

Będzin, dn. 31-03-2025r.

## **Wytyczne programowe przyłączenia domu jednorodzinnego w Preczowie przy ul. Brzeźnej dz nr 874/10**

Nr sprawy w SOPP: **031066/2025/O07R03**

### **1. Celowość realizacji inwestycji:**

Przyłączenie do sieci energetycznej TAURON Dystrybucja S.A. domu jednorodzinnego w Preczowie przy ul. Brzeźnej dz nr 874/10

Wnioskodawca:

Przyłączany budynek jest zakwalifikowany do **V grupy** przyłączeniowej o łącznej mocy przyłączeniowej **25 kW**.

### **2. Opis stanu istniejącego:**

Obecna konfiguracja sieci nN przebiegającej w pobliżu przyłączanych obiektów nie pozwala na przyłączenie Odbiorcy zachowując poprawne parametry dostarczanej energii elektrycznej. Z uwagi na topologię sieci, konieczna jest budowa nowej stacji transformatorowej 20/0,4kV wraz z siecią SN oraz nN, celem zapewnienia mocy dla całej inwestycji.

### **3. Opis stanu projektowanego / zakres inwestycji:**

#### **3.1. Zakres inwestycji:**

##### **a) w zakresie rozbudowy sieci:**

- budowa wewnętrznej kontenerowej stacji transformatorowej w stacji transformatorowej 20/0,4 wyposażonej w:
    - Czteropółową rozdzielnicę 20kV w układzie (TLLL) wyposażoną w rozłączniki z napędem ręcznym
      - pole nr 1 – (T) transformator
      - pole nr 2 – (L) kier. Stacja BDD30070 Preczów
      - pole nr 3 – (L) kier. proj. słup SN
      - pole nr 4 – (L) kier. słup SN BDD130401

Pola liniowe SN należy wyposażyć w rozłącznik z napędem ręcznym oraz uziemnik kabla z napędem ręcznym.

Pole transformatorowe SN należy wyposażyć w rozłącznik bezpiecznikowy z napędem ręcznym oraz uziemnik pola i kabla z napędem ręcznym.

Pozostałe wyposażenie pól rozdzielni SN powinno być zgodne z wymaganiami ST 17/2016.
  - Dwunastopółową rozdzielnicę nN
    - wyposażoną w: człon zasilający wyposażony w rozłącznik (o napędzie szybkim) 1250A,
    - człon odpływowy – pola odpływowe rozdzielnicy wyposażone w rozłączniki bezpiecznikowe listwowe o prądzie znamionowym 400A i 910A (do przyłączenia agregatu) z zaciskami kablowymi typu „V-klemme”,
    - człon pomiarowo-bilansujący: pomiar napięć i obciążeń realizowany z wykorzystaniem układu pomiarowo-bilansującego poprzez zamontowanie aparatury rejestrującej co najmniej energię, moc, napięcia i prądy. Wyposażony w przekładniki prądowe w wykonaniu hermetycznym nakładanym na szyny główne bez rozcinania szyn (kl.0,2s).
    - system kontroli wkładek bezpiecznikowych – układ zapewniający informacje dla zdalnego monitoringu stanu pól odpływowych nN w systemie SCADA realizujący kontrolę przepalenia dowolnej wkładki bezpiecznikowej danego pola (szczegółowy opis w pkt 4.2. załącznika nr 5 do ST 17/2016, komunikacja do SCADY realizowana poprzez moduł komunikacyjny pomiaru bilansującego).
- Transformator – zabudowa w projektowanej stacji transformatora 20/0,4kV o mocy 400 kVA (zakup przez TD S.A.)

- budowa linii kablowej 20 kV kablem typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup> od proj. Stacji do słupa SN BDD130401,
- budowa linii kablowej 20 kV kablem typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup> od proj. Stacji do linii kablowej za słupem SN BDD130406,
- budowa linii kablowej 20 kV kablem typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup> od proj. Stacji do proj. słupa SN,
- budowa słupa SN,
- Zabudowa na proj. słupie SN rozłącznika z uziemnikiem,
- budowa złącza kablowego,
- wyprowadzenie z proj. stacji obwodu nN kablem 4x240 w kierunku złącz kablowych,
- wyprowadzenie z proj. stacji obwodów nN celem powiązania z istniejącą siecią nN (podział wg projektu),
- dostosowanie przejmowanych obwodów nN przez stacje do układu sieci TN,
- budowa SOU i zasilenie jej z proj. stacji,
- demontaż linii SN od stacji SN/nN nr słupa SN BDD130401 do słupa SN BDD130406 wraz z odgałęzieniem do proj. słupa SN,

b) w zakresie przyłącza:

- budowa szafki pomiarowej w granicy działki.

### 3.2. Po stronie wnioskodawcy:

a) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

- *wykonanie instalacji wewnętrznych w obiektach Wnioskodawcy oraz urządzeń elektroenergetycznych od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń.*

## 4. Dane przyłączeniowe:

### 4.1. Miejsce przyłączenia

- *Słup SN BDD130401 Linia Osiedle Rzemieślnicze zasilany ze stacji 110/20/6kV GPZ Łagisza Bory,*

### 4.2. Miejsce dostarczania energii:

- *zaciski prądowe wyjściowe aparatu zalicznikowego..*

### 4.3. Miejsce rozgraniczenia własności:

- *zaciski prądowe wyjściowe aparatu zalicznikowego..*

### 4.4. Parametry zwarcia do obliczeń:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 4,1 **kA** i czas trwania zwarcia: 0,8 **s**,
- b) prąd zwarcia doziemnego: 215 **A** i czas jego trwania: 0,3 **s**,

### 4.5. Sposób pracy punktu neutralnego sieci SN:

- a) Sieć SN (20kV) pracuje w układzie: **sieć z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor**,
- b) Sieć nN – **TN-C**

### 4.6. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga.

#### 4.6.1. Po stronie TAURON Dystrybucja S.A.

a) w zakresie przyłącza:

- *budowa szafki pomiarowej w granicy działki.*

b) w zakresie sieci:

- budowy stacji transformatorowej kontenerowej (ST1) 20/0,4 kV wraz z wyposażeniem,
- Transformator – zabudowa w projektowanej stacji (ST1) transformatora 20/0,4kV o mocy 400 kVA (zakup przez TD S.A.)
- budowa linii kablowej 20 kV kablem typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup> od proj. Stacji do słupa SN BDD130401,
- budowa linii kablowej 20 kV kablem typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup> od proj. Stacji do linii kablowej za słupem SN BDD130406,
- budowa linii kablowej 20 kV kablem typu 3 x 1 x 240 mm<sup>2</sup> od proj. Stacji do proj. słupa SN,
- budowa złącza kablowego,
- wyprowadzenie z proj. stacji obwodu nN kablem 4x240 w kierunku złącz kablowych,
- wyprowadzenie z proj. stacji obwodów nN celem powiązania z istniejącą siecią nN (podział wg projektu),
- dostosowanie przejmowanych obwodów nN przez stacje do układu sieci TN,
- budowa SOU i zasilenie jej z proj. stacji,
- demontaż linii SN od stacji SN/nN nr słupa SN BDD130401 do słupa SN BDD130406 wraz z odgałęzieniem do proj. słupa SN,

#### 4.8.2. Po stronie wnioskodawcy:

- b) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
- *wykonanie instalacji wewnętrznych w obiektach Wnioskodawcy oraz urządzeń elektroenergetycznych od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń.*

#### 5. Załączniki:

- Załącznik nr 1 – Kalkulacja kosztów inwestycji.
- Załącznik nr 2 – Plan sieci SN
- Załącznik nr 3 – Plan likwidacji
- Załącznik nr 4 – Schemat włączenia proj. stacji do sieci SN

#### 6. UWAGI:

- Na etapie opracowywania dokumentacji projektowej projektant jest zobowiązany do przeprowadzenia stosownej analizy (tj. rozeznania sytuacji terenowo-własnościowej oraz uwarunkowań prawnych, rozplanowania projektowanych urządzeń) i przedłożyć do zaakceptowania inwestorowi ostateczne rozwiązanie przed rozpoczęciem dalszego postępowania zmierzającego do uzyskania wymaganych decyzji i uzgodnień umożliwiających budowę projektowanych urządzeń.
- W przypadku braku możliwości zaprojektowania urządzeń energetycznych (stacji transformatorowej, linii kablowych itp.) w proponowanej lokalizacji, zobowiązuje się Projektanta do przedłożenia do akceptacji rozwiązania alternatywnego umożliwiającego realizację zadania.
- W razie zmiany układu sieci TT na TN-C projektant ma obowiązek wydać zalecenia odbiorcom dotyczące bezpieczeństwa przeciwporażeniowego.
- W sprawach związanych z regulacją terenowo - prawną należy stosować „Wytyczne dotyczące nabywania tytułów prawnych do korzystania z nieruchomości w związku z lokalizacją urządzeń TAURON Dystrybucja S.A.”
- Projekt (budowlany, wykonawczy) należy opracować zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami i zasadami wiedzy technicznej zachowując standardy obowiązujące w TAURON Dystrybucja S.A. Należy stosować urządzenia elektro-energetyczne nie zawierające gazu SF<sub>6</sub>.
- W celu ograniczenia przerw planowych na etapie opracowania dokumentacji projektowej projektant jest zobowiązany opracować wytyczne realizacji inwestycji (WRI), określające wymagane zasoby niezbędne dla realizacji zadania, zakres i czasy włączeń urządzeń, oraz zasoby niezbędne do zapewniania ciągłości zasilania odbiorców (agregaty prądotwórcze, stacje przelazowe itp.).
- W przypadku konieczności wyłączenia spod napięcia wszystkich kabli SN przy wprowadzaniu projektowanego kabla SN do rozdzielni SN w istniejącej stacji, należy przewidzieć na czas prac zasilanie rozdzielni nN poprzez agregat prądotwórczy.
- W dokumentacji projektowej należy zamieścić schematy ideowe i montażowe dla całości obwodów wtórnych projektowanej stacji.

Zatwierdził:

31.03.2025

X  
TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Łodzi  
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju  
*Rybczyński*  
Tomasz Rybczyński

Podpisany przez: Rybczyński Tomasz

**Planowane koszty na przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. zasilania domu jednorodzinnego w Preczowie przy ul. Brzeźnej dz nr 874/10**

Nr sprawy w SOPP:031066/2025/O07R03

**Szacunkowy koszt nakładów inwestycyjnych w zakresie realizacji zadania**

Grupa przyłączeniowa	V
Rodzaj przyłącza	kablowe
Napięcie [kV]	0,4
Moc przyłączeniowa [kW] - istniejąca	0
Moc przyłączeniowa [kW] - wnioskowana	25,0
Moc przyłączeniowa [kW] - wzrost	25,0

**1 sprawa przyłączeniowa**

<b>Budowa przyłącza</b>		
złącze pomiarowe	kpl.	
Dokumentacja		
Projekt budowlano-wykonawczy dla przyłącza	kpl.	

**łączy koszt inwestycji realizacji przyłączy**

**2 budowy sieci SN, nN i stacji**

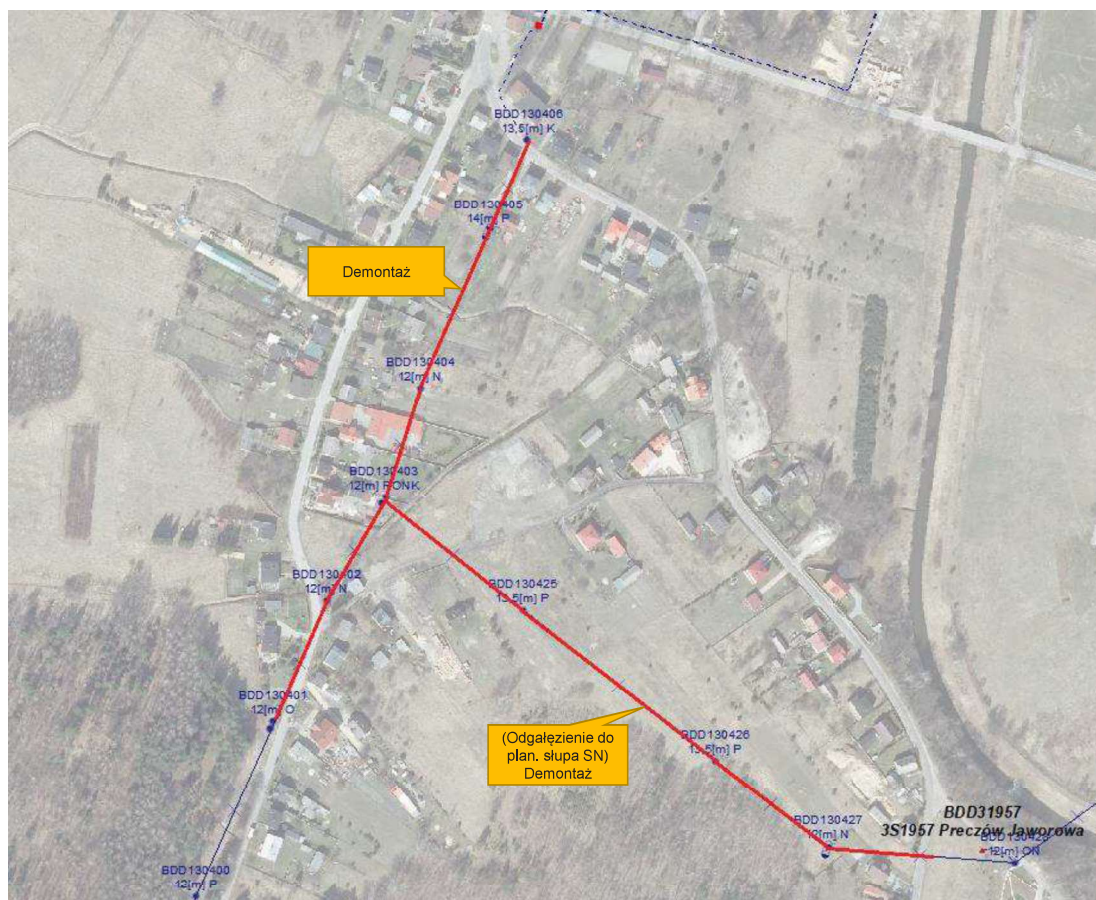
<b>Rozbudowa sieci</b>		
budowa linii kablowych SN o przekroju 240 mm <sup>2</sup> o dł. 1300m	m	
budowa stacji transformatorowej 4 polowej SN	kpl.	
oświetlenie uliczne (ZK + kabel)	szt.	
budowa złącza kablowego	szt.	
transformator SN/nN (w tym SCA) 20/0,4kV mocy 400 kVA	szt.	
zabudowa rozłącznika na słupie SN	szt.	
budowa linii kablowych nN o przekroju 240 mm <sup>2</sup> o dł. 20m	m	
budowa słupa SN (typu mocny)	kpl.	
dostosowanie sieci do TN	m	
powiązanie nowych stacji z istniejącą siecią nN	m	
likwidacje 900m linii SN	m	
<b>Dokumentacja</b>		
Projekt budowlano-wykonawczy dla sieci rozdzielczych nN i SN	1 kpl.	

**łączy koszt inwestycji rozbudowy sieci**

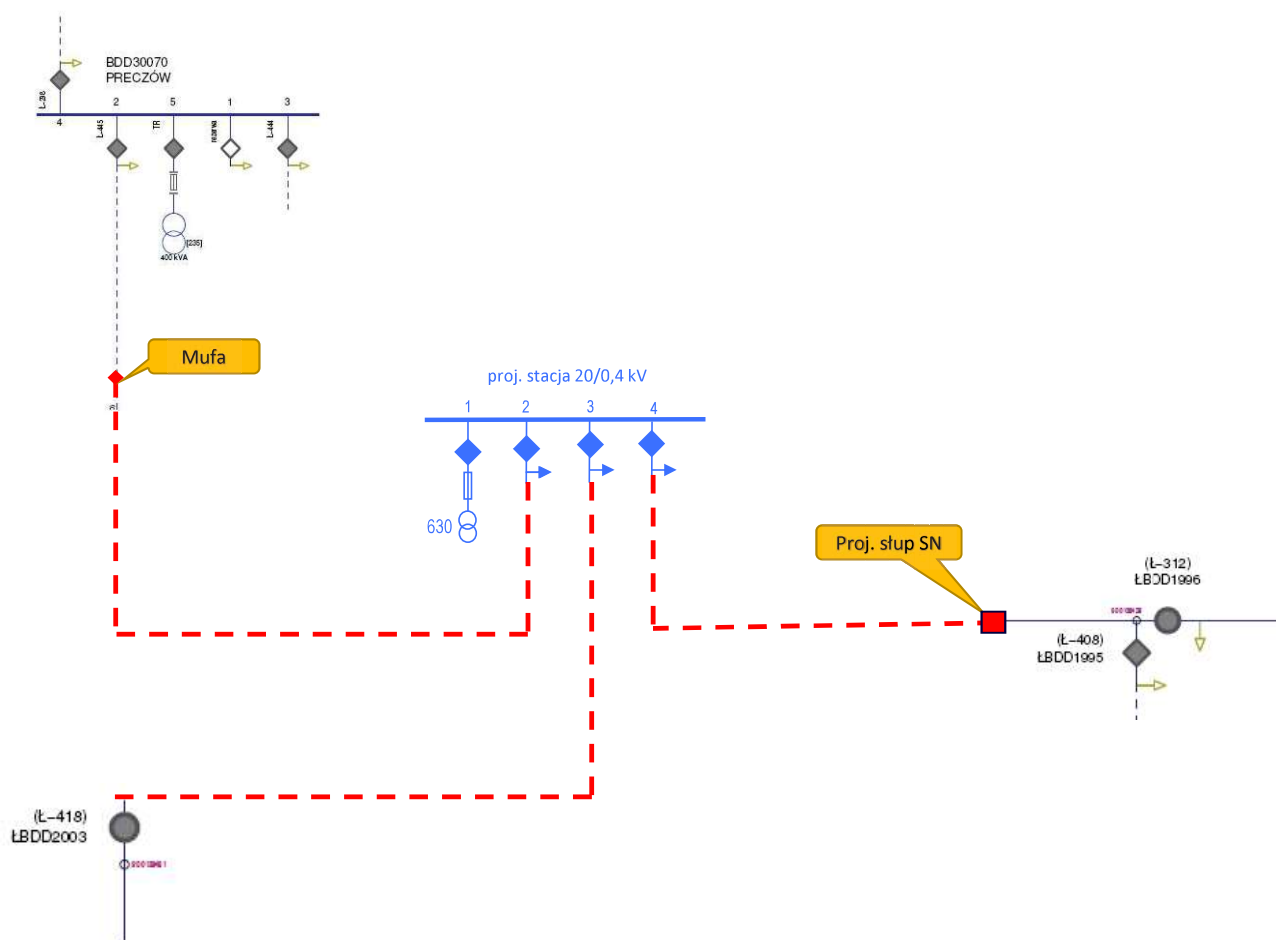
**łączy koszt inwestycji poz. 1, poz. 2**







Załącznik nr 3  
Plan likwidacji



Załącznik nr 4 – Schemat sieci SN