Kościelna 4
32-620 Brzeszcze
woj. małopolskie

tel. centrala 32 77 28 500
e-mail: gmina@brzeszcze.pl, Internet: <https://brzeszcze.pl>
NIP 549-21-97-470

WIN.7230.131.2.2024

Brzeszcze, 23-09-2024 r.

Węglokoks Energia Sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29
40-085 Katowice

Dotyczy: uzgodnienia lokalizacji przyłącza elektroenergetycznego w celu zasilania farmy fotowoltaicznej na dz. 1120/15 w Brzeszczach.

Po rozpatrzeniu wniosku z dnia 02.08.2024 r., uzupełnionego pismem z dnia 03.09.2024 r. (04.09.2024 r. - data wpływu do urzędu), złożonego przez **Węglokoks Energia Sp. z o.o., ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice**, w imieniu którego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 29.07.2024 r. działa Mateusz Zapilaj, reprezentujący firmę eNQu Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Grunwaldzkiej 4/10, 85-236 Bydgoszcz w sprawie jak wyżej, wyrażam zgodę na wejście w teren działek nr 1120/16, 1120/15, 1248/6 w Brzeszczach stanowiących własność Gminy Brzeszcze, celem budowy przyłącza elektroenergetycznego, zgodnie z załączonym projektem zagospodarowania terenu, na poniższych warunkach.

1. Projektowane przyłącze elektroenergetyczne należy realizować w oparciu o procedury określone w Prawie Budowlanym, zgodnie z warunkami określonymi przez właściwych gestorów sieci.
2. Projektowane przyłącze elektroenergetyczne w poboczu dopuszcza się wykonać metodą wykopu otwartego w rurze ochronnej lub o wzmocnionej konstrukcji. W miejscach poprzecznych przejść przez drogę oraz pod zjazdami do posesji, przyłącze należy wykonać metodą przewiertu w rurze ochronnej lub o wzmocnionej konstrukcji.
3. Głębokość posadowienia rury winna wynosić min. 1,2 m licząc od rzędnej terenu do wierzchu rury ochronnej.
4. Po wykonanych robotach teren pasa drogowego należy przywrócić do stanu pierwotnego. Wykop należy zasypać i zagęścić, zieleniec zahumusować i obsiać trawą. W przypadku naruszenia jezdni, należy ją odtworzyć zgodnie z jej konstrukcją na pozostałych odcinkach drogi, w regularnym kształcie (kwadrat, prostokąt) z poszerzeniem miejsca wycięcia o 0,5 m. W razie konieczności wykonania przyłącza przez drogę metodą wykopu, jezdnię należy odtworzyć całą szerokością z poszerzeniem miejsca wycięcia o 0,5 m.
5. Inwestor przed przystąpieniem do robót zobowiązuje się do zabezpieczenia i oznakowania miejsca prowadzenia robót zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.
6. Na czas prowadzenia robót wymagany jest zatwierdzony projekt tymczasowej organizacji ruchu.
7. W związku z prowadzeniem robót budowlanych w bezpośrednim sąsiedztwie drzew i krzewów informuję, że zgodnie z art. 87a ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody prace ziemne oraz inne prace wykonywane ręcznie, z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, wykonywane w obrębie korzeni, pnia lub korony drzewa lub w obrębie korzeni lub pędów krzewu, przeprowadza się w sposób najmniej szkodzący drzewom lub krzewom.
8. Gmina Brzeszcze nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne kolizje z urządzeniami obcymi znajdującymi się w ww. działkach. Inwestor dokona uzgodnień w celu ich usunięcia i zrealizuje je we własnym zakresie.
9. Utrzymanie przedmiotowego przyłącza elektroenergetycznego będzie należało do jego

posiadacza.

10. Inwestor ponosi całkowitą odpowiedzialność za szkody poniesione przez osoby trzecie w związku z prowadzonymi robotami.
11. Gmina Brzeszcze nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne wypadki i straty powstałe w trakcie realizacji budowy przyłącza elektroenergetycznego.
12. Jeżeli budowa, przebudowa lub remont na ww. działkach będą wymagały przełożenia przedmiotowego przyłącza, koszty przełożenia ponosi ich właściciel.
13. Wszelkie uszkodzenia w miejscu prowadzonych robót powstałe na skutek wykonywania ww. prac w okresie 2 lat od zakończenia realizowanej inwestycji będą usuwane na koszt Inwestora.
14. Przed przystąpieniem do robót Inwestor zobowiązany jest do zawarcia z Gminą Brzeszcze umowy dotyczącej czasowego zajęcia nieruchomości nr 1120/16, 1120/15, 1248/6 w Brzeszczach, w której zostaną określone warunki oraz termin prowadzenia robót.
15. W przypadku działek niebędących własnością Gminy Brzeszcze, zgodę na lokalizację sieci, przyłączy oraz prowadzenie robót należy uzyskać od właścicieli prywatnych.
16. Wyrażam zgodę na dysponowanie dz. nr 1120/16, 1120/15, 1248/6 w Brzeszczach stanowiącą własność Gminy Brzeszcze.
17. Jednocześnie udzielam zgody, na uzyskanie uproszczonego wypisu z rejestru gruntów dla dz. nr 1120/16, 1120/15, 1248/6 w Brzeszczach, celem realizacji ww. inwestycji.
18. Niniejsze uzgodnienie jest ważne **3 lata** od daty wydania.

Burmistrz Brzeszcz

Radosław Szot

Otrzymują:

1. Pełnomocnik: Mateusz Zapilaj, ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz
2. aa

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18'), układ wys.: PL-EVRF2007-NH

Sekcje mapy: 6.123.31.07.2.4, 6.123.31.07.2.4, 6.123.31.07.4.2

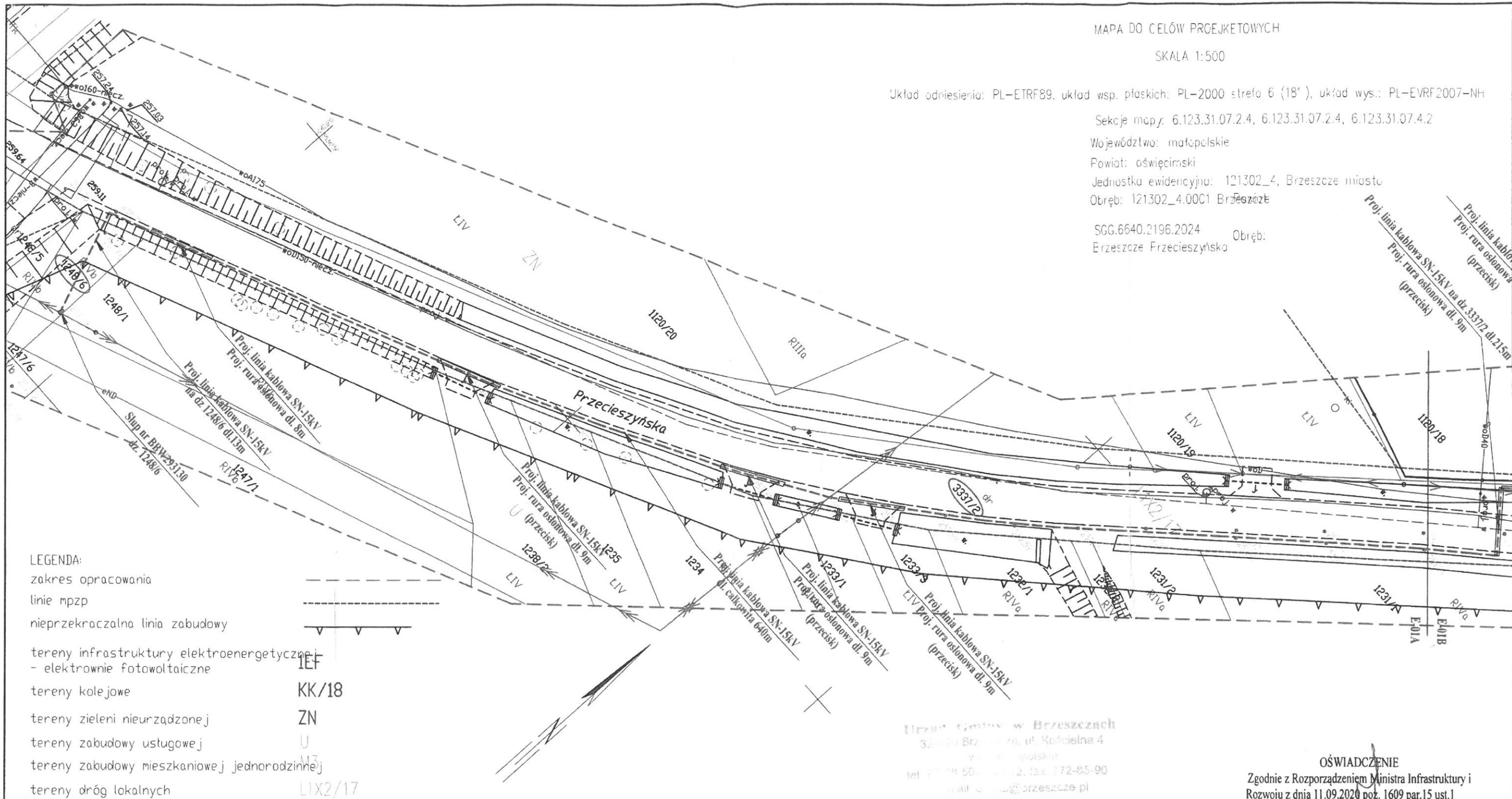
Województwo: małopolskie

Powiat: oświęcimski

Jednostka ewidencyjna: 121302_4, Brzeszcze miasto

Obręb: 121302_4.0001 Brzeszcze

SGG.6640.2196.2024 Obręb:
Erzeszcze Przeszyszyńska



LEGENDA:

zakres opracowania

linie mpzp

nieprzekraczalna linia zabudowy

tereny infrastruktury elektroenergetycznej
- elektrownie fotowoltaiczne

tereny kolejowe

tereny zieleni nieurządzonej

tereny zabudowy usługowej

tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej

tereny dróg lokalnych

IEF
KK/18
ZN
U
M3
LIX2/17

sporządził, dnia 13.08.2024r.:

USŁUGI GEODEZYJNO-PROJEKTOWE
"AGMAR-GEO" MARIUSZ WŁODARCZYK
41-806 Zabrze, ul. Kalinowa 1B/9

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

Ja geodeta uprawniony Mariusz Włodarczyk (nr uprawnień 20270) oświadczam, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia oraz że praca geodezyjna zarejestrowana pod nr SGG.6640.2196.2024 w Wydziale Geodezji, Kartografii i Gospodarki Nieruchomościami Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu została przyjęta do zasobu, z wynikiem pozytywnym, w dniu 13.08.2024r., protokół weryfikacji nr SGG.6640.2196.2024_39897.

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

Biuro Gminy w Brzeszczach
32-200 Brzeszcze, ul. Kościelna 4
tel. 77 74 50 00, fax 772-85-90
e-mail: biuro@gminabrzeszcze.pl
Zgodowano pisemnie z dn. 30.09.2024
znotk. nr 7230.151.1.2024 Dec. 31/2024
Oraz pisemnie z dn. 22.09.2024
znotk. nr 13114.7230.151.1.2024

OŚWIADCZENIE
Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11.09.2020 poz. 1609 par.15 ust.1 potwierdzam zgodność z oryginałem niniejszą kopię mapy do celów projektowych.

INWESTOR: WEGLOKOKS ENERGIA Sp. z o.o. ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice		NR RYSUNKU: E01A A3 1:500
TEMAT: Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15	NR. PROJEKTU: PV 06 24	DATA: 23.08.2024r.
TYTUŁ RYSUNKU: PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU		
PROJEKTANT: mgr inż. Marek Jerzyński w osid. K17/0142/P00E011 <small>Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small>	BRANŻA: ELEKTRYCZNA	PROJEKT: BUDOWLANY
SPRAWDZAJĄCY:		PODPIS:
PROJEKTANT:		PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY:		PODPIS:

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 sireta 6 (18'), układ wys.: PL-EVFF2007-NH

Sekcje mapy: 6.123.31.07.2.4, 6.123.31.07.2.4, 6.123.31.07.4.2

Województwo: małopolskie

Powiat: oświęcimski

Jednostka ewidencyjna: 121302_4, Brzeszcze miasto

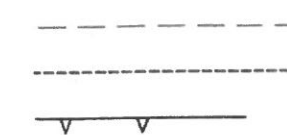
Obręb: 121302_4.0001 Brzeszcze

SGG.6640.2196.2024

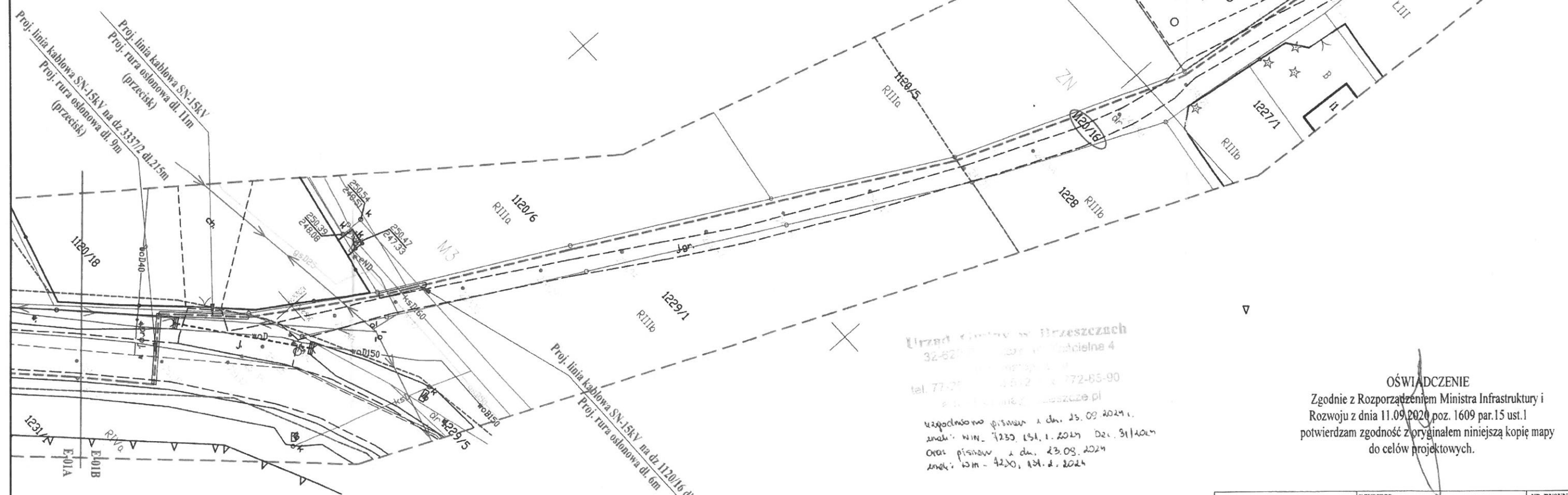
Brzeszcze Przesieszyńska

LEGENDA:

- zakres opracowania
- linie mpzp
- nieprzekraczalna linia zabudowy
- tereny infrastruktury elektroenergetycznej - elektrownie fotowoltaiczne
- tereny kolejowe
- tereny zieleni nieurządzonej
- tereny zabudowy usługowej
- tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej
- tereny dróg lokalnych



IEF
KK/18
ZN
U
M3
LIX2/17



Urząd Gminy w Brzeszczach
32-827 Brzeszcze, ul. Matczelna 4
tel. 77-27 43 812 fax 772-65-90
e-mail: biuro@brzeszcze.pl

uzgodniono pismem z dn. 25.09.2024 r.
znak: WIM-4230, 15.1.2024, Dec. 31/2024
Orzeczenie pismem z dn. 23.09.2024
znak: WIM-4230, 15.1.2024

OŚWIADCZENIE
Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11.09.2020 poz. 1609 par.15 ust.1 potwierdzam zgodność z oryginałem niniejszą kopię mapy do celów projektowych.

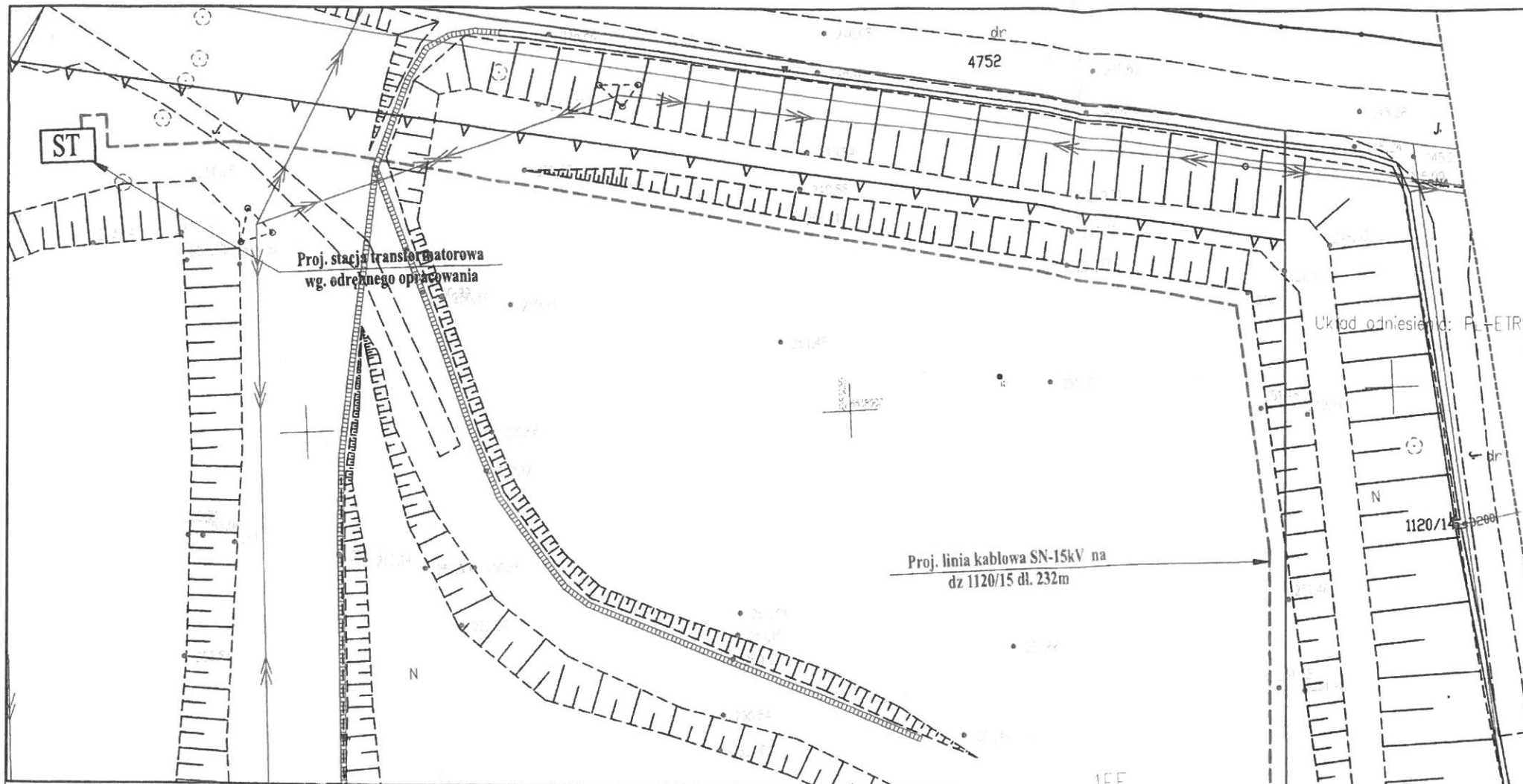
sporządził, dnia 13.08.2024r.:
USŁUGI GEODEZYJNO-PROJEKTOWE
"AGWAR-GEO" MARIUSZ WŁODARCZYK
41-806 Zabrze, ul. Kolinowa 1B/9

Ja geodeta uprawniony Mariusz Włodarczyk (nr uprawnień 20270) oświadczam, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia oraz że praca geodezyjna zarejestrowana pod nr SGG.6640.2196.2024 w Wydziale Geodezji, Kartografii i Gospodarki Nieruchomościami Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu została przyjęta do zasobu, z wynikiem pozytywnym, w dniu 13.08.2024r., protokół weryfikacji nr SGG.6640.2196.2024_39897.

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

INWESTOR: WĘGLOKOKS ENERGIA Sp. z o.o. ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice		NR RYSUNKU: E01B A3 1:500
TEMAT: Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15	NR. PROJEKTU: PV 06 24	DATA: 23.08.2024r.
TYTUŁ RYSUNKU: PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU		
PROJEKTANT: mgr inż. Marek Jerzyński w osad. K13/P/142/P006/11 <small>Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small>	BRANŻA: ELEKTRYCZNA	PROJEKT: BUDOWLANY
SPRAWDZAJĄCY: -		PODPIS
PROJEKTANT: -		PODPIS
SPRAWDZAJĄCY: -		PODPIS



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18'), układ wys.: PL-EVVF2007-NH

Sekcje mapy: 6.123.31.07.2.2

Województwo: małopolskie

Powiat: oświęcimski

Jednostka ewidencyjna: 121302_4, Brzeszcze miasto

Obręb: 121302_4.0001 Brzeszcze

SGG.6640.1986.2024

Brzeszcze Romantyczna

Proj. linia kablowa SN-15kV na dz 1120/15 dl. 232m

Ja geodeta uprawniony Mariusz Włodarczyk (nr uprawnień 20270) oświadczam, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia oraz że praca geodezyjna zarejestrowana pod nr SGG.6640.1986.2024 w Wydziale Geodezji, Kartografii i Gospodarki Nieruchomościami Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu została przyjęta do zasobu, z wynikiem pozytywnym, w dniu 09.05.2024r., protokół weryfikacji nr SGG.6640.1986.2024_39430.

sporządził, dnia 16.07.2024r.:

USŁUGI GEODEZYJNO-PROJEKTOWE
"AGMAR-CEO" MARIUSZ WŁODARCZYK
41-806 Zabrze, ul. Kolinowa 1B/9

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

LEGENDA:

zakres opracowania

linie mpzp

nieprzekraczalna linia zabudowy

tereny infrastruktury elektroenergetycznej
- elektrownie fotowoltaiczne

tereny kolejowe

tereny zieleni nieurządzonej

=====

▲ ▲

IEF

KK

ZN

Urząd Gminy w Brzeszczach

32-620 Brzeszcze, ul. Kościelna 4

woj. małopolskie

tel. 77 28 500 do 512, fax 772-83-90

e-mail: amina@brzeszcze.pl

zgodność pisemną z dn. 23.09.2024

nr. win. 725.151.1.2024 Dec. 31/2024

Ordn. pisemną z dn. 23.09.2024

nr. win. 725.151.2.2024

OŚWIADCZENIE

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11.09.2020 poz. 1609 par.15 ust.1 potwierdzam zgodność z oryginałem niniejszą kopię mapy do celów projektowych.

INWESTOR: WĘGŁOKOKS ENERGIA Sp. z o.o. ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice	NR. RYSUNKU: E01C A3 1:500
TEMAT: Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15	DATA: 23.08.2024r.
TYTUŁ RYSUNKU: PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU	BRANŻA: ELEKTRYCZNA
PROJEKTANT: mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. KUP0142 P00E/11 Usługi budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	PROJEKT: BUDOWLANY
SPRAWDZAJĄCY:	PODPIS
PROJEKTANT:	PODPIS
SPRAWDZAJĄCY:	PODPIS

Brzeszcze, dn. 19.08.2024 r.

Sygnatura: TMG-3/Op/62/ /24

**Mateusz Zapilaj
eNQu Sp. z o.o.
ul. Grunwaldzka 4/10
85-236 Bydgoszcz**

Dotyczy: informacji o warunkach geologiczno - górniczych.

**Inwestor: Węlokoks Energia Sp.z o.o.
ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice**

Po rozpatrzeniu wniosku z dnia 02.08.2024 r. (data wpływu 12.08.2024 r.) w sprawie udzielenia informacji o warunkach geologiczno – górniczych dla zamierzenia inwestycyjnego o nazwie: „Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2 MW oraz budowa farmy fotowoltaicznej o mocy ok. 1,2 MW” zlokalizowanego w Brzeszczach przy ulicy Romantycznej na działkach nr 1120/15, 1120/16, 3337/2, 1248/6, 1248/1

informuję:

- 1) o możliwości wystąpienia w okresie koncesyjnym, tj. do 2040 r., następujących wpływów związanych z dokonaną i projektowaną działalnością górniczą:
 - rejon inwestycji zlokalizowany jest w terenie górniczym „Brzeszcze IV” ZG Brzeszcze,
 - w rejonie inwestycji nie prognozuje się wystąpienia kategorii terenu górniczego¹⁾ z uwagi na deformacje ciągle powierzchni,
 - istnieje możliwość wystąpienia wstrząsów pochodzenia górniczego²⁾ wywołujących przyspieszenia drgań powierzchni o maksymalnej wartości $a \leq 100$ [mm/s²],
 - stosunki wodne nie ulegną zmianie,
 - nie występują złoża innych kopalin,
 - nie występują inne czynniki mogące stanowić zagrożenie dla wnioskowanej inwestycji;
- 2) w obszarze górniczym „Brzeszcze II” nie występują udokumentowane zasoby bilansowe³⁾ możliwe do zagospodarowania po okresie koncesyjnym, tj. po 2040 r., których eksploatacja w przyszłości, w oparciu o obecne warunki techniczno – ekonomiczne projektowanej eksploatacji, może spowodować wystąpienie deformacji powierzchni terenu;
- 3) niniejsza informacja nie zastępuje uzgodnienia w trybie art. 60 ust. 1 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. z 2023 r. poz. 977 z późn. zm.);
- 4) niniejsza informacja wydana jest według stanu wiedzy na dzień sporządzenia.



Zalecenia:

Z uwagi na możliwość zmiany prognozy oddziaływań eksploatacji górniczej na powierzchnię terenu wskutek nieprzewidzianej zmiany warunków górniczych zaleca się, aby wykonawca projektu budowlanego, bezpośrednio przed przystąpieniem do projektowania, zwrócił się do przedsiębiorcy górniczego o weryfikację udzielonej wcześniej informacji o warunkach geologicznych i górniczych, o ile od daty jej wydania upłynęło 12 miesięcy.

Mierniczy Górniczy

Zakład Górniczy Brzeszcze
Mierniczy Górniczy
Barbara Jedryka

Kierownik Ruchu Zakładu Górniczego

Południowy Koncern Węglowy S.A.
Kierownik Ruchu Zakładu Górniczego Brzeszcze
Dyrektor Techniczny
Zakładu Górniczego Brzeszcze
Robert Łaskuda

Objaśnienia pojęć:

- 1) dla terenów górniczych (tj. przestrzeni objętych przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych) ustala się 5-cio stopniową klasyfikację terenów – im większe deformacje powierzchni tym wyższa kategoria terenu górniczego.
- 2) wstrząsy pochodzenia górniczego – zjawisko o charakterze losowym, towarzyszące robotom górniczym występujące w pewnych warunkach geologiczno – górniczych; nie jest możliwe dokładne przewidzenie energii, miejsca i czasu wystąpienia wstrząsu.
- 3) zasoby bilansowe – część zasobów geologicznych spełniająca ustalone kryteria bilansowości, która ze względu na ilość, jakość i budowę złoża może być wykorzystana przy obecnym i przewidywanym stanie techniki.



Signature Not Verified
Dokument podpisany przez Anna
Sieradzka
Data: 2024.08.07 12:59:04 CEST

Znak: SGG.6124.16.2024.KK

Oświęcim, dnia 5 sierpnia 2024 r.

Pan Mateusz Zapilaj
pełnomocnik spółki
WĘGLOKOKS ENERGIA sp. z o.o.
z/s w Katowicach

W odpowiedzi na Pana pismo, które dniu 2 sierpnia 2024 r. wpłynęło do urzędu Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu za pomocą platformy elektronicznej ePUAP, w sprawie wydania opinii, czy wymagane jest wyłączenie gruntów z produkcji rolnej pod budowę przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN-15kV, do zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na działce nr 1120/15 położonej w Brzeszczach, informuję.

Zagadnienie wyłączenia gruntów rolnych z produkcji regulują przepisy ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (tj. Dz. U. 2024 r. poz. 82), gdzie w art. 11 wskazuje się, iż wyłączenie z produkcji m.in. użytków rolnych wytworzonych z gleb pochodzenia mineralnego i organicznego, zaliczonych do klas I, II, III, IIIa, IIIb oraz użytków rolnych klas IV, IVa, IVb, V i VI wytworzonych z gleb pochodzenia organicznego, przeznaczonych na cele nierolnicze może nastąpić po zezwoleniu na takie wyłączenie w drodze decyzji, której wydanie następuje przed uzyskaniem pozwolenia na budowę lub zgłoszeniem obiektu budowlanego.

Do zapytania dołączono mapy z zaznaczonym przebiegiem projektowanej linii kablowej SN-15kV, która przebiegać będzie po działkach nr: 1120/15 (na dł. 232 m), 1120/16 (na dł. 187 m), 3337/2 (na dł. 215 m) i 1248/6 (na dł. 13 m).

W rejestrze publicznym ewidencji gruntów i budynków dla jednostki ewidencyjnej Brzeszcze – miasto, obręb Brzeszcze, prowadzonym przez tutejszy organ :

- działka 1120/15 o pow. 2,0138 ha oznaczona jest jako łąki trwałe klasy łIII (0,0409 ha) i łIV (0,2188 ha) oraz nieużytki N (1,7541 ha),
- działki nr 1120/16 o pow. 0,0843 ha i 3337/2 o pow. 0,6704 ha w całości zaliczone są do użytku „dr” drogi,
- dz. 1248/6 o pow. 0,0134 ha stanowi grunty orne RIVb.

Z załącznika graficznego wynika, że linia kablowa poprowadzona będzie po nieużytkach i IV klasie bonitacyjnej oraz po drogach, głównie ul. Przecieszynskiej w Brzeszczach.

Zgodnie z opinią Instytutu Uprawy Nawożenia i Gleboznawstwa, Państwowego Instytutu Badawczego w Puławach wyrażoną w piśmie znak: NGO-11/8/2012 z dnia 4 września 2012 r., na obszarze Powiatu Oświęcimskiego 98,51 % powierzchni użytków rolnych zajmują gleby pochodzenia mineralnego, a 1,49% gleby organiczne obejmujące gleby mułowo – torfowe i torfowo – mułowe, murszowo – mineralne i murszowate oraz torfowe i murszowo – torfowe.

Działki nr 1248/6 i 1120/15, zaliczone odpowiednio w całości lub części do RIVb i łIV, nie znajdują się na obszarze występowania gleb organicznych, dlatego należy zaliczyć je do użytków wytworzonych z gleb pochodzenia mineralnego. To wskazuje iż zgodnie z ustawą inwestor nie ma obowiązku uzyskania decyzji zezwalającej na wyłączenie IV klasy bonitacyjnej z tej nieruchomości przed jakimkolwiek zainwestowaniem, bez względu na przeznaczenie.

Odnosząc się do poprowadzenia sieci kablowej po gruntach sklasyfikowanych jako drogi „dr” i nieużytki „N”, wskazuję, iż obszary jw. nie są wymienione w katalogu gruntów i użytków rolnych podlegających ochronie na podstawie przepisów ustawy o ochronie gruntów rolnych i leśnych, w związku z czym także nie wymagają wyłączenia z produkcji rolniczej.

z up. Starosty
Anna Sieradzka
z-ca Naczelnika
Wydziału Geodezji, Kartografii
i Gospodarki Nieruchomościami
(podpisano elektronicznie)

Otrzymują:

1. Mateusz Zapilaj eNQu sp. z o.o. ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz, za pomocą platformy elektronicznej ePUAP
2. SGG a/a

Informacje o przetwarzaniu Danych Osobowych (RODO) przez Starostwo Powiatowe w Oświęcimiu znajdują się pod adresem: <https://www.powiat.oswiecim.pl/zalatw-sprawe/geodezja-nieruchomosci/klauzula-informacyjna-gospodarka-nieruchomosciami>

Oświęcim, dn. 06.09.2024 r.

STAROSTA OŚWIĘCIMSKI

Znak sprawy: SGG.6630.152.2024

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończoney w dniu 06.09.2024 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15 w m. Brzeszcze
Lokalizacja:	Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15 w m. Brzeszcze gm. Brzeszcze pow. Oświęcimski
Wnioskodawca:	ENQU SP. Z O.O. ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz
Inwestor:	WĘGLOKOKS ENERGIA SP. Z O.O. ul. Mickiewicza 29, 40-085 Katowice
Projektant:	MAREK JERZYŃSKI Inne upr.: budowlane: KUP/0142/POOE/11
Przewodniczący:	Katarzyna Fuglewicz
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	20.08.2024 r.

PODSUMOWANIE NARADY
Uzgodniono pozytywnie z uwagami

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	Agencja Komunalna Sp. z o.o. Brzeszcze 32-620 Brzeszcze ul.Kościelna 7	Uczestnik nieobecny na naradzie	
2	Netia S.A. 02-822 Warszawa ul.Poleczki 13 elektroniczny	Bez uwag Stanowisko pozytywne	Paweł Taraska
3	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Terenowa Jednostka Eksploatacji Bielsko-Biała 43-300 Bielsko - Biała ul.Gazownicza 14 elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Andrzej Kręcioch
4	Orange Polska S.A. 30-629 Kraków ul.Dauna 66	Uczestnik nieobecny na naradzie	

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Fuglewicz, dn. 09-09-2024 08:49:51

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

5	Południowy Koncern Węglowy S.A. Zakład Górniczy Brzeszcze 43-600 Jaworzno ul.Grunwaldzka 37 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Brak uwag.	Ewa Szałaśna-Nagi
6	Promarket Computers Sp. z o.o. ul. Poprzeczna 1, 43-225 Wola	Uczestnik nieobecny na naradzie	
7	PSG Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Krakowie GAZOWNIA Oświęcim 32-600 Oświęcim ul.Chemików 33 elektroniczny	Stanowisko pozytywne 1. Miejsce skrzyżowania projektowanego kabla energetycznego z gazociągiem należy wykonać zgodnie z PN-91/M-34501. Ponadto gazociąg należy zabezpieczyć obsypką piaskową do wysokości 0,2m ponad wierzch gazociągu. 2. Przed przystąpieniem do prac związanych z budową kabla energetycznego należy wykonać ręczne wykopy kontrolne w miejscu skrzyżowania z istniejącym gazociągiem w celu ustalenia faktycznego przebiegu oraz głębokości posadowienia gazociągu 3. W wypadku głębokich wykopów (poniżej naszego uzbrojenia) gazociągi należy zabezpieczyć przed uszkodzeniem i zerwaniem przez podwieszenie na belkach. 4. Wszelkie prace wykonywane w sąsiedztwie sieci gazowej należy prowadzić ze szczególną ostrożnością, ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem służb Gazowni w Oświęcimiu. Prace związane z nadzorem zostaną wykonane odpłatnie na pisemne zlecenie Inwestora. O terminie prowadzenia prac należy powiadomić pisemnie Gazownię w Oświęcimiu z 14- sto dniowym wyprzedzeniem, tel. 12 628 1767. 5. Wykonane skrzyżowanie projektowanej inwestycji z istniejącym gazociągiem podlega odbiorowi robót zanikowych przez przedstawiciela Gazowni w Oświęcimiu. Protokół z odbioru należy dołączyć do zawiadomienia o zakończeniu budowy. 6. Uszkodzenia naszej sieci wynikłe na skutek prowadzonych robót usunięte będą na koszt wykonawcy tych robót	Jan Hylaszek
8	Rejonowe Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Tychach Spółka Akcyjna 43-100 Tychy ul.Sadowa 4 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzgadniamy przedmiotową trasę pod następującymi warunkami: - zachować odległość od naszego uzbrojenia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami; - kolizje z naszym uzbrojeniem zabezpieczyć zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami; - roboty ziemne w rej. naszego uzbrojenia wykonać ręcznie pod zleconym nadzorem RPWiK Tychy S.A.	Katarzyna Mazurkiewicz
9	Starostwo Powiatowe w Oświęcimiu Wydział Inwestycji, Rozwoju i Dróg 32-602 Oświęcim ul.Wyspiańskiego 10	Uczestnik nieobecny na naradzie	
10	Synthos Dwory 7 Sp.z o.o. Sp.J 32-600 Oświęcim ul.Chemików 1 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Nie dotyczy.	Iwona Czulak
11	TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Bielsku-Białej 43-300 Bielsko - Biała ul.Batorego 17a elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzgadnia się pozytywnie z uwagami: Wszelkie zbliżenia i skrzyżowania projektowanej inwestycji z istniejącymi urządzeniami TAURON Dystrybucja S.A. należy wykonać zgodnie z ogólnie obowiązującymi przepisami i normami. Prace przy urządzeniach energetycznych powinny być wykonywane z zachowaniem szczególnych środków ostrożności przez pracowników posiadających odpowiednie kwalifikacje. Odpowiedzialność za	Zbigniew Pająk

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Fuglewicz, dn. 09-09-2024 08:49:51

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

		stosowanie bezpiecznych metod pracy, oraz ewentualne uszkodzenia naszych urządzeń ponosi kierujący pracami tj. osoba z uprawnieniami do robót elektrycznych, względnie kierownik budowy. Przed przystąpieniem do prac w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych, należy uzgodnić bezpieczne metody pracy ze Spółką eksploatującą sieć, uzyskać zgodę na wymagane wyłączenia odpowiednich urządzeń energetycznych, oraz wystąpić o nadzór nad prowadzonymi robotami do Spółki TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Bielsku Białej. Ponadto informujemy, że na danym terenie znajdują się urządzenia elektroenergetyczne, niebędące własnością TAURON Dystrybucja S.A.	
12	Tauron Obsługa Klienta Sp. z o.o. ul. Sudecka 95-97, 53-128 Wrocław elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Dariusz Mydlarz
13	TK Telekom Sp.z o.o. 03-743 Warszawa ul.Kijowska 10/12A	Uczestnik nieobecny na naradzie	
14	Urząd Gminy Brzeszcze 32-620 Brzeszcze ul.Kościelna 4 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Należy uzgodnić w Urzędzie Gminy w Brzeszczach	Natalia Gołębiowska
15	WĘGLOKOKS ENERGIA NSE Sp.z o.o. 32-620 Brzeszcze ul.Mickiewicza 2	Uczestnik nieobecny na naradzie	
16	Zarząd Dróg Wojewódzkich w Krakowie Rejon Dróg Wojewódzkich w Krakowie z/s Zabierzów 30-080 Zabierzów ul.Spokojna 1A elektroniczny	Stanowisko pozytywne Nie dotyczy ZDW w Krakowie, zakres projektowanej sieci poza pasem drogowym dróg wojewódzkich	Marek Kuchta
17	Związek Spółek Wodnych 32-600 Oświęcim ul.Strzelecka 3 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Nie dotyczy.	Krzysztof Żmuda
	Wnioskodawca		ENQU SP. Z O.O.

Treść protokołu została uzgodniona z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Z upoważnienia
Katarzyna Fuglewicz
Elektronicznie podpisany
przez Katarzyna Jadwiga Fuglewicz
Data: 2024.09.09 08:55:19
+02'00'
.....
Podpis przewodniczącego narady

POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz.1752 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Fuglewicz, dn. 09-09-2024 08:49:51

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.

2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz.1752 z późn. zm.).

3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz.1752 z późn. zm.).

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°), układ wys.: PL-E/RF2007-NH

Sekcje mapy: 6.123.31.07.2.4, 6.123.31.07.2.4, 6.123.31.07.4.2

Województwo: małopolskie

Powiat: oświęcimski

Jednostka ewidencyjna: 121302_4, Brzeszcze miasto

Coręb: 121302_4.0C01 Brzeszcze

SGG.6640.2196.2024

Brzeszcze Przechyńska

LEGENDA:

zakres opracowania

linie mpzp

nieprzekraczalna linia zabudowy

tereny infrastruktury elektroenergetycznej
- elektrownie fotowoltaiczne

tereny kolejowe

tereny zieleni nieurządzonej

tereny zabudowy usługowej

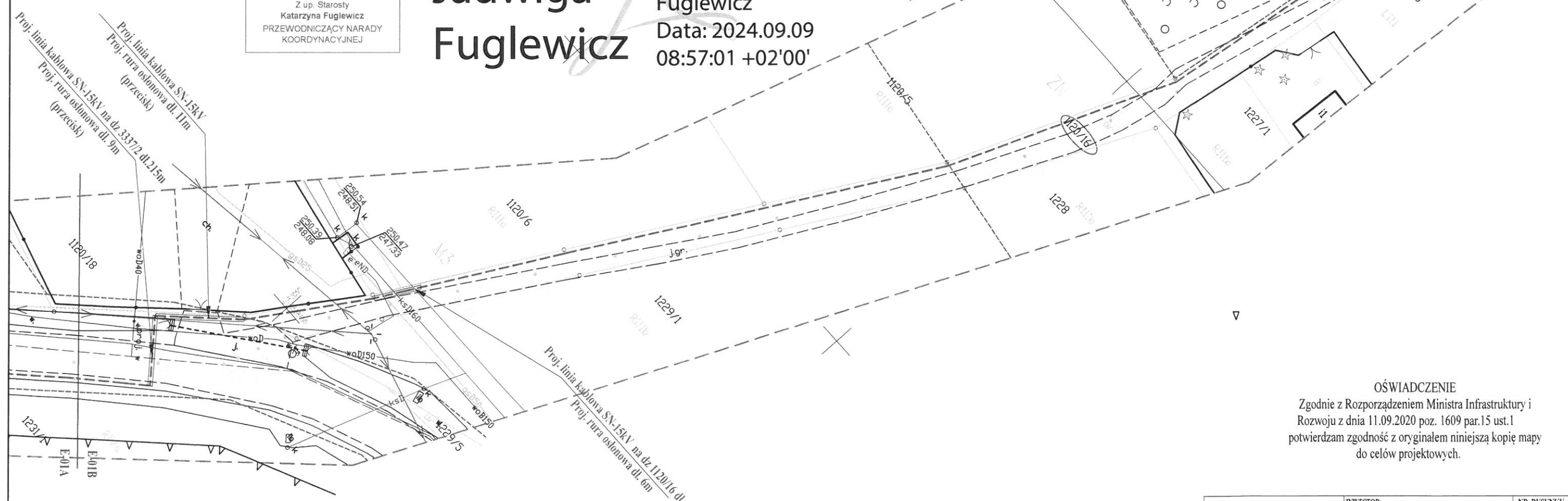
tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej

tereny dróg lokalnych

PODPIS ZAUFANY
MAREK TOMASZ
JERZYŃSKI
23.08.2024 20:56:14 (GMT+2)
Dokument podpisany elektronicznie
podpisem zaufanym

STAROSTA OŚWIĘCIMSKI
Dokumentacja projektowa nr
SGG.6630.152.2024
była przedmiotem narady
koordynacyjnej przeprowadzonej
za pomocą środków
komunikacji elektronicznej
zakończony w dniu: 06-09-2024
Z up. Starosty
Katarzyna Fuglewicz
PRZEWODNICZĄCY NARADY
KOORDYNACYJNEJ

**Katarzyna
Jadwiga
Fuglewicz** Elektronicznie
podpisany przez
Katarzyna Jadwiga
Fuglewicz
Data: 2024.09.09
08:57:01 +02'00'



sporządził, dnia 13.08.2024r.:

USŁUGI GEODEZYJNO-PROJEKTOWE
"AGMAR-3EO" MARIUSZ WŁODARCZYK
41-803 Ząbrze, ul. Kolinowa 1B/9

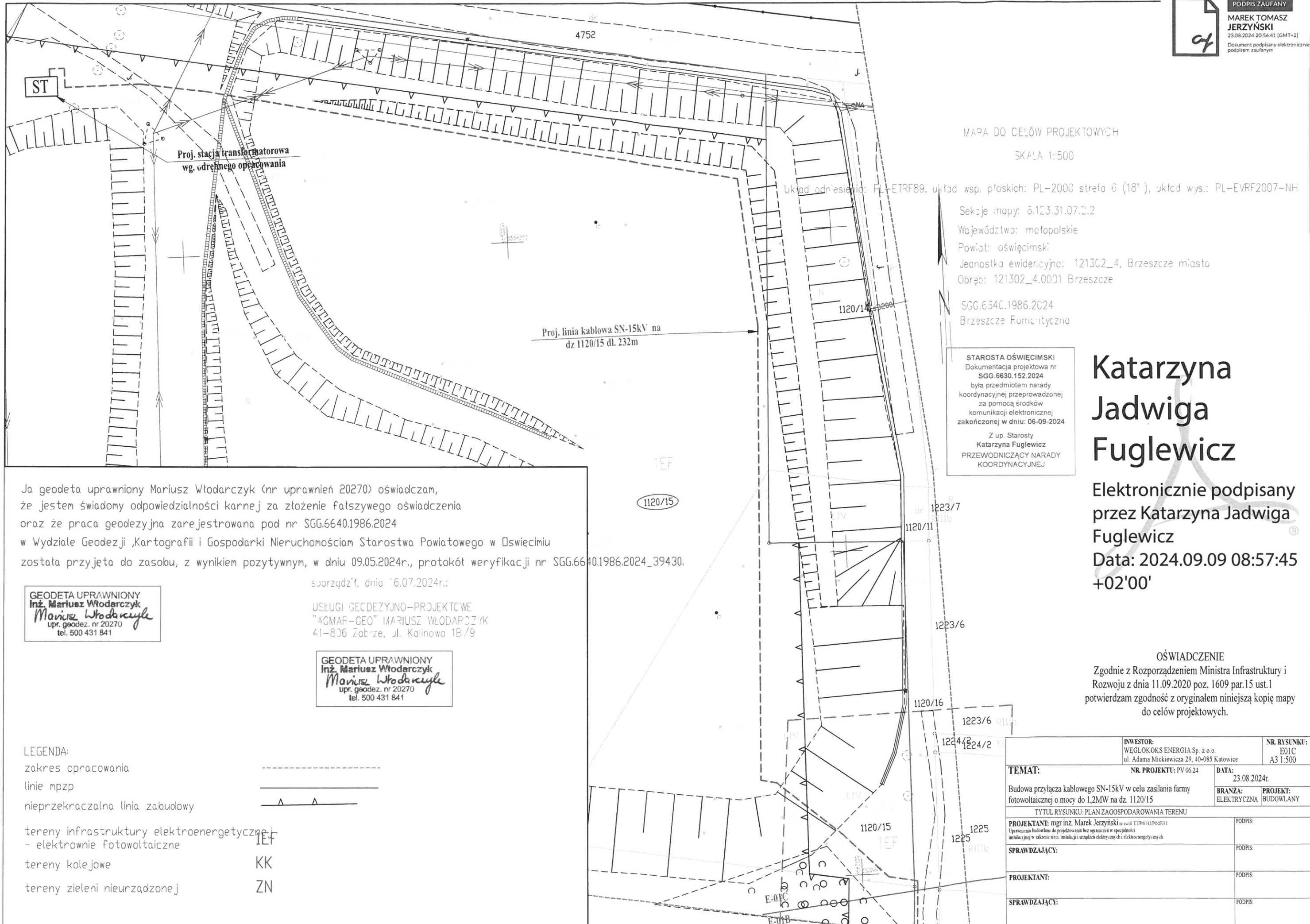
GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

Ja geodeta uprawniony Mariusz Włodarczyk (nr uprawnień 20270) oświadczam, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia oraz że praca geodezyjna zarejestrowana pod nr SGG.6640.2196.2024 w Wydziale Geodezji, Kartografii i Gospodarki Nieruchomościami Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu została przyjęta do zasobu, z wynikiem pozytywnym, w dniu 13.08.2024r., protokół weryfikacji nr SGG.6640.2196.2024_39897.

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
upr. geodez. nr 20270
tel. 500 431 841

OŚWIADCZENIE
Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11.09.2020 poz. 1609 par.15 ust.1 potwierdzam zgodność z oryginałem niniejszą kopię mapy do celów projektowych.

INWESTOR: WĘGŁOKOKS ENERGIA Sp. z o.o. ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice	NR. RYSUNKU: E01B A3 1:500
TEMAT: Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15	NR. PROJEKTU: PV 06.24 DATA: 23.08.2024r. BRANŻA: ELEKTRYCZNA PROJEKT: BUDOWLANY
TYTUŁ RYSUNKU: PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU	
PROJEKTANT: mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. EUP/012/POK/11 Upoważnienie budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY: -	PODPIS:
PROJEKTANT: -	PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY: -	PODPIS:



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
 SKALA 1:500
 Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°), układ wys.: PL-EVRF2007-NH
 Sekcje mapy: 6.123.31.07.2.2
 Województwo: małopolskie
 Powiat: oświęcimski
 Jednostka ewidencyjna: 121302_4, Brzeszcze miasto
 Obręb: 121302_4.0001 Brzeszcze
 SGG.6340.1986.2024
 Brzeszcze Formiłyca

STAROSTA OŚWIĘCIMSKI
 Dokumentacja projektowa nr
 SGG.6630.152.2024
 była przedmiotem narady
 koordynacyjnej przeprowadzonej
 za pomocą środków
 komunikacji elektronicznej
 zakończonej w dniu: 06-09-2024
 Z up. Starosty
 Katarzyna Fuglewicz
 PRZEWODNICZĄCY NARADY
 KOORDYNACYJNEJ

**Katarzyna
 Jadwiga
 Fuglewicz**
 Elektronicznie podpisany
 przez Katarzyna Jadwiga
 Fuglewicz
 Data: 2024.09.09 08:57:45
 +02'00'

OŚWIADCZENIE
 Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i
 Rozwoju z dnia 11.09.2020 poz. 1609 par.15 ust.1
 potwierdzam zgodność z oryginałem niniejszą kopię mapy
 do celów projektowych.

Ja geodeta uprawniony Mariusz Włodarczyk (nr uprawnień 20270) oświadczam,
 że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia
 oraz że praca geodezyjna zarejestrowana pod nr SGG.6640.1986.2024
 w Wydziale Geodezji, Kartografii i Gospodarki Nieruchomościami Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu
 została przyjęta do zasobu, z wynikiem pozytywnym, w dniu 09.05.2024r., protokół weryfikacji nr SGG.6640.1986.2024_39430.

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
 upr. geodez. nr 20270
 tel. 500 431 841

sporządził, dnia 16.07.2024r.:
 USŁUGI GEODEZYJNO-PROJEKTOWE
 "AGMAR-GEO" MARIUSZ WŁODARCZYK
 41-806 Zabrze, JI. Kalinowa 1B/9

GEODETA UPRAWNIONY
Inż. Mariusz Włodarczyk
Mariusz Włodarczyk
 upr. geodez. nr 20270
 tel. 500 431 841

- LEGENDA:
- zakres opracowania
 - linie mpzp
 - nieprzekraczalna linia zabudowy
 - tereny infrastruktury elektroenergetycznej - elektrownie fotowoltaiczne IEF
 - tereny kolejowe KK
 - tereny zieleni nieurządzonej ZN

INWESTOR: WĘGŁOKS ENERGIA Sp. z o.o. ul. Adama Mickiewicza 29, 40-085 Katowice		NR RYSUNKU: E01C A3 1:500
TEMAT: Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15	NR. PROJEKTU: PV 06 24	DATA: 23.08.2024r.
TYTUŁ RYSUNKU: PLAN ZAGOSPODAROWANIA TERENU		
PROJEKTANT: mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. EUP0142PO0E11 <small>Upewniamy budowlana do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small>	BRANŻA: ELEKTRYCZNA	PROJEKT: BUDOWLANY
SPRAWDZAJĄCY:		PODPIS:
PROJEKTANT:		PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY:		PODPIS:


INFORMACJA BIOZ

Temat opracowania:	Budowa przyłącza kablowego SN-15kV w celu zasilania farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,2MW na dz. 1120/15 w m. Brzeszcze
Adres inwestycji:	121302_4.0001.1248/6, 3337/2, 1120/16, 1120/15 obręb Brzeszcze Województwo: Małopolskie Powiat: Oświęcimski Gmina: Brzeszcze – miasto
Branża:	Elektryczna
Kategoria obiektu budowlanego:	Kategoria VIII – inne budowlane

Inwestor: WĘGŁOKOKS
ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Adama Mickiewicza
29, 40-085 Katowice

Adres korespondencyjny:

Mateusz Zapilaj
Grunwaldzka 4/10
85-236 Bydgoszcz

Branża elektryczna PROJEKTANT	mgr inż. Marek Jerzyński nr ewid. KUP/IE/0017/12 Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
----------------------------------	--	---

Informacja do opracowania planu BIOZ

Na podstawie art. 21a ust 3 ustawy – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020r. poz. 1333) kierownik budowy zobowiązany jest do opracowania "PLANU BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA".

1. Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów:

- wykonanie wykopów ręczne lub mechaniczne,
- zmurowanie kabli w wykupie,
- uporządkowanie terenu

2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych:

- sieć elektroenergetyczna SN-15kV,

3. Wskazanie elementów zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- sieć elektroenergetyczna SN-15kV,

4. Wskazanie dotyczące przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót budowlanych, określające skalę i rodzaje zagrożeń oraz miejsce i czas występowania:

- zagrożenie przygnieciem podczas prac załadunku oraz rozładunku materiałów,
- zagrożenie porażenia prądem elektrycznym podczas prac na linii SN
- zagrożenie porażenia prądem elektrycznym przy odłączaniu i załączaniu napięcia,
- zagrożenie upadku z wysokości podczas prac,
- zagrożenie wpadnięcia do wykopu przy robotach ziemnych i niezabudowanych otworach,
- zagrożenie potrąceniem podczas prac w pobliżu drogi,

5. Wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych:

PODSTAWOWE ZASADY BEZPIECZEŃSTWA PRACY PRZY URZĄDZENIACH ELEKTROENERGETYCZNYCH

Pracownicy wykonujący prace przy urządzeniach elektroenergetycznych muszą posiadać odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne i powinni być przeszkoleni w zakresie ratowania osób porażonych prądem elektrycznym.

Prace przy urządzeniach elektroenergetycznych należy wykonywać **po wyłączeniu spod napięcia** zgodnie z wymaganiami bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych.

Roboty ziemne

Przed przystąpieniem do robót ziemnych należy zapoznać się z projektem technicznym i trasami sieci i urządzeń podziemnych. Należy oznakować na terenie prowadzonych robót trasy występującego uzbrojenia podziemnego i określić bezpieczne dla wykonywania robót odległości wykopu w poziomie i w pionie. Wykopy w miejscach dostępnych dla osób niezatrudnionych przy robotach należy zabezpieczyć przed przypadkowym wpadnięciem osób postronnych.

W strefie ochronnej istniejącej infrastruktury podziemnej, prace ziemne wykonywać sposobem ręcznym.

Bezpieczeństwo pracy przy stosowaniu sprzętu ciężkiego

Dźwigi samojezdne

Ze względu na niebezpieczeństwo porażenia prądem elektrycznym zabrania się ustawiania dźwigu pod przewodami linii energetycznej i wykonywania pracy w tych warunkach. Zabrania się przebywania osobom podczas pracy dźwigu w zasięgu działania jego ramienia. Kierownik budowy ma obowiązek zapewnić operatorowi dźwigu bezpieczne warunki pracy. Operator ma prawo odmówić wykonania polecenia, jeżeli nie może wykonać pracy w sposób zapewniający jemu i osobom zatrudnionym lub postronnym pełnego bezpieczeństwa.

Koparki

Przy wykonywaniu wykopów koparką należy sprawdzić czy w obrębie prowadzonych prac znajdują się sieci i urządzenia podziemne.

Koparkę może obsługiwać jedynie pracownik posiadający odpowiednie uprawnienia.

W zasięgu działania koparki zabrania się przebywania pracownikom brygady i osobom postronnym.

Podstawowe zasady bezpieczeństwa pracy

Pracownicy wykonujący prace na wysokościach powinni być przeszkoleni z zasad bhp, sprawni fizycznie i psychicznie oraz posiadać aktualne badania lekarskie.

W trakcie robót należy zachować szczególną ostrożność z zachowaniem następujących zasad:

- zabrania się wykonywania prac w czasie silnych wiatrów, ulewnych deszczy oraz śnieżycy,
- pracownicy zatrudnieni na wysokościach oraz pracownicy współpracujący z nimi na niższych poziomach mają obowiązek używania hełmów ochronnych,
- w czasie wykonywania prac na wysokościach jeden z pracowników powinien znajdować się na ziemi wyposażony w sprzęt i środki umożliwiające szybkie udzielenie pierwszej pomocy,
- zabrania się urządzania składowisk materiałów, maszyn i urządzeń budowlanych bezpośrednio pod liniami napowietrznymi lub w odległości mniejszej niż 5m dla linii SN-15kV,
- należy zachować bezpieczne odległości sprzętu mechanicznego od krawędzi skarpy i od krawędzi wykopu.

UWAGI:

- używać materiałów dopuszczonych do stosowania w budownictwie,
- prace wykonać zgodnie z projektem branżowym, planem BIOZ i obowiązującymi przepisami PN/E, PBUE oraz BHP.

6. Wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom.

Wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych z strefach szczególnego zagrożenia lub ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii lub innych zagrożeń:

- drogi dojazdowe powinny być przejezdne; zabrania się składowania na nich materiałów budowlanych, gromadzenia sprzętu itp.,
- umieszczenie we wszelkich, widocznych miejscach tablic ostrzegawczo – informacyjnych oraz wstrzymania ruchu drogowego na czas wykonywania prac.



Burmistrz Brzeszcz

ul. Kościelna 4
32-620 Brzeszcze
woj. małopolskie

tel. centrala 32 77 28 500
fax 32 77 28 591

Internet: www.brzeszcze.pl, e-mail: gmina@brzeszcze.pl, NIP 549-21-97-470

Brzeszcze, dnia 07.08.2024 r.

WPG.6727.273.2024

WYPIS

z obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Brzeszcze w rejonie ulicy Romantycznej w Brzeszczach uchwalonego uchwałą Rady Miejskiej w Brzeszczach Nr LIII/541/2023 z dnia 30 maja 2023 r. (Dz. Urz. Województwa Małopolskiego nr poz. 4202, z dnia 14.06.2023 r.)

dla działki: 1120/15
położonej w: obrębie ewidencyjnym Brzeszcze
na wniosek: Pana Mateusza Zapilaj eNQu Sp. z o.o.
do celów: projektowych

Działka nr **1120/15** położona jest w terenie infrastruktury elektroenergetycznej - elektrownie fotowoltaicznej, oznaczonym symbolem 1EF. Dodatkowo na rysunku planu zaznaczono istniejącą napowietrzną linię elektroenergetyczną średniego napięcia 15 kV.

Ponadto ww. działka znajduje się w terenie górniczym „Brzeszcze IV”.

Ustala się 30% stawkę służącą naliczaniu opłaty związanej ze wzrostem wartości nieruchomości, o której mowa w art. 36 ust. 4 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

ZAŁĄCZNIKI:

1. Ustalenia tekstowe miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w rejonie ulicy Romantycznej w Brzeszczach (uchwała Rady Miejskiej w Brzeszczach Nr LIII/541/2023 z dnia 30 maja).
2. Wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w skali 1:1000 wraz z legendą.

Pobrano opłatę skarbową zgodnie z załącznikiem część I pkt 51 do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz.U.2023.2111 z późn. zm.) za wydanie wypisu i wyrysu w kwocie 70,00 zł przelewem z dnia 31.07.2024 r. na rachunek bankowy urzędu.

Z up. Burmistrza
Naczelnik Wydziału
Gospodarki Przestrzennej i Nieruchomości

Bożena Hacuś

Otrzymują:

1. wnioskodawca
2. aa

**UCHWAŁA NR LIII/541/2023
RADY MIEJSKIEJ W BRZESZCZACH**

z dnia 30 maja 2023 r.

**w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w rejonie ulicy Romantycznej
w Brzeszczach**

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 5 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz. 40 z późn. zm.) oraz art. 20 ust.1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2023 r. poz. 977), po stwierdzeniu, że przedmiotowy plan nie narusza ustaleń studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Brzeszcze uchwalonego Uchwałą Nr XXXIII/319/2021 Rady Miejskiej w Brzeszczach z dnia 28 września 2021 r., Rada Miejska w Brzeszczach uchwała:

miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego w rejonie ulicy Romantycznej w Brzeszczach, zwany dalej "planem".

**Rozdział 1.
Ustalenia ogólne**

§ 1. Plan obejmuje teren o powierzchni ok. 3,03 ha, położony w granicach określonych Uchwałą Nr XXXV/336/2021 Rady Miejskiej w Brzeszczach z dnia 30 listopada 2021 r., zgodnie z załącznikiem do tej uchwały.

§ 2. Integralną częścią uchwały jest:

- 1) **Załącznik Nr 1** - rysunek planu w skali 1:1000 zawierający wyrys ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Brzeszcze z oznaczeniem granic obszaru objętego planem miejscowym;
- 2) **Załącznik Nr 2** - rozstrzygnięcie Rady Miejskiej w Brzeszczach o sposobie rozpatrzenia uwag do projektu planu;
- 3) **Załącznik Nr 3** - rozstrzygnięcie Rady Miejskiej w Brzeszczach o sposobie realizacji zapisanych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy oraz zasadach ich finansowania, zgodnie z przepisami o finansach publicznych;
- 4) **Załącznik Nr 4** - dane przestrzenne.

§ 3. Ilekroć w niniejszej uchwale jest mowa o:

- 1) **planie** - należy przez to rozumieć miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego w rejonie ulicy Romantycznej w Brzeszczach, którego ustalenia są ujęte w uchwale;
- 2) **uchwale** - należy przez to rozumieć niniejszą uchwałę Rady Miejskiej w Brzeszczach o ile z treści przepisu nie wynika inaczej;
- 3) **ustawie** - należy przez to rozumieć ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym;
- 4) **terenie** - należy przez to rozumieć część obszaru objętego planem o określonym przeznaczeniu i zasadach zagospodarowania, wyznaczoną na rysunku planu liniami rozgraniczającymi;

- 5) **linii rozgraniczającej** – należy przez to rozumieć granicę terenów o różnym przeznaczeniu i różnych zasadach lub warunkach zabudowy i zagospodarowania;
- 6) **działce budowlanej** - należy przez to rozumieć działkę budowlaną w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym;
- 7) **przeznaczeniu terenu** - należy przez to rozumieć sposób użytkowania lub zagospodarowania, który został ustalony planem dla wyznaczonego terenu;
- 8) **przeznaczeniu podstawowym** - należy przez to rozumieć rodzaj przeznaczenia terenu, które zostało ustalone planem jako jedyne lub przeważające na danym terenie, wyznaczonym liniami rozgraniczającymi;
- 9) **przeznaczeniu dopuszczalnym** - należy przez to rozumieć rodzaj przeznaczenia terenu, który uzupełnia przeznaczenie podstawowe w sposób określony w ustaleniach planu;
- 10) **wysokości obiektów budowlanych** - należy przez to rozumieć wysokość mierzoną od poziomu terenu na obrysie obiektu do najwyższej położonej części tego obiektu;
- 11) **dachu płaskim** - należy przez to rozumieć dach lub stropodach o spadku do 12°.

§ 4. 1. Na rysunku planu, następujące oznaczenia graficzne, stanowią:

1) oznaczenia obowiązujące planu:

- a) granica obszaru objętego opracowaniem,
- b) linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu lub różnych zasadach zagospodarowania,
- c) granica strefy ochronnej urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW,
- d) nieprzekraczalne linie zabudowy,
- e) przeznaczenie terenu według symbolu określonego w ust. 2;

2) oznaczenia informacyjne: istniejąca napowietrzna linia elektroenergetyczna średniego napięcia 15 kV.

2. Ustala się następujący symbol dla oznaczenia podstawowego przeznaczenia terenu: **EF** - teren infrastruktury elektroenergetycznej - elektrownie fotowoltaiczne.

Rozdział 2.

Zasady ochrony i kształtowania ładu przestrzennego

§ 5. Ustala się zasady kształtowania ładu przestrzennego i jego ochrony: wysokość obiektów budowlanych na obszarze planu nie więcej niż 15 m.

Rozdział 3.

Zasady ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu kulturowego

§ 6. 1. W celu ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu kulturowego na obszarze objętym planem ustala się:

- 1) zakaz realizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko;
- 2) nakaz utwardzania dróg, placów i parkingów w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem;
- 3) zakaz prowadzenia działalności powodującej zanieczyszczenie wód podziemnych;
- 4) zakaz składowania wszelkiego rodzaju odpadów;

- 5) prowadzenie gospodarki odpadami z uwzględnieniem ich segregacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami odrębnymi;
- 6) konieczność ograniczenia ewentualnej uciążliwości wynikającej z prowadzonej działalności do granic terenu, do którego użytkownik posiada tytuł prawny.

2. W zakresie ochrony przeciwpożarowej ustala się konieczność zapewnienia dróg pożarowych oraz zaopatrzenia w wodę w dostosowaniu do wymagań określonych w przepisach odrębnych.

3. Ustala się granicę strefy ochronnej urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, zgodnie z rysunkiem planu. Zasady zabudowy i zagospodarowania w strefie zgodnie z przepisami zawartymi w **Rozdziale 7** niniejszej uchwały.

Rozdział 4.

Sposób zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, na podstawie odrębnych przepisów, w tym terenów górniczych

§ 7. 1. Obszar planu znajduje się w całości w granicach terenu górniczego "Brzeszcze IV", w obrębie którego realizacja zabudowy jest dozwolona po spełnieniu następującego warunku: nakaz prowadzenia działalności inwestycyjnej z uwzględnieniem informacji o przewidywanych czynnikach dotyczących prognozowanych skutków eksploatacji górniczej.

2. Obszar planu znajduje się w całości w granicach obszaru górniczego "Brzeszcze II".

3. Obszar planu znajduje się w całości w granicach złoża węgla kamiennego WK 326 oraz metanu pokładów węgla (MPW) "Brzeszcze".

4. Obszar planu znajduje się w całości w strefie ochronnej ujęcia wody powierzchniowej „Zasole” z rzeki Soły w miejscowości Oświęcim, w terenie ochrony pośredniej, wprowadzonym Rozporządzeniem Nr 24/2016 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 22 lipca 2016 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody powierzchniowej „Zasole” z rzeki Soły w miejscowości Oświęcim, zmienionym Rozporządzeniem Dyrektora RZGW w Krakowie z dnia 28 marca 2017 r. Warunki zagospodarowania strefy określone są w przepisach odrębnych.

Rozdział 5.

Szczegółowe zasady scalania i podziału nieruchomości

§ 8. 1. Nie wyznacza się obszarów wymagających obowiązkowo przeprowadzenia scaleń i podziałów nieruchomości.

2. Ustala się następujące parametry dla działek uzyskiwanych w wyniku scalania i podziału nieruchomości:

1) minimalna powierzchnia działek: 1 m²;

2) minimalna szerokość frontu działki: 1 m.

3. Kąt położenia granic działek w stosunku do pasa drogowego ustala się na 90° z tolerancją do 20°.

Rozdział 6.

Zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów komunikacji oraz infrastruktury technicznej

§ 9. 1. Ustala się obsługę komunikacyjną z dróg wewnętrznych zlokalizowanych poza obszarem opracowania.

2. Minimalna szerokość dojazdów: 5 m.

3. Nakaz realizacji miejsc parkingowych w ilości nie mniej niż jedno miejsce postojowe na działce budowlanej, na której będą usytuowane elektrownie fotowoltaiczne.

4. Nakaz wyznaczenia miejsc parkingowych przeznaczonych na postój pojazdów zaopatrzonych w kartę parkingową w ilości minimum jednego miejsca parkingowego (nie dotyczy terenów dróg publicznych oraz stref ruchu, o których mowa w przepisach odrębnych).

5. Realizacja miejsc parkingowych jako parkingów otwartych lub jako miejsc postojowych.

6. Utrzymuje się przebiegi i lokalizację istniejących sieci, urządzeń i obiektów infrastruktury technicznej, zapewniając możliwość ich rozbudowy, przebudowy, modernizacji, remontu oraz budowy nowych w sposób niekolidujący z innymi ustaleniami planu, zachowując warunki przepisów odrębnych.

Rozdział 7.

Ustalenia szczegółowe planu dotyczące przeznaczenia terenu, zasad ich zagospodarowania i warunków zabudowy

§ 10. 1. Wyznacza się teren infrastruktury elektroenergetycznej - elektrownie fotowoltaiczne, oznaczony na rysunku planu symbolem **1EF**, dla którego ustala się:

- 1) przeznaczenie podstawowe: infrastruktura techniczna - elektrownie fotowoltaiczne o mocy przekraczającej 100 kW;
- 2) przeznaczenie dopuszczalne:
 - a) dojazdy, dojścia, parkingi, miejsca postojowe,
 - b) zieleń izolacyjna,
 - c) budynki i budowle związane z obsługą elektrowni fotowoltaicznych,
 - d) inne sieci, urządzenia i obiekty infrastruktury technicznej.

2. W granicach terenu **1EF** ustala się następujące zasady zagospodarowania terenu i kształtowania zabudowy:

- 1) minimalny wskaźnik intensywności zabudowy: 0,001;
- 2) maksymalny wskaźnik intensywności zabudowy: 0,2;
- 3) maksymalna powierzchnia zabudowy: 2% powierzchni działki budowlanej;
- 4) minimalny udział powierzchni biologicznie czynnej: 15% powierzchni działki budowlanej;
- 5) maksymalna wysokość budynków: 6 m;
- 6) geometria dachów: dachy jedno-, dwu- lub wielospadowe, o kącie nachylenia połaci dachowych od 15° do 30°, dopuszcza się dachy płaskie;
- 7) nieprzekraczalne linie zabudowy zgodnie z rysunkiem planu.

Rozdział 8.

Stawki procentowe

§ 11. Ustala się stawkę procentową służącą naliczaniu jednorazowej opłaty z tytułu wzrostu wartości nieruchomości objętych planem w wysokości 30%.

Rozdział 9.
Ustalenia końcowe

§ 12. Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi Brzeszcz.

§ 13. Uchwała podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego i w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Brzeszczach.

§ 14. Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od daty ogłoszenia jej w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.

Przewodniczący Rady
Miejskiej w Brzeszczach

Zbigniew Kolasa

WPŁYNEŁO DNIA

14. 08. 2024