

11. Stan istniejący.

Istniejąca linia napowietrzna SN 15kV nr 603100 typu 3xAFL-6 70mm².

12. Rozbiórki – nie dotyczy.

13. Linia SN.**13.1 Linia napowietrzna SN.**

Zgodnie z warunkami technicznymi zasilanie projektowanej słupowej stacji transformatorowej T-proj. należy wykonać od istniejącej linii napowietrznej SN nr 603100. Odgałęzienie wykonać schodząc linią kablową SN z wymienianego słupa nr 69 typu 13,5/6(E), który zastępuje stary słup typu 12ŻN. Na wymienianym słupie należy zainstalować rozłącznik typu RUN III 24/4. Projektowany rozłącznik montowany jest na projektowaną linię kablową SN. W wyznaczonym miejscu zamontować należy ograniczniki przepięć typu ASM 18N+A+W3. Kabel na słupie do wysokości 2,5 m od ziemi ułożyć w rurze ochronnej $\phi 160\text{mm}$ i mocować uchwytami do słupa.

Zdemontowane elementy należy utylizować.

Szczegóły pokazano na załączonych rysunkach i schematach.

13.2 Linia kablowa SN.

Zasilanie projektowanej słupowej stacji transformatorowej należy wykonać linią kablową SN typu 3xNA2XS(FL)2Y 12/20kV 1x150/25mm² dł. L=497m. Odgałęzienie wykonać od wymienianego słupa nr 69 poprzez wprowadzenie kabla na słup i zastosowanie głowic kablowych w technologii zimnokurczliwej lub nasuwanej np. QT II typu POLT-24D/1XO-ML-4-13. Trasa w/w linii kablowej SN przebiega od wymienianego słupa przez grunty gminne i prywatne do projektowanej stacji transformatorowej zlokalizowanej zgodnie z mapą do celów projektowych (PZT).

W przypadku konieczności łączenia kabla na długości należy zastosować mufy POLJ-24/1x120-240.

Przy skrzyżowaniu z drogami, wjazdami oraz kablami telekomunikacyjnymi i innymi urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w przepustach SRS i DVK $\Phi 160\text{ mm}$ firmy „AROT”.

Szczegóły pokazano na załączonych rysunkach i schematach.

14. Stacja transformatorowa SN/nN.

Zaprojektowano stację transformatorową SN/nN T-proj. typu STNKu 11-20/250/2, którą należy posadowić w miejscu przedstawionym na mapie do celów projektowych (PZT).

Konstrukcję nośną stacji stanowi pojedynczy słup 12/12 z żerdzi wirowanej. Przed montażem stacji sprawdzić czy żerdź nie wykazuje pęknięć, odprysków i skrzywień. Stację należy wyposażyć w dwie tabliczki ostrzegawcze TO. Konstrukcje stalowe stacji powinny być zabezpieczone przed korozją przez cynkowanie metodą ogniową. Wszystkie konstrukcje należy w sposób trwały oznakować przyjętymi oznaczeniami (np. przez połączenie lub wybijanie). Konstrukcje przeznaczone do malowania po zmontowaniu stacji jednokrotnie pomalować farbą rdzo ochronną w kolorze szarym zgodnie z instrukcją KOR-3. Stacja zaprojektowana jest w wersji uproszczonej tzn. bez podstaw bezpiecznikowych SN, a także nie posiada pomostu dla obsługi. Urządzenia stacji po stronie SN chronione są od fal przepięciowych ogranicznikami przepięć typu ASM 18N+A+W3. Ograniczniki SN spełniają rolę również konstrukcji wsporczej. W stacji przewidziano zainstalowanie transformatora o mocy 160kVA.

Po stronie nN stacja będzie wyposażona w rozdzielnicę słupową typu firmy ZPUE. Urządzenia stacji po tej stronie nN będą chronione ogranicznikami przepięć typu SE 30.150-10, które są instalowane na konstrukcji transformatora i podłączone do wyprowadzeń obwodów nN. Połączenie transformatora z rozdzielnicą nN zostało wykonane za pomocą kabli typu YKXS. Kable i przewody prowadzone na stacji instalowane są na drabinkach kablowych lub za pomocą uchwytów i taśm mocowanych bezpośrednio do żerdzi. Stację należy wyposażyć w dwie tabliczki ostrzegawcze. Wszystkie konstrukcje należy w sposób trwały oznakować przyjętymi oznaczeniami (np. przez połączenie lub wybijanie).

Posadowienie stacji transformatorowej w gruncie średnim, przyjęto fundament prefabrykowany UP3 + UP6. Ustój słupa dobrano w oparciu o typowe elementy prefabrykowane. W przypadku konieczności wzmocnienia fundamentu – należy wykonać stabilizację gruntu cementem portlandzkim 250 w zakresie całej objętości wykopu w ilości 100kg na 1m³ zasypki z jednoczesną wymianą gruntu na piasek nienormowany pochodzenia lokalnego. Należy zwrócić uwagę na właściwe ułożenie belek ustojowych, które należy zasypywać warstwami gruntem rodzimym, jeżeli jest piaszczysty i nie posiada elementów organicznych. Przy zasypywaniu należy stosować polewanie wodą i ubijanie warstwami. Połączenia stalowe elementów ustojowych należy chronić przed korozją poprzez malowanie lakierem asfaltowym. Uziemienie stacji transformatorowej wykonać wg katalogu dla rezystywności zastępczej gruntu 500Ωm, przyjęto typ uziomu TP28 x 20 + 29 x 10. Projektowana stacja transformatorowa zostanie wyposażona w uziemienie spełniające funkcję uziemienia roboczego, ochronnego i odgromowego. Wartość rezystancji uziemienia stacji powinna być mniejsza lub równa 1,25Ω. Do uziemienia stacji zaprojektowano uziom taśmowo - prętowy składający się z 28 odcinków bednarki ocynkowanej FeZn 25x4 mm dł.20 m i 29 prętów stalowych o dł.10m. Głębokość ułożenia bednarki nie powinna być mniejsza niż 0,8m. Na stacji w części nadziemnej na całej długości żerdzi po zewnętrznej stronie należy prowadzić jeden wspólny główny przewód uziemiający wykonany bednarką ocynkowaną FeZn 30x4mm, zamocowany do żerdzi za pomocą zestawów taśmowych COT37 + COT36. Połączenie przewodu uziemiającego z uziemieniem wykonać na wysokości 0,5m przez skręcenie dwoma śrubami ocynkowanymi M 10x25. Do głównego przewodu uziemiającego należy łączyć za pomocą elementów uziemiających EU-11 i EU-21 przewody neutralne od odpowiedniej aparatury i konstrukcji stalowych. Przewody uziemiające i ochronne malować kolorami zielono – żółtymi z elementami niebieskimi. Połączenia bednarki z bednarką, oraz bednarki z prętem można wykonać przez zastosowanie spawania, zgrzewania lub skręcania dwoma śrubami M10. Miejsca łączenia w ziemi zabezpieczyć przed korozją przez pokrycie masą asfaltową, a w części naziemnej wazeliną bezkwasową. Bednarkę łączącą uziom z zaciskiem probierczym pokryć powłoką antykorozyjną do wysokości 0,3m nad ziemią i do głębokości 0,2m w ziemi. W osobnej szafce, bezpośrednio na żerdzi stacji, należy zamontować człon pomiarowo-kontrolny AMI/SG 1N firmy ZPUE.

Przed oddaniem stacji do eksploatacji należy wykonać pomiary kontrolne rezystancji uziemienia i w przypadku niewystarczającej wartości rezystancji ($R \leq 1,25\Omega$) należy uziom rozbudować poprzez dodanie uziomów pionowych i poziomych. Montaż stacji wykonać zgodnie z zaleceniami. Przy robotach montażowych itp. należy odłączyć główną linię SN 15kV zasilającą stację transformatorową. Zabezpieczenia i schemat stacji transformatorowej przedstawiono na rys. E4.1, E4.2 i E4.3.

15. Linia nN kablowa.

- obw. 01

W celu wykonania zasilania elektroenergetycznego zespołu budynków jednorodzinnych należy zgodnie z warunkami technicznymi i uzgodnieniami z Rejonem Dystrybucji Starogard Gdański ułożyć linię kablową typu YAKXS 4x240mm², YAKXS 4x120mm² oraz YAKXS 4x35mm² od projektowanej stacji transformatorowej T-proj. poprzez projektowane szafki pomiarowe wolnostojące typu P2-Rs/LZV/F oraz poprzez projektowane kablowe rozdzielnice szafowe wolnostojące typu KRSN-00/3R-NH2/F, KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F i KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F.

Projektowane złącza ustawić na typowym fundamencie zlokalizowanym zgodnie z załączoną mapą do celów projektowych (PZT).

Przy wyborze złącz należy uwzględnić wymagania standardów ENERGA – OPERATOR S.A. gdyż jest to warunek podłączenia zasilania przez RD Starogard Gdański. W złączach z tłoczywa termoutwardzalnego wzmocnionego włóknem szklanym zastosować zamki energetyczne centralnego zamykania typu „Master Key”.

Na całej długości zastosować rezystancję uziemienia $R \leq 10\Omega$, natomiast dla złącza ostatniego rezystancja uziemienia $R \leq 5\Omega$.

W celu wykonania uziemienia należy ułożyć równolegle z kablem bednarkę ocynkowaną FeZn 25x4mm i pogрузić uziemienie oraz uziemienie prętowe.

Zabezpieczenia przedlicznikowe oraz ograniczniki mocy dobrać wg rys. E3.1 oraz E3.2.

Przy skrzyżowaniu z drogami, wjazdami i innymi urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w przepustach DVK oraz SRS $\phi 160/110\text{mm}$ firmy „AROT”.

- obw. 02

W celu wykonania zasilania elektroenergetycznego zespołu budynków jednorodzinnych należy zgodnie z warunkami technicznymi i uzgodnieniami z Rejonem Dystrybucji Starogard Gdański ułożyć linię kablową typu YAKXS $4 \times 240\text{mm}^2$, YAKXS $4 \times 120\text{mm}^2$ oraz YAKXS $4 \times 35\text{mm}^2$ od projektowanej stacji transformatorowej T-proj. poprzez projektowane szafki pomiarowe wolnostojące typu PI-Rs/LZV/F i P2-Rs/LZV/F oraz poprzez projektowane kablowe rozdzielnice szafowe wolnostojące typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F i KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F.

Projektowane złącza ustawić na typowym fundamencie zlokalizowanym zgodnie z załączoną mapą do celów projektowych (PZT).

Przy wyborze złącz należy uwzględnić wymagania standardów ENERGA – OPERATOR S.A. gdyż jest to warunek podłączenia zasilania przez RD Starogard Gdański. W złączach z tłoczywa termoutwardzalnego wzmocnionego włóknom szklanym zastosować zamki energetyczne centralnego zamykania typu „Master Key”.

Na całej długości zastosować rezystancję uziemienia $R \leq 10\Omega$, natomiast dla złącza ostatniego rezystancja uziemienia $R \leq 5\Omega$.

W celu wykonania uziemienia należy ułożyć równolegle z kablem bednarkę ocynkowaną FeZn $25 \times 4\text{mm}$ i pogрузić uziemienie oraz uziemienie prętowe.

Zabezpieczenia przedlicznikowe oraz ograniczniki mocy dobrać wg rys. E3.3 oraz E3.4.

Przy skrzyżowaniu z drogami, wjazdami i innymi urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w przepustach DVK oraz SRS $\phi 160/110\text{mm}$ firmy „AROT”.

- obw. 03

W celu wykonania zasilania elektroenergetycznego zespołu budynków jednorodzinnych należy zgodnie z warunkami technicznymi i uzgodnieniami z Rejonem Dystrybucji Starogard Gdański ułożyć linię kablową typu YAKXS $4 \times 120\text{mm}^2$ od projektowanej stacji transformatorowej T-proj. poprzez projektowane szafki pomiarowe wolnostojące typu P1-Rs/LZV/F, P2-Rs/LZV/F i P3-Rs/LZV/LZR/F oraz poprzez projektowane kablowe rozdzielnice szafowe wolnostojące typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F i KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F.

Projektowane złącza ustawić na typowym fundamencie zlokalizowanym zgodnie z załączoną mapą do celów projektowych (PZT).

Przy wyborze złącz należy uwzględnić wymagania standardów ENERGA – OPERATOR S.A. gdyż jest to warunek podłączenia zasilania przez RD Starogard Gdański. W złączach z tłoczywa termoutwardzalnego wzmocnionego włóknom szklanym zastosować zamki energetyczne centralnego zamykania typu „Master Key”.

Na całej długości zastosować rezystancję uziemienia $R \leq 10\Omega$, natomiast dla złącza ostatniego rezystancja uziemienia $R \leq 5\Omega$.

W celu wykonania uziemienia należy ułożyć równolegle z kablem bednarkę ocynkowaną FeZn $25 \times 4\text{mm}$ i pogрузić uziemienie oraz uziemienie prętowe.

Zabezpieczenia przedlicznikowe oraz ograniczniki mocy dobrać wg rys. E3.5.

Przy skrzyżowaniu z drogami, wjazdami i innymi urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w przepustach DVK oraz SRS $\phi 160/110\text{mm}$ firmy „AROT”.

Szczegóły pokazano na załączonych rysunkach i schematach.

Zgodnie z warunkami technicznymi powyższy zakres realizuje w ramach ryczału ENERGA – OPERATOR S.A., natomiast WLZ-y zalicznikowe realizuje wnioskodawca we własnym zakresie.

16. Oświetlenie uliczne – nie dotyczy.

17. Przyłącza SN – nie dotyczy.

18. Przylącze nN – nie dotyczy.

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN.

Dla ochrony przeciwprzepięciowej linii SN 15kV zastosowano ograniczniki przepięć.

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nN.

Dla ochrony przeciwprzepięciowej linii SN 15kV zastosowano ograniczniki przepięć.

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nN – nie dotyczy.

22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN.

Środkiem dodatkowym ochrony przeciwporażeniowej jest uziemienie ochronne w miejscach gdzie znajdują się ograniczniki przepięć oraz w miejscach posadowienia złącz kablowych SN (uziemienie).

23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w stacji transf. SN/nN.

Środkiem dodatkowym ochrony przeciwporażeniowej jest uziemienie ochronne stacji.

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nN.

Zgodnie z warunkami technicznymi dodatkową ochroną od porażeń jest **SZYBKIE SAMOCZYNNIE WYŁĄCZENIE (zerowanie ochronne)**. Wobec powyższego zabrania się stosowania łączników i zabezpieczeń w przewodzie zerowym. Przewód zerowy winien być na trwale oznaczony na kablu przez nałożenie koszulek igielitowych koloru niebieskiego. Po załączeniu obiektu pod napięcie należy wykonać pomiary ochrony przeciwporażeniowej.

W tablicach rozdzielczych w budynku na obwodach chronionych należy zastosować wyłączniki przeciwporażeniowe, różnicowo-prądowe o działaniu bezpośrednim i czułości członu różnicowego nie większej niż 30mA.

25. OBLICZENIA TECHNICZNE

Na zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 – 698/25, 698/36 – 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 – 702/49.

25.1 Dane wyjściowe:

25.1.1 Zestawienie projektowanych wielkości – obw. 01:

Lp.	Nr złącza	Moc P [kW]
1.	Z-101 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
3.	Z-101/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
4.	Z-102 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
5.	Z-102/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
6.	Z-103 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
7.	Z-103/1 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
8.	Z-103/1/1 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
9.	Z-103/1/2 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
10.	Z-103/2 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	12,5
11.	Z-103/2/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
12.	Z-103/3 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
13.	Z-103/3/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
14.	Z-103/4 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
15.	Z-104/1 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	12,5
16.	Z-104/2 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
17.	Z-104/3 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
18.	Z-104/4 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
19.	Z-104/5 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
20.	Z-105 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
21.	Z-106 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5

22.	Z-107 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
23.	Z-108 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
SUMA		525

Lp.	Obwód	P _i [kW]	YAKXS 4x240 YAKXS 4x120 YAKXS 4x35 [m]	Ilość odb. [-]	k _j [-]	k _z [-]
1.	01	525	274 965 225	42	0,169	0,14 0,30 0,91

25.1.2 Zestawienie projektowanych wielkości – obw. 02:

Lp.	Nr złącza	Moc P [kW]
1.	Z-201 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
3.	Z-201/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
4.	Z-202 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	12,5
5.	Z-203 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
6.	Z-204 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
7.	Z-204/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
8.	Z-204/2 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
9.	Z-205 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
10.	Z-205/1 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
11.	Z-205/2 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
12.	Z-205/3 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
13.	Z-206 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
14.	Z-206/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
15.	Z-207 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	12,5
16.	Z-208 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5

17.	Z-208/1 P1-Rs/LZV/F	12,5
18.	Z-209 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
19.	Z-209/1 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
20.	Z-210 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
SUMA		437,5

Lp.	Obwód	P _i [kW]	YAKXS 4x240 YAKXS 4x120 YAKXS 4x35 [m]	Ilość odb. [-]	k _j [-]	k _z [-]
1.	02	437,5	405 337 151	35	0,192	0,14 0,30 0,91

25.1.3 Zestawienie projektowanych wielkości – obw. 03:

Lp.	Nr złącza	Moc P [kW]
1.	Z-301 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	2x12,5
3.	Z-301/1 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
4.	Z-301/2 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
5.	Z-301/3 P2-Rs/LZV/F	2x12,5
6.	Z-302 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
7.	Z-303 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
8.	Z-304 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
9.	Z-305 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
10.	Z-306 P3-Rs/LZV/LZR/F	3x12,5
11.	Z-307 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	2x12,5
12.	Z-308 P1-Rs/LZV/F	12,5
SUMA		275

Lp.	Obwód	P _i [kW]	YAKXS 4x120 [m]	Ilość odb. [-]	k _j [-]	k _z [-]
1.	03	275	518	22	0,260	0,30

$$S = \frac{P_i \cdot k_j}{\cos \varphi}$$

$$\cos \varphi = \frac{1}{\sqrt{1 + (\tan \varphi)^2}}$$

$$\cos \varphi = \frac{1}{\sqrt{1 + (0,4)^2}} = 0,93$$

P_i – moc zainstalowana na obwodzie

U_n – napięcie znamionowe ($U_n = 400V$)

k_j – współczynnik jednoczesności

$\tan \varphi \leq 0,4$

$\cos \varphi$ – współczynnik mocy ($\cos \varphi = 0,93$)

S – moc szczytowa

25.1.4 Dobór transformatora – sprawdzenie:

- Moc obwodu nr 01 – 525 kW – 42 odb.
- Moc obwodu nr 02 – 437,5 kW – 35 odb.
- Moc obwodu nr 03 – 275 kW – 22 odb.

Dobór transformatora

Lp.	Σ Obwód	P_i [kW]	Σ Ilość odb. [-]	k_j [-]	S [kVA]
1.	01 - 03	1237,5	99	0,087	115,8

Dobrano transformator o mocy 160kVA, który spełnia warunek doboru.

25.2.1 Dobór przewodów oraz zabezpieczeń dla zasilania działek w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 01

Element obwodu			Dobór zabezpieczenia					Dobór przewodu						
Lp.	Element odbioru	Typ przewodu	P	k _j	cosφ	I _B	I _n - proj.	k ₂	I ₂ = k ₂ • I _n	I _B ≤ I _n ≤ I ₂	I ₂ ≥ I ₂ /1,45	I _z (max)	I _{dd}	I _{dd} ≥ I _z
		[mm ²]	[kW]	[-]	[-]	[A]	[A]	[-]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]
1.	Stacja	YAKXS 240	525	0,17	0,93	137,7	160	1,6	256	137,7≤160≤ I ₂	176,6	176,6	415	TAK
2.	Z-104	YAKXS 120	112,5	0,44	0,93	76,1	100	1,6	160	76,1≤100≤ I ₂	110,3	110,3	275	TAK
3.	Z-104	YAKXS 120	100	0,47	0,93	72,9	100	1,6	160	72,9≤100≤ I ₂	110,3	110,3	275	TAK
3.	Z-103	YAKXS 120	187,5	0,32	0,93	94,3	100	1,6	160	94,3≤100≤ I ₂	110,3	110,3	275	TAK
4.	Z-103/2	YAKXS 35	50	0,66	0,93	51,2	63	1,6	100,8	51,2≤63≤ I ₂	69,5	69,5	135	TAK

Oznaczenia:

- I_B - obliczeniowy prąd obciążenia przewodu
- I_n - prąd zabezpieczenia przewodu
- I_2 - prąd obciążenia powodujący zadziałanie urządzenia zabezpieczającego
- I_z - wymagana minimalna długość obciążalność prądowa przewodu
- I_{dd} - długość obciążalność przewodu
- k_2 - wsp. krotności prądu powodujący zadziałanie urządzenia zabezp.

Uwagi:

- wkładki przemysłowe WT-2/gG firmy ETI POLAM - PUŁTUSK
- wkładki przemysłowe WT-00/gG firmy ETI POLAM - PUŁTUSK

25.2.2 Dobór przewodów oraz zabezpieczeń dla zasilania działek w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 02

Element obwodu			Dobór zabezpieczenia					Dobór przewodu						
Lp.	Element odbioru	Typ przewodu	P	k _j	cosφ	I _B	I _n - proj.	k ₂	I ₂ = k ₂ • I _n	I _B ≤ I _n ≤ I _z	I _z ≥ I ₂ /1,45	I _z (max)	I _{dd}	I _{dd} ≥ I _z
		[mm ²]	[kW]	[-]	[-]	[A]	[A]	[-]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]
1.	Stacja	YAKXS 240	437,5	0,19	0,93	130,4	160	1,6	256	130,4≤160≤ I _z	176,6	176,6	415	TAK
2.	Z-205	YAKXS 120	75	0,55	0,93	63,7	80	1,6	128	63,7≤80≤ I _z	88,3	88,3	275	TAK
3.	Z-204	YAKXS 35	50	0,66	0,93	51,2	63	1,6	100,8	51,2≤63≤ I _z	69,5	69,5	135	TAK
4.	Z-206	YAKXS 120	125	0,41	0,93	79,2	100	1,6	160	79,2≤100≤ I _z	110,3	110,3	275	TAK

Oznaczenia:

- I_B - obliczeniowy prąd obciążenia przewodu
- I_n - prąd zabezpieczenia przewodu
- I_2 - prąd obciążenia powodujący zadziałanie urządzenia zabezpieczającego
- I_z - wymagana minimalna długość obciążalność prądowa przewodu
- I_{dd} - długość obciążalność przewodu
- k_2 - wsp. krotności prądu powodujący zadziałanie urządzenia zabezp.

Uwagi:

- wkładki przemysłowe WT-2/gG firmy ETI POLAM - PUŁTUSK
- wkładki przemysłowe WT-00/gG firmy ETI POLAM - PUŁTUSK

25.2.3 Dobór przewodów oraz zabezpieczeń dla zasilania działek w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 03

Element obwodu			Dobór zabezpieczenia					Dobór przewodu						
Lp.	Element odbioru	Typ przewodu	P	k _j	cosφ	I _B	I _n - proj.	k ₂	I ₂ = k ₂ • I _n	I _B ≤ I _n ≤ I ₂	I ₂ ≥ I ₂ /1,45	I _z (max)	I _{dd}	I _{dd} ≥ I _z
		[mm ²]	[kW]	[-]	[-]	[A]	[A]	[-]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]
1.	Stacja	YAKXS 120	275	0,26	0,93	111,0	125	1,6	200	111≤125≤I ₂	137,9	137,9	275	TAK

Oznaczenia:

- I_B - obliczeniowy prąd obciążenia przewodu
- I_n - prąd zabezpieczenia przewodu
- I_2 - prąd obciążenia powodujący zadziałanie urządzenia zabezpieczającego
- I_z - wymagana minimalna długość obciążalność prądowa przewodu
- I_{dd} - długość obciążalność przewodu
- k_2 - wsp. krotności prądu powodujący zadziałanie urządzenia zabezp.

Uwagi:

- wkładki przemysłowe WT-2/gG firmy ETI POLAM - PUŁTUSK

25.3.1 Obliczenia skuteczności ochrony przeciwporażeniowej dla zasilania działek w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 01

Lp.	1	2	3						
Element obwodu	Stacja transform.	Proj. linia kablowa	Proj. linia kablowa						
Obwód	-	01	01						
TYP	160kVA	YAKXS 240 mm ²	YAKXS 120 mm ²						
R' [Ω/km]	-	0,13	0,255						
X' [Ω/km]	-	0,0792	0,0824						
Lo [km]	-	0,274	0,348						
Rz [Ω]	0,0191	0,071	0,177						
Xz [Ω]	0,0407	0,043	0,057						
Zzw [Ω]									
Obwód/Elem. Obw.	Typ przewodu	Przekrój	Długość obwodu	Dł. pętli zwarciowej	I _n	k	I _a	Z _s	Z _s · I _a
		[mm ²]	[m]	[m]	[A]	[-]	[A]	[Ω]	[V]
Z-104/5	YAKXS	240/120	622	1 244	100	5,9	590	0,303	178,7
									skuteczna

$$I_n = 100 \text{ [A]} - \text{zabez. Z-104}$$

$$k = 5,90$$

Uwaga: Obliczenia ochrony przeciwporażeniowej zostały przeprowadzone do miejsca najbardziej oddalonego (projektowanego)
tj. : stacja - Z-104/5

25.3.2 Obliczenia skuteczności ochrony przeciwporażeniowej dla zasilania działek w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 02

Lp.	1	2	3							
Element obwodu	Stacja transform.	Proj. linia kablowa	Proj. linia kablowa							
Obwód	-	02	02							
TYP	160kVA	YAKXS 240 mm ²	YAKXS 120 mm ²							
R' [Ω/km]	-	0,13	0,255							
X' [Ω/km]	-	0,0792	0,0824							
Lo [km]	-	0,405	0,189							
Rz [Ω]	0,0191	0,105	0,096							
Xz [Ω]	0,0407	0,064	0,031							
Zzw [Ω]										
Obwód/Elem. Obw.	Typ przewodu	Przekrój	Długość obwodu	Dł. pętli zwarciowej	I _n	k	I _a	Z _s	Z _s · I _a	Ochrona p.porąż.
		[mm ²]	[m]	[m]	[A]	[-]	[A]	[Ω]	[V]	
Z-210	YAKXS	240/120	594	1 188	100	5,9	590	0,259	153,0	skuteczna

$$I_n = 100 \text{ [A]} - \text{zabez. Z-206}$$

$$k = 5,90$$

Uwaga: Obliczenia ochrony przeciwporażeniowej zostały przeprowadzone do miejsca najbardziej oddalonego (projektowanego) tj. : stacja - Z-210

25.4.1 Sprawdzenie spadków napięcia linii nN

w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 01

$$\Delta U\% = (\Sigma PL)/1600 \times k_j \times k_z$$

Stacja transfor.	Obwód numer i kierunek	Rodzaj i przekrój	Odcinek od - do	Długość odcinka [m]	Moc zainstal. [kW]	Ilość odb. [-]	Współ. k _z [-]	Współ. k _j [-]	Suma [kWm]	$\Delta U\%$ [%]
T-proj.	01 Zespół budynków jedno-rodzinnych	YAKXS 240 mm ²	Stacja							
			Z-101	68	525	42	0,14	0,169	844,7	0,53
			Z-101							
			Z-102	58	475	38	0,14	0,181	698,1	0,44
			Z-102							
			Z-103	41	425	34	0,14	0,196	478,1	0,30
			Z-103							
			Z-104	107	212,5	17	0,14	0,302	961,3	0,60
		YAKXS 120 mm ²	Z-104							
			Z-104/1	118	112,5	9	0,3	0,436	1736	1,09
			Z-104/1							
			Z-104/2	79	100	8	0,3	0,470	1114	0,70
			Z-104/2							
			Z-104/3	32	75	6	0,3	0,547	393,8	0,25
			Z-104/3							
			Z-104/4	37	50	4	0,3	0,660	366,3	0,23
			Z-104/4							
			Z-104/5	82	25	2	0,3	0,880	541,2	0,34
			SUMA:							4,46

$\Delta U\% = 4,46 < \text{od dopuszczalnego.}$

25.4.2 Sprawdzenie spadków napięcia linii nN

w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 02

$$\Delta U\% = (\Sigma PL)/1600 \times k_j \times k_z$$

Stacja transfor.	Obwód numer i kierunek	Rodzaj i przekrój	Odcinek od - do	Długość odcinka [m]	Moc zainstal. [kW]	Ilość odb. [-]	Współ. kz [-]	Współ. kj [-]	Suma [kWm]	$\Delta U\%$ [%]
T-proj.	02 Zespół budynków jedno- rodzinnych	YAKXS 240 mm²	Stacja							
			Z-201	89	437,5	35	0,14	0,192	1046,64	0,65
			Z-201							
			Z-202	38	387,5	31	0,14	0,209	430,854	0,27
			Z-202							
			Z-203	38	375	30	0,14	0,213	424,935	0,27
			Z-203							
			Z-204	67	350	28	0,14	0,223	732,109	0,46
		YAKXS 120 mm²	Z-204							
			Z-205	99	275	22	0,14	0,260	990,99	0,62
			Z-205							
			Z-206	74	175	14	0,14	0,337	610,981	0,38
			Z-206							
			Z-207	35	125	10	0,3	0,408	535,5	0,33
			Z-207							
			Z-208	40	112,5	9	0,3	0,436	588,6	0,37
			Z-208							
			Z-209	66	75	6	0,3	0,547	812,295	0,51
			Z-209							
			Z-210	48	25	2	0,3	0,880	316,8	0,20
			SUMA:							4,06

$$\Delta U\% = 4,06 < \text{od dopuszczalnego.}$$

106

25.4.3 Sprawdzenie spadków napięcia linii nN

w m. Szczodrowo gm. Skarszewy - obw. 03

$$\Delta U\% = (\Sigma PL)/1600 \times k_j \times k_z$$

Stacja transfor.	Obwód numer i kierunek	Rodzaj i przekrój	Odcinek od - do	Długość odcinka	Moc zainstal.	Ilość odb.	Współ. kz	Współ. kj	Suma	ΔU%	
				[m]	[kW]	[-]	[-]	[-]	[kWm]	[%]	
T-proj.	03 Zespół budynków jedno- rodzinnych	YAKXS 120 mm²	Stacja								
			Z-301	31	275	22	0,3	0,260	665	0,42	
			Z-301								
			Z-302	54	175	14	0,3	0,337	955,4	0,60	
			Z-302								
			Z-303	98	150	12	0,3	0,367	1618	1,01	
			Z-303								
			Z-304	61	125	10	0,3	0,408	933,3	0,58	
			Z-304								
			Z-305	57	100	8	0,3	0,470	803,7	0,50	
			Z-305								
			Z-306	59	75	6	0,3	0,547	726,1	0,45	
		Z-306									
Z-307	29	37,5	3	0,3	0,747	243,7	0,15				
Z-307											
Z-308	25	12,5	1	0,3	1,000	93,75	0,06				
		SUMA:								3,77	

$\Delta U\% = 3,77 < \text{od dopuszczalnego.}$

25.5 Wnioski:

1. Dobrany transformator spełnia warunek doboru ze względu na maksymalną moc szczytową:

P_{tr}	>	P_s	[kVA]
144,9	>	160	[kVA]

2. Projektowane kable spełniają kryterium doboru na długotrwałą obciążalność oraz przeciążalność prądową.

- obw. 01

- proj. YAKXS 4x240 mm²
- proj. YAKXS 4x120 mm²
- proj. YAKXS 4x35 mm²

I_z	<	I_{dd}	[A]
176,6	<	415	[A]
110,3	<	275	[A]
69,5	<	275	[A]

- obw. 02

- proj. YAKXS 4x240 mm²
- proj. YAKXS 4x120 mm²
- proj. YAKXS 4x35 mm²

I_z	<	I_{dd}	[A]
176,6	<	415	[A]
88,3	<	275	[A]
69,5	<	135	[A]

- obw. 03

- proj. YAKXS 4x120 mm²

I_z	<	I_{dd}	[A]
137,9	<	275	[A]

2. Dobór wkładek bezpiecznikowych:

- obw. 01

- proj. WT-2/gG 160A
- proj. WT-00/gG 100A - (Z-104)
- proj. WT-00/gG 100A - (Z-104)
- proj. WT-00/gG 100A - (Z-103)
- proj. WT-00/gG 63A

I_B	<	I_n	[A]
137,7	<	160	[A]
76,1	<	100	[A]
72,9	<	100	[A]
94,3	<	100	[A]
51,2	<	63	[A]

- obw. 02

- proj. WT-2/gG 160A
- proj. WT-00/gG 80A
- proj. WT-00/gG 63A
- proj. WT-00/gG 100A

I_B	<	I_n	[A]
130,4	<	160	[A]
63,7	<	80	[A]
51,2	<	63	[A]
79,2	<	100	[A]

- obw. 03

- proj. WT-2/gG 125A

I_B	<	I_n	[A]
111,0	<	125	[A]

Projektowane wkładki spełniają kryterium doboru obciążalności.

3. Ochronę przeciwporażeniową uważa się za skuteczną:

- obw. 01
- proj. Z-104/5

$Z_s \cdot I_a$	<	U_{nf}	[V]
178,7	<	230	[V]

- obw. 02
- proj. Z-210

$Z_s \cdot I_a$	<	U_{nf}	[V]
153,0	<	230	[V]

- obw. 03
- proj. Z-308

$Z_s \cdot I_a$	<	U_{nf}	[V]
232,3	<	230	[V]

4. Sumaryczny spadek napięcia na projektowanym obwodzie jest mniejszy od dopuszczalnego.

- obw. 01
- proj. Z-104/5

$\Delta U\%$	<	U_{dop}
$\Delta U\% = 4,46$		[%]

- obw. 02
- proj. Z-210

$\Delta U\%$	<	U_{dop}
$\Delta U\% = 4,06$		[%]

- obw. 03
- proj. Z-308

$\Delta U\%$	<	U_{dop}
$\Delta U\% = 3,77$		[%]

26. Opinia geotechniczna.

Zgodnie z klasyfikacją przedstawioną w Rozporządzeniu Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych, opublikowanym w Dz. U. z 27 kwietnia 2012 r., oraz w oparciu o otrzymane wstępne informacje o warunkach gruntowych (próbne przekopy), dla przedmiotowej inwestycji rodzaj warunków gruntowych można przyjąć jako prosty i pierwszą kategorię geotechniczną.

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym.
(w tym podanie powierzchni)

Lp.	Urządzenie	Ilość	Powierzchnia (m ²)	Kategoria nawierzchni	Przeznaczenie pasa drogowego	Działka
1.	Kabel YAKXS 120mm ²	31m	1,32	Trawnik	Pobocze	202
2.	Kabel YAKXS 120mm ²	14m	1,54	Droga gruntowa	Jezdnia	202
3.	Złącze kablowe nN	3szt.	0,50	Trawnik	Pobocze	202
4.	Kabel YAKXS 240mm ²	111m	6,04	Trawnik	Pobocze	211
5.	Kabel YAKXS 120mm ²	71m	4,28	Trawnik	Pobocze	211
6.	Kabel YAKXS 35mm ²	21m	1,34	Trawnik	Pobocze	211
7.	Kabel YAKXS 35mm ²	18m	1,98	Droga gruntowa	Jezdnia	211
8.	Złącze kablowe nN	5szt.	1	Trawnik	Pobocze	211
9.	Kabel YAKXS 240mm ²	12m	1,92	Droga gruntowa	Jezdnia	216/3
10.	Kabel YAKXS 120mm ²	89m	3,82	Trawnik	Pobocze	699/2
11.	Złącze kablowe nN	1szt.	0,20	Trawnik	Pobocze	699/2

28. Kolizje / skrzyżowania.

Projektowana linia kablowa nN krzyżuje się z projektowaną siecią uzbrojenia terenu: wodociągiem. Dwukrotnie kabel należy poprowadzić poprzecznie w stosunku do ciągu jezdniowego. Pozostała część linii kablowej nN ułożona ma być wzdłuż granic dróg gminnych oraz dróg prywatnych. Brak miejsc kolizji z podziemnymi sieciami elektroenergetycznymi.

W miejscach krzyżowań z sieciami kabel należy zabezpieczyć rurą osłonową SRS oraz DVK $\phi 160/110$ mm firmy „AROT”.

29. Ingerencja w zieleń wysoka.

Projektowana inwestycja nie koliduje z istniejącą zielenią wysoką oraz nie zachodzą żadne zmiany w roślinności.

30. Ochrona konserwatorska.

Zgodnie z Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego (Uchwała Nr XXXVI/297/2013 Rady Miejskiej w Skarszewach z dnia 25.11.2013r) oraz zgodnie z decyzją o ustaleniu lokalizacji celu publicznego (decyzja nr 13/CP/2022 z dnia 02.06.2022r), teren na którym mają być prowadzone prace budowlane, znajduje się poza obszarem ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej.

31. Opis projektu zagospodarowania terenu.

Część graficzna została wykonana na mapie co celów projektowych w skali 1:500. W obszarze objętym zagospodarowaniem terenu znajdują się droga gminna oraz prywatna, z którą projektowana inwestycja się krzyżuje. Przy skrzyżowaniu z drogami, wjazdami i innymi urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w przepustach SRS/DVK $\phi 160/110\text{mm}$ firmy „AROT”. Kabel należy układać w wykopie o szerokości 0,4m i głębokości 0,8m, pod drogami kabel układać zgodnie z wytycznymi właściwego zarządcy, linią falistą na 10cm warstwie piasku przesianego. Następnie przykryć taką samą warstwą piasku przesianego oraz 15cm warstwą ziemi rodzimej i folią PCV koloru niebieskiego. Pozostałą ziemią zasypać wykop starannie ją ubijając. Teren przywrócić do pierwotnego stanu. Kabel układać zgodnie z wymogami N – SEP – E – 004. Na początku i końcu kabla, oraz obustronnie przy przepuszczeniu i na trasie w odstępach 10 m należy założyć opaski informujące o treści uzgodnionej z Rejonem Dystrybucji Starogard Gdański.

Przed zasypaniem kabel zgłosić do etapowego odbioru w Rejonem Dystrybucji Starogard Gdański oraz do inwentaryzacji uprawnionemu geodecie.

Szczegóły układania kabla oraz złącz kablowych pokazano na załączonych rysunkach.

32. Obszar oddziaływania inwestycji.

Na podstawie:

- Ustawy Prawo Budowlane z dnia 7 lipca 1994 r.,
 - Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie,
 - Art. 39 ust. 3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych,
- stwierdzam, że obszar oddziaływania obiektu mieści się w całości na działkach, na których został zaprojektowany, tj. dz. nr: 202, 211, 216/3, 698/11, 698/59, 698/60, 698/61, 699/2, 702/1, 702/50. W związku z projektowaną inwestycją nie powstaną żadne obszary ograniczonego zagospodarowania i użytkowania na terenach przyległych oraz nie powstaną żadne strefy ochronne.

33. Uwagi.

Całość robót wykonać zgodnie z projektem technicznym oraz obowiązującymi przepisami, zarządzeniami i normami.

Ewentualne zmiany i odstępstwa od projektu należy uzgodnić z Rejonem Dystrybucji Starogard Gdański.

Po zakończeniu robót do odbioru technicznego przygotować dokumentację powykonawczą.

Po zakończeniu wszystkich robót teren budowy (drogi, działki) przywrócić do stanu pierwotnego.

Projektowana inwestycja nie stanowi zagrożenia dla środowiska, higieny oraz zdrowia ludzi oraz nie spowoduje wprowadzenia, utrwalenia bądź zwiększenia ograniczeń lub uciążliwości dla terenów sąsiednich.

34. Zestawienia montażowe i demontażowe.**34.1 Zestawienie montażowe stacji transformatorowej SN/nN 15/0,4kV.**

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
	<i>Konstrukcja:</i>		
1.	Żerdź wirowana 12/12 (E)	szt.	1
2.	Płyta stopowa 0,3 x 0,3	szt.	1
3.	Płyta ustojowa U – 85	szt.	8
4.	Obejmka OU-2/VE	szt.	8
5.	Element ustoju ES-2	szt.	8
6.	Konstrukcja do transformatora KTZ-2a	szt.	1
7.	Konstrukcja do głowic kablowych KGK-15a	szt.	1
8.	Konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-58a	szt.	1
9.	Konstrukcja do rozdzielnicy KSZ-8a	szt.	2
10.	Obejmka OB-3	szt.	1
11.	Obejmka OB-7	szt.	1
12.	Obejmka OB-12	szt.	2
	<i>Aparatura i osprzęt:</i>		
13.	Transformator TNOSCT 15,75/0,4 kV – 160 kVA	szt.	1
14.	Ogranicznik przepięć ASM-18N+A+W3	szt.	3
15.	Ograniczniki przepięć nN SE 30.150-10	szt.	3
16.	Rozdzielnica słupowa RS W/4/3	kpl.	1
17.	Przekładniki EPSA 614	szt.	3
18.	Wkładki WT-3/gTr 160kVA	szt.	3
19.	Wkładki WT-2/gG 160A	szt.	6
20.	Wkładki WT-2/gG 125A	szt.	3
22.	Kanał kablowy do wyprowadzeń obwodów ziemnych	szt.	1
23.	Układ pomiarowy w systemie AMI/SG 1N w osobnej szafce	kpl.	1
24.	Kabel 8xYKXS 1x70 mm ²	m	6
25.	Kabel YKY 7x2,5 mm ²	m	4
26.	Kabel YKY 5x1,5 mm ²	m	4
27.	Przewód AsXSn 1x16mm ²	m	2
28.	Przewód EKOPAS CCST-AL3 WK 50 mm ²	m	21
29.	Zaciski transformatorowe nN TOGA 4	kpl.	1
30.	Oślonka zacisku transformatorowego OZT-4/50B	kpl.	1
31.	Oślona przeciw ptakom SP 36.3	szt.	3

32.	Osłona przeciw ptakom OSOP	szt.	3
33.	Końcówka kabla AL do M8	szt.	3
34.	Śruba M8x20	szt.	3
35.	Końcówka kablowa AL-Cu	szt.	3
36.	Wysięgnik izolowany do ograniczników przepięć nN	szt.	3
37.	Uchwyt do kabla BK 3427	szt.	3
38.	Uchwyt do rury BK 3422	szt.	3
39.	Osłona kabla BE 160	m	6
40.	Taśma stalowa COT 37 20x0,7 + klamra COT 36	kpl.	16
41.	Opaska (taśma) kablowa PER 15	szt.	3
42.	Palczatka termokurczliwa AK 4	szt.	2
43.	Rura termokurczliwa RPK	m	2
44.	Rura ochronna karbowana ø32mm	m	4
45.	Pasywny wskaźnik napięcia	szt.	3
Uziom (rezystywność 500 Ω/m)			
46.	Bednarka FeZn – 25 x 4 mm	m	560
47.	Bednarka FeZn – 30 x 4 mm	m	20
48.	Pręt Fe Φ 18 mm dług. 10 m	szt.	29
49.	Uchwyt do połączenia bednarki z bednarką G103	szt.	1
50.	Śruba ocynkowana M10x25	szt.	60
51.	Zacisk śrubowy uziemiający	szt.	1
52.	Taśma stalowa 20x0,4mm z klamrą, dług. 1,7m	kpl.	6
Inne			
53.	Abizol	l	1
54.	Tablica informacyjna	szt.	1
55.	Tablica ostrzegawcza	szt.	1
56.	Inny drobny materiał jak: śruby, podkładki, farba, itp.		

34.2 Zestawienie montażowe linii kablowej SN 15kV.

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
1.	Kabel NA2XS(FL)2Y 1x150/25 mm ²	m	1491
2.	Folia PCV – czerwona	m	453
3.	Opaski informacyjne	szt.	46
4.	Piasek do betonów	m ³	54,3
5.	Rura ochronna SRS ø160mm „AROT”	m	18

6.	Głowica kablowa POLT-24D/1XO-ML-4-13	szt.	6
7.	Inny drobny materiał jak: śruby, podkładki, farba, itp.		

34.3 Zestawienie montażowe linii napowietrznej SN 15kV.

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
1.	Żerdź wirowana – 13,5/6 (E)	szt.	1
2.	Płyta stopowa 0,3 x 0,3	szt.	1
3.	Płyta ustojowa U – 85	szt.	4
4.	Obejmka OU-2/VE	szt.	4
5.	Rozłącznik RUN III 24/4	szt.	1
6.	Napęd rozłącznika NRU-C	kpl.	1
7.	Element ciągną napędu	szt.	1
8.	Prowadnica ciągną napędu	szt.	1
9.	Konstrukcja pod napęd rozłącznika	szt.	1
10.	Poprzecznik przelotowy PP	szt.	1
11.	Izolator LWP 8-24-S z trzonem	szt.	3
12.	Śruba M 16x260 (z nakrętka i podkładką)	szt.	2
13.	Podkładka kwadratowa sprężysta	szt.	1
14.	Uchwyt opłotowo-skrętny SO	szt.	6
15.	Zacisk AL zaprasowywany płaski	szt.	3
16.	Uchwyt do rur i kabla	kpl.	5
17.	Rura osłonowa Φ 160 AROT	m	3
18.	Kolanko ochronne 90° KN 160	szt.	1
19.	Zacisk tulejowy ZUP-12	szt.	8
20.	Przewód napowietrzny EKOPAS 70mm ²	m	18
21.	Przewód giętki Lg 16mm ²	m	1
22.	Konstrukcja pod głowicę KGZ-3/E	szt.	1
23.	Element zamocowania ograniczników przepięć EOs-3	szt.	1
24.	Element mocujący EMs-1	szt.	3
25.	Oslona przed ptakami SP 46.3	szt.	3
26.	Oslona ogranicznika OSOP	szt.	3
27.	Ograniczniki przepięć ASM-18N+A+W3	szt.	3
28.	Taśma stalowa COT 37 z klamrami COT 36	kpl.	14
29.	Uziom	kpl.	1
30.	Tablice bezpieczeństwa	kpl.	1
31.	Inny drobny materiał jak: śruby, podkładki, farba, itp.		

ADG

34.4 Zestawienie montażowe linii kablowej nN 0,4kV.

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
1.	Kabel YAKXS 4x240mm ²	m	679
2.	Kabel YAKXS 4x120mm ²	m	1820
3.	Kabel YAKXS 4x35mm ²	m	376
4.	Kablowa rozdzielnica szafowa KRSN-00/3R-NH2/F	szt.	1
5.	Kablowa rozdzielnica szafowa KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	szt.	20
6.	Kablowa rozdzielnica szafowa KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	szt.	13
7.	Szafka pomiarowa P1-Rs/LZV/F	szt.	2
8.	Szafka pomiarowa P2-Rs/LZV/F	szt.	16
9.	Szafka pomiarowa P3-Rs/LZV/LZR/F	szt.	1
10.	Bednarka ocynkowana FeZn 25x4mm	m	2875
11.	Folia PCV – niebieska	m	2478
12.	Opaski informacyjne	szt.	302
13.	Tabliczki opisowe	szt.	53
14.	Zwieracze ZI-2 400A	szt.	201
15.	Zwieracze ZI-00 160A	szt.	3
16.	Wkładki WT-00/gF 40A	szt.	156
17.	Wkładki WT-00/gG 63A	szt.	30
18.	Wkładki WT-00/gG 80A	szt.	3
19.	Wkładki WT-00/gG 100A	szt.	3
20.	Wkładki WT-2/gG 100A	szt.	6
21.	Ogranicznik mocy ETIMAT T3p 25A	szt.	102
22.	Rura ochronna SRS ϕ 160mm „AROT”	m	42
23.	Rura ochronna SRS ϕ 110mm „AROT”	m	165
24.	Rura ochronna DVK ϕ 110mm „AROT”	m	16
25.	Piasek do betonów	m ³	151
26.	Uziemienie ($R \leq 10\Omega$)	kpl.	36
27.	Uziemienie prętowe ($R \leq 5\Omega$)	kpl.	17
28.	Inny drobny materiał jak: śruby, podkładki, abizol, farba, itp.		

34.5 Zestawienie demontażowe linii napowietrznej SN 15kV.

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
1.	Żerdź 12 ŻN	szt.	1
2.	Ustój B-0,9	szt.	2
3.	Poprzecznik przelotowy PP	szt.	1
4.	Izolatory	szt.	6
5.	Inny drobny materiał jak: śruby, podkładki, farba, itp.		

MB

SŁUPY		PRZEWODY		USTOJE		ROZŁĄCZNIKI		KONSTRUKCJE			IZOLATORY			ŚRUBY			OSPRZĘT, UZIOMY																										
Nr słupa	Rodzaj słupa	Jednostki	3 * EKOPAS 50 mm ²	Płyta stopowa 0,3x0,3	Płyta ustojowa U -85	Objemka OU-2/VE	Element ustoju ES-2	Rozłącz. z uzm. RUN III 24/4	Napęd rozłącznika NRU-C	Element ciągną napędu	Przewodnica ciągną napędu	Konstr. pod napęd rozłącznika	Popręcznik krańcowy PK-1a	Popręcznik przelotowy PP	Popręcznik skrzyżowaniowy PSs-2	Objemka OG-5	Izolator LWP 8-24-S z trzonem	Izolator SDI 90	Izolator LWP 8-24	M 16 x 260 (z nakrętką i podkładką)	M 24 x 350 (z nakrętką i podkładką)	Klips ochr. przed gąsieniami ST 149	Uchwyt opłotowo-skrętny SO	Zacisk AL zapras. płaski	Uchwyt do rur i kabla	Rura osłonowa ø 160 AROT	Kolanko ochronne 90° KN 160	Zacisk tulejowy ZUP-12	Przewód napow. EKOPAS 50mm ²	Przewód gładki Lg 16mm ²	Głowica kab. POL.T-24D/1XO-ML-4-1	Konstrukcja pod głowicę KGZ-3/E	Elem. zamoc. ogr. przepięć EOS-3	Element mocujący EMs-1	Ostona przed płakami SP 46.3	Ostona ogranicznika OSOP	Ogran. przepięć ASM-18N+A+W3	Taśma stal. COT 37 + klamra COT 3	TP 2 + 4 x 6	Bednarka FeZn	Pręt Fe ø 18 mm dług. 6 m	Tablice bezpieczeństwa	
69	Pgo	13,5/6(E)	m	1	4	4		1	1	1	1	1		1			3			2	1		6	3	5	3	1	8	18	1	3	1	1	3	1	3	3	3	14	1			1
Razem:		1	0	1	4	4	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	3	0	0	2	1	0	0	6	3	5	3	1	8	18	1	3	1	1	3	3	3	3	14	1	0	0	1

FW

34.8 Zestawienie montażowe kabli i osprzętu kablowego linii SN 15kV w celu wykonania zasilania zespołu budynków jednorodzinnych w m. **Szczodrowo gm. Skarszewy**.

Lp.	Odcinek od - do	Typy i przekroje kabli	Długość całkowita kabla	Układanie kabla w ziemi		Długość wykopu	Folia czerwona	Rury ochronne Φ 160 SRS/DVK	Mufa przelotowa typu QS2000E 93-AS-220-3PL	Głowica kablowa typu POLT- 24D/1XO-ML- 4-13(95-240)
				w przepustach Φ 160	Opaski					
1	Wym. słup nr 69 – proj. stacja transform. T34... (T-Proj.)	NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm ²	3 x 497m = 1491 m	453 m 18 m	453 m - / - m	453 m 46 szt.	18 / - m	-	szt. 6	
2	SUMA:	NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm ²	1491 m	453 m 18 m	453 m - / - m	453 m 46 szt.	18 / - m	-	szt. 6	

Opracował: Dymerski Grzegorz

34.9 Karta montażowa kabli i osprzętu kablowego linii nN 0,4kV dla zasilania zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy.

Tabela montażowa:

Lp.	Odcinek od - do	Typy i Przekroje kabli	Długość całkowita kabla	Układanie kabla w ziemi	Przecisk / Przewiert	Długość wykopu	SRS/DVK Φ160/110		Folia niebieska		Bednarka FeZn 25*4mm	Złącze/Mufa
							W przepu- stach		Opaski			
OBW.01												
1	Stacja - Z-101	YAKXS 4x240 mm ²	68 m	62 m	- / - m	- m	- / - m - m	62 m 7 szt.	68 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F		
2	Z-101 - Z-101/1	YAKXS 4x35 mm ²	18 m	13 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	13 m 2 szt.	18 m	- P2-Rs/LZV/F		
3	Z-101 - Z-102	YAKXS 4x240 mm ²	58 m	52 m	- / - m	- m	- / - m - m	52 m 6 szt.	58 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F		
4	Z-102 - Z-102/1	YAKXS 4x35 mm ²	23 m	18 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	18 m 3 szt.	23 m	- P2-Rs/LZV/F		
5	Z-102 - Z-103	YAKXS 4x240 mm ²	41 m	36 m	- / - m	- m	- / - m - m	36 m 5 szt.	41 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F		
6	Z-103 - Z-104	YAKXS 4x240 mm ²	107 m	99 m	- / - m	- m	14 / - m 14 m	99 m 11 szt.	107 m	- KRSN-00/3R-NH2/F		
7	Z-103 – Z-103/1	YAKXS 4x120 mm ²	129 m	120 m	- / - m	75 m	- / - m - m	75 m 9 szt.	129 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F		
8	Z-103/1 – Z-103/1/1	YAKXS 4x35 mm ²	54 m	48 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	7 m 2 szt.	54 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F		
9	Z-103/1/1 – Z-103/1/2	YAKXS 4x35 mm ²	36 m	31 m	- / - m	31 m	- / - m - m	31 m 4 szt.	36 m	- P2-Rs/LZV/F		
10	Z-103/1 – Z-103/2	YAKXS 4x120 mm ²	32 m	27 m	- / - m	27 m	- / - m - m	27 m 4 szt.	32 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F		

11	Z-103/2- Z-103/2/1	YAKXS 4x35 mm ²	29 m	24 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	7 m 2 szt.	29 m	- P2-Rs/LZV/F
12	Z-103/2 - Z-103/3	YAKXS 4x120 mm ²	78 m	71 m	- / - m	71 m	11 / 1 m 12 m	71 m 8 szt.	78 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F
13	Z-103/3 - Z-103/3/1	YAKXS 4x35 mm ²	65 m	59 m	- / - m	37 m	11 / 1 m 12 m	37 m 5 szt.	65 m	- P2-Rs/LZV/F
14	Z-103/3 - Z-103/4	YAKXS 4x120 mm ²	55 m	49 m	- / - m	49 m	20 / - m 20 m	49 m 6 szt.	55 m	- P2-Rs/LZV/F
15	Z-104 - Z-104/1	YAKXS 4x120 mm ²	118 m	110 m	- / - m	101 m	7 / - m 7 m	110 m 12 szt.	118 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
16	Z-104/1 - Z-104/2	YAKXS 4x120 mm ²	79 m	72 m	- / - m	72 m	- / - m - m	72 m 8 szt.	79 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
17	Z-104/2 - Z-104/3	YAKXS 4x120 mm ²	32 m	27 m	- / - m	27 m	- / - m - m	27 m 4 szt.	32 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
18	Z-104/3 - Z-104/4	YAKXS 4x120 mm ²	37 m	32 m	- / - m	32 m	- / - m - m	32 m 4 szt.	37 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
19	Z-104/4 - Z-104/5	YAKXS 4x120 mm ²	82 m	75 m	- / - m	75 m	- / - m - m	75 m 9 szt.	82 m	- P2-Rs/LZV/F
20	Z-104 - Z-105	YAKXS 4x120 mm ²	152 m	142 m	- / - m	- m	4 / - m 4 m	142 m 15 szt.	152 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
21	Z-105 - Z-106	YAKXS 4x120 mm ²	74 m	67 m	- / - m	10 m	- / - m - m	67 m 8 szt.	74 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
22	Z-106 - Z-107	YAKXS 4x120 mm ²	71 m	64 m	- / - m	64 m	- / - m - m	64 m 7 szt.	71 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
23	Z-107 - Z-108	YAKXS 4x120 mm ²	26 m	21 m	- / - m	12 m	7 / - m 7 m	21 m 3 szt.	26 m	- P2-Rs/LZV/F
OBW.02										
1	Stacja - Z-201	YAKXS 4x240 mm ²	89 m	78 m	- / - m	49 m	14 / - m 14 m	78 m 9 szt.	89 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F

2	Z-201 – Z-201/1	YAKXS 4x35 mm ²	14 m	10 m	- / - m	10 m	7 / - m 7 m	10 m 2 szt.	14 m	- P2-Rs/LZV/F
3	Z-201 – Z-202	YAKXS 4x240 mm ²	38 m	33 m	- / - m	30 m	- / - m - m	33 m 4 szt.	38 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
4	Z-202 – Z-203	YAKXS 4x240 mm ²	38 m	33 m	- / - m	33 m	- / - m - m	33 m 4 szt.	38 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
5	Z-203 – Z-204	YAKXS 4x240 mm ²	67 m	61 m	- / - m	61 m	- / - m - m	61 m 7 szt.	67 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F
6	Z-204 – Z-204/1	YAKXS 4x35 mm ²	16 m	12 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	12 m 2 szt.	16 m	- P2-Rs/LZV/F
7	Z-204/1 – Z-204/2	YAKXS 4x35 mm ²	42 m	36 m	- / - m	36 m	- / - m - m	36 m 5 szt.	42 m	- P2-Rs/LZV/F
8	Z-204 – Z-205	YAKXS 4x240 mm ²	99 m	91 m	- / - m	91 m	7 / - m 7 m	91 m 10 szt.	99 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F
9	Z-205 – Z-205/1	YAKXS 4x120 mm ²	81 m	74 m	- / - m	74 m	- / - m - m	74 m 8 szt.	81 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
10	Z-205/1 – Z-205/2	YAKXS 4x120 mm ²	21 m	16 m	- / - m	16 m	7 / - m 7 m	16 m 3 szt.	21 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
11	Z-205/2 – Z-205/3	YAKXS 4x120 mm ²	46 m	40 m	- / - m	40 m	- / - m - m	40 m 5 szt.	46 m	- P2-Rs/LZV/F
12	Z-205 – Z-206	YAKXS 4x240 mm ²	74 m	67 m	- / - m	47 m	7 / - m 7 m	67 m 8 szt.	74 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F
13	Z-206 – Z-206/1	YAKXS 4x35 mm ²	22 m	17 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	17 m 3 szt.	22 m	- P2-Rs/LZV/F
14	Z-206 – Z-207	YAKXS 4x120 mm ²	35 m	30 m	- / - m	30 m	- / - m - m	30 m 4 szt.	35 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
15	Z-207 – Z-208	YAKXS 4x120 mm ²	40 m	34 m	- / - m	34 m	- / - m - m	34 m 4 szt.	40 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F

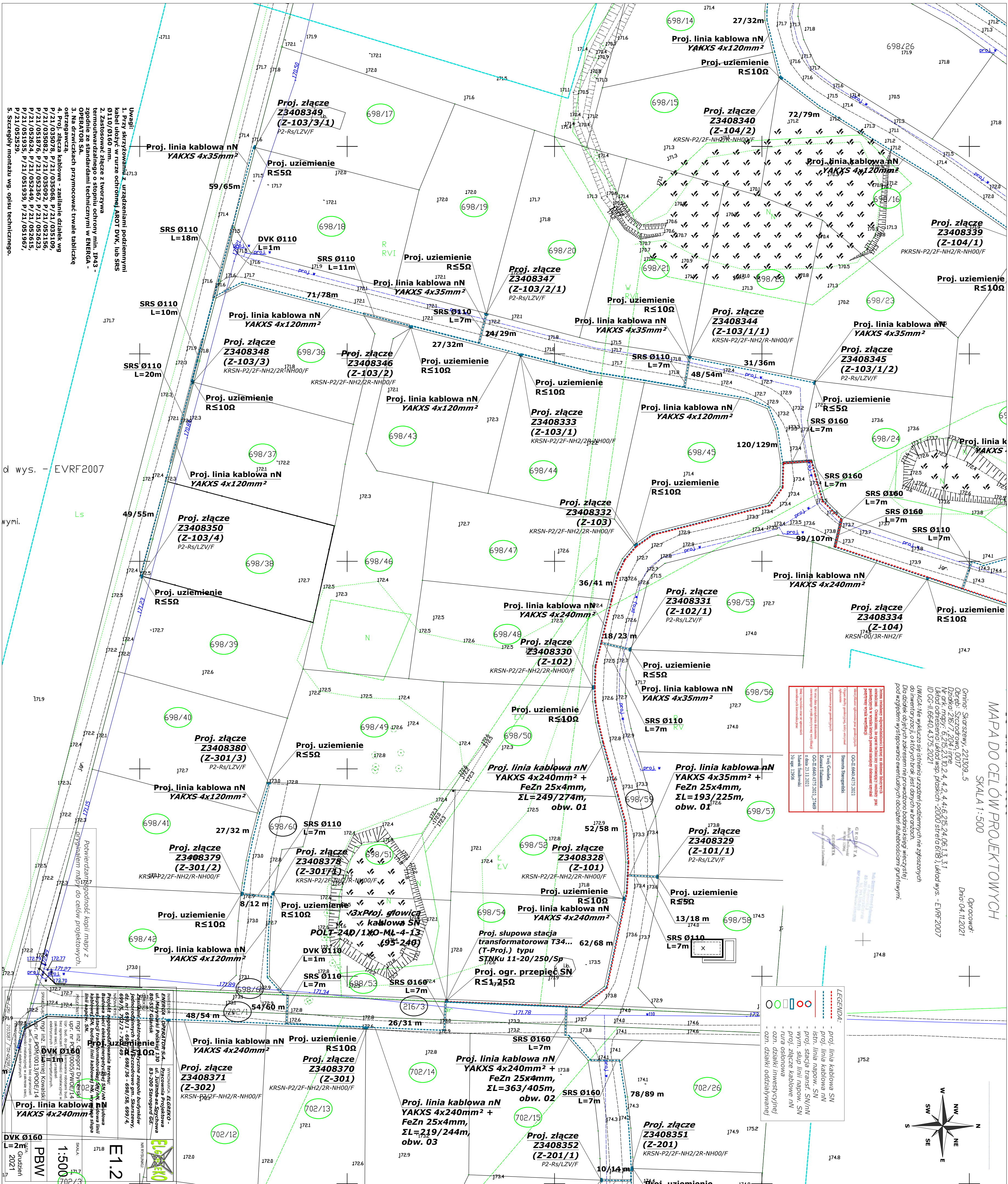
16	Z-208 – Z-208/I	YAKXS 4x35 mm ²	42 m	37 m	- / - m	37 m	7 / - m 7 m	37 m 5 szt.	42 m	- P1-Rs/LZV/F
17	Z-208 – Z-209	YAKXS 4x120 mm ²	66 m	60 m	- / - m	30 m	- / - m - m	60 m 7 szt.	66 m	- KRSN-P2-2F-NH2/2R-NH00/F
18	Z-209 – Z-209/I	YAKXS 4x35 mm ²	15 m	11 m	- / - m	7 m	7 / - m 7 m	11 m 2 szt.	15 m	- P2-Rs/LZV/F
19	Z-209 – Z-210	YAKXS 4x120 mm ²	48 m	42 m	- / - m	42 m	- / - m - m	42 m 5 szt.	48 m	- P2-Rs/LZV/F

OBW.03

1	Stacja – Z-301	YAKXS 4x120 mm ²	31 m	26 m	- / - m	26 m	7 / - m 7 m	26 m 4 szt.	31 m	- KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F
2	Z-301 – Z-301/I	YAKXS 4x120 mm ²	60 m	54 m	- / - m	54 m	7 / 1 m 8 m	54 m 6 szt.	60 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
3	Z-301/I – Z-301/2	YAKXS 4x120 mm ²	12 m	8 m	- / - m	54 m	7 / - m 7 m	54 m 6 szt.	12 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
4	Z-301/2 – Z-301/3	YAKXS 4x120 mm ²	32 m	27 m	- / - m	27 m	- / - m - m	27 m 4 szt.	32 m	- P2-Rs/LZV/F
5	Z-301 – Z-302	YAKXS 4x120 mm ²	54 m	48 m	- / - m	48 m	- / - m - m	48 m 6 szt.	54 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
6	Z-302 – Z-303	YAKXS 4x120 mm ²	98 m	90 m	- / - m	90 m	- / 3 m 3 m	90 m 10 szt.	98 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
7	Z-303 – Z-304	YAKXS 4x120 mm ²	61 m	55 m	- / - m	55 m	- / - m - m	55 m 7 szt.	61 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
8	Z-304 – Z-305	YAKXS 4x120 mm ²	57 m	51 m	- / - m	51 m	- / 8 m 8 m	51 m 6 szt.	57 m	- KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
9	Z-305 – Z-306	YAKXS 4x120 mm ²	59 m	53 m	- / - m	53 m	- / - m - m	53 m 6 szt.	59 m	- P3-Rs/LZV/LZR/F

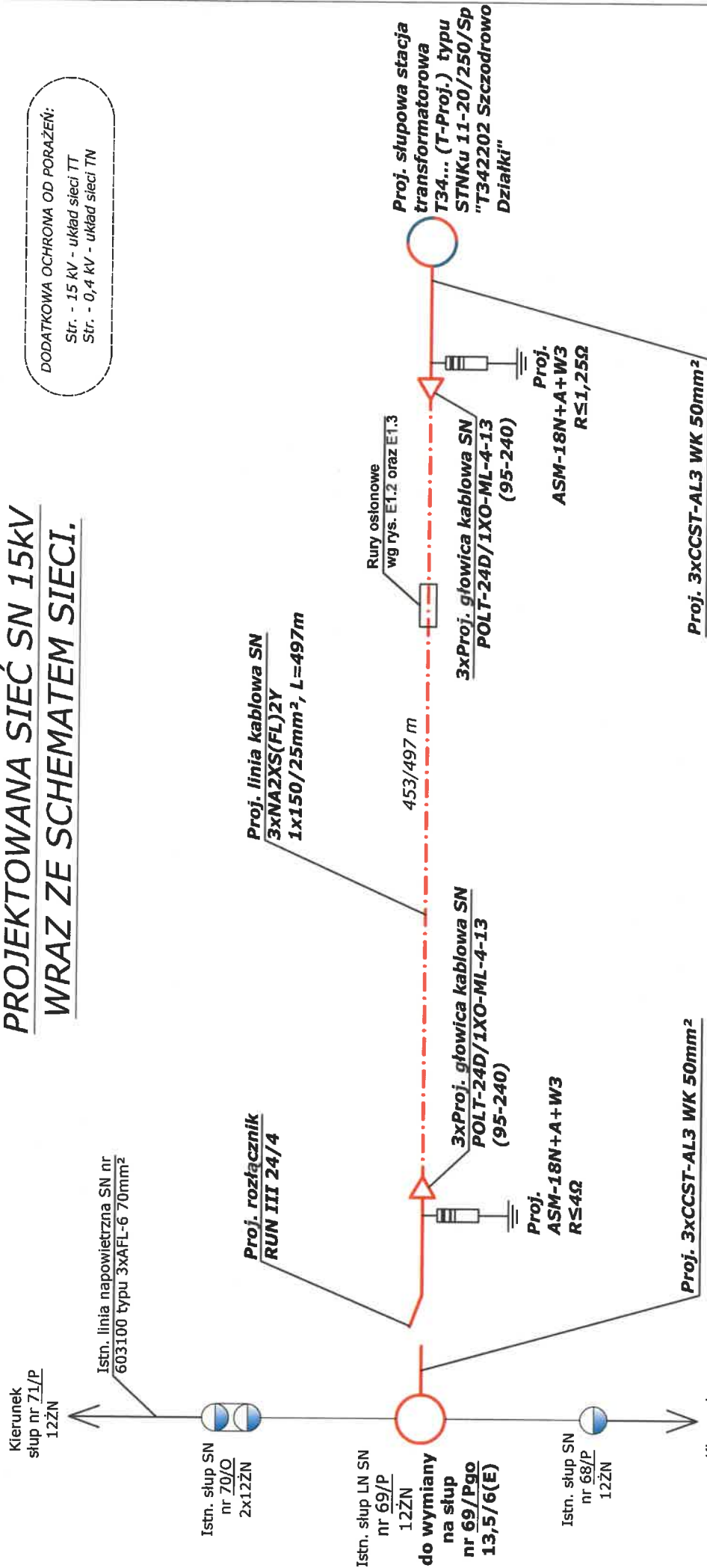
10	Z-306 – Z-307	YAKXS 4x120 mm ²	29 m	24 m	- / - m	24 m	7 / 2 m 9 m	24 m 3 szt.	29 m	-KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
11	Z-307 – Z-308	YAKXS 4x120 mm ²	25 m	20 m	- / - m	13 m	7 / - m 7 m	20 m 3 szt.	25 m	-P1-Rs/LZV/F
12	Razem	YAKXS 4x240 mm ² YAKXS 4x120 mm ² YAKXS 4x35 mm ²	679 m 1820 m 376 m	612 m 1629 m 193 m	- / - m	1887 m	207 / 16 m 165 m	2478 m 302 szt.	2875 m	- P1-Rs/LZV/F - szt. 2 - P2-Rs/LZV/F - szt. 16 - P3-Rs/LZV/LZR/F - szt. 1 - KRSN-00/3R-NH2/F - szt. 1 - KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F - szt. 20 - KRSN-P2/2F-NH2/2R- NH00/F - szt. 13

Opracował: Grzegorz Dymerski



PROJEKTOWANA SIEĆ SN 15kV WRAZ ZE SCHEMATEM SIECI.

DODATKOWA OCHRONA OD PORAŻEŃ:
Str. - 15 kV - układ sieci TT
Str. - 0,4 kV - układ sieci TN



UWAGI:

1. Strefa klimatyczna SIa, WI.
2. Grunt średni i słaby.
3. Dla linii napowietrznej SN zastosować słup wirowany o długości i nośności zgodny z rysunkiem.
4. Uzbrojenia słupa wykonane zgodnie z katalogiem ENERGOLINII.
5. Przy skrzyżowaniu z urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w rurze ochronnej AROT DVK lub SRS Ø160mm.
6. Elementy uzyskane z rozbiórki należy utylizować.
7. Inwestycja realizowana na podstawie Warunków Budowy Sieci nr B/21/028897 oraz B/21/028966.
8. Szczegóły montażu wg. opisu technicznego.

OZNACZENIA:

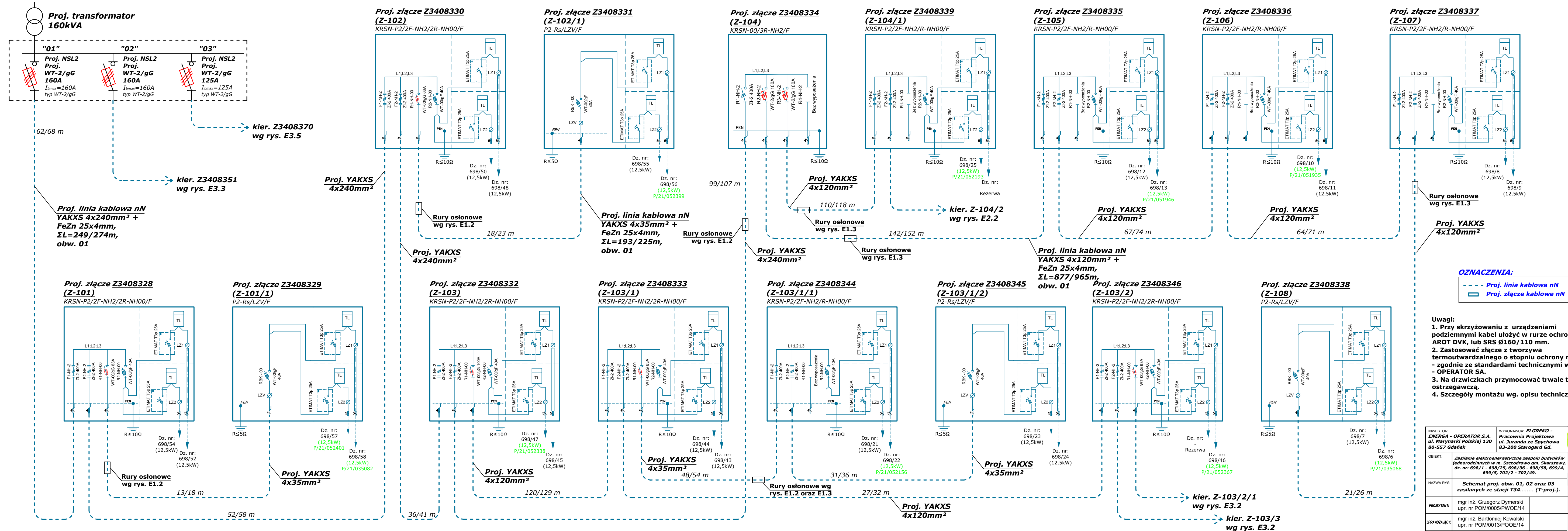
- proj. linia kablowa SN
- istn. sieć napowietrzna SN
- proj. stacja transformatorowa SN/nN
- wymieniany słup linii napowietrznej SN
- istn. słup linii napowietrznej SN

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-357 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO - PRACOWNIA PROJEKTOWA ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	NR RYSUNKU E2
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/26 - 698/56, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.	NAZWA RYS. Schemat projektowanej sieci SN 15kV wraz ze schematem sieci.	PT
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14	SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14	DATA: Grudzień 2021
OBJ / CRU 2103087 / GJ 05298/21		

**Proj. stacja transformatorowa
T342202 Szczodrowo Działki
typu STnKU 11-20/250/2**


PROJEKTOWANA LINIA KABLOWA nN 0,4kV
WRAZ ZE SCHEMATEM SIECI.

System ochrony:
SZYBKE SAMOCZYNNE WYŁĄCZANIE NAPIĘCIA
w układzie TN-C



Uwagi:

- 1. Przy skrzyżowaniu z urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w rurze ochronnej AROT DVK, lub SRŚ Ø160/110 mm.**
- 2. Zastosować złącze z tworzywa termoutwardzalnego o stopniu ochrony min. IP43 - zgodnie ze standardami technicznymi w ENERGA - OPERATOR SA.**
- 3. Na drzewczkach przymocować trwale tabliczkę ostrzegawczą.**
- 4. Szczegóły montażu wg. opisu technicznego.**

INWESTOR: ENERGA – OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.			
OBJEKT:		Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.			NR RYSUNKU
NAZWA RZ.		Schemat proj. obw. 01, 02 oraz 03 zasilanych ze stacji T34..... (T-proj.).			E3.1
PROJEKTANT:		mgr inż. Grzegorz Dymerski nr: POM/0005/PWOE/14			PT
SPRAWDZAJĄCY:		mgr inż. Bartłomiej Kowalski nr: POM/0013/PWOE/14			DATA: Gрудzień 2021
OBJ / ORU		2103087 / GJ 05298/21			

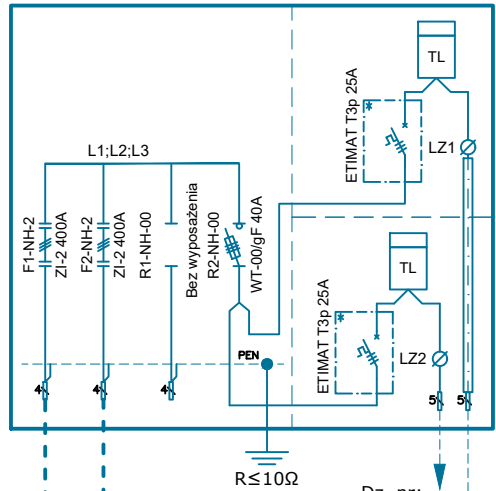
PROJEKTOWANA LINIA KABLOWA nN 0,4kV
WRAZ ZE SCHEMATEM SIECI.

System ochrony:
SZYBKE SAMOCZYNNE WYŁĄCZANIE NAPIĘCIA
w układzie TN-C

Proj. złącze Z3408339

(Z-104/1)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



Dz. nr:
698/25
(12,5kW)

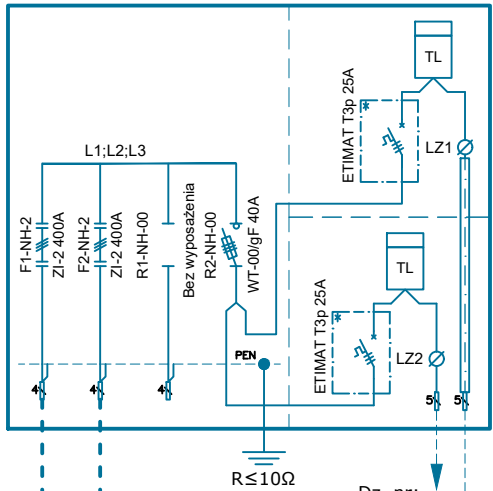
Proj. YAKXS
4x120mm²

72/79 m

Proj. złącze Z3408340

(Z-104/2)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



Dz. nr:
698/16
(12,5kW)

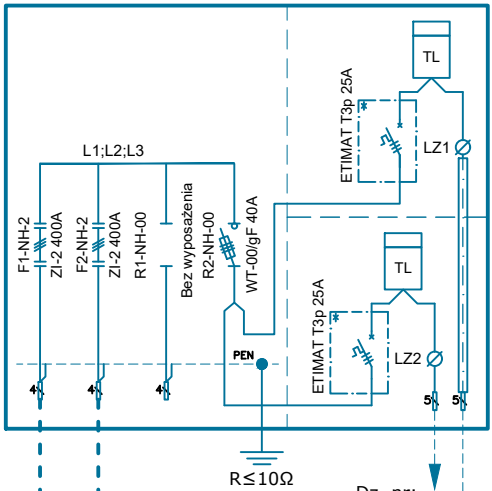
Proj. YAKXS
4x120mm²

27/32 m

Proj. złącze Z3408341

(Z-104/3)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



Dz. nr:
698/14
(12,5kW)

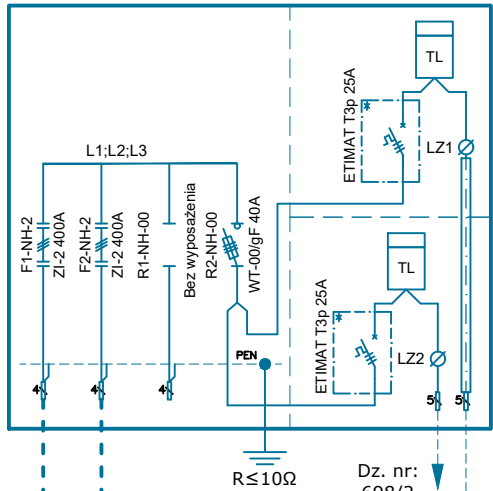
Proj. YAKXS
4x120mm²

32/37 m

Proj. złącze Z3408342

(Z-104/4)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



Dz. nr:
698/2
(12,5kW)

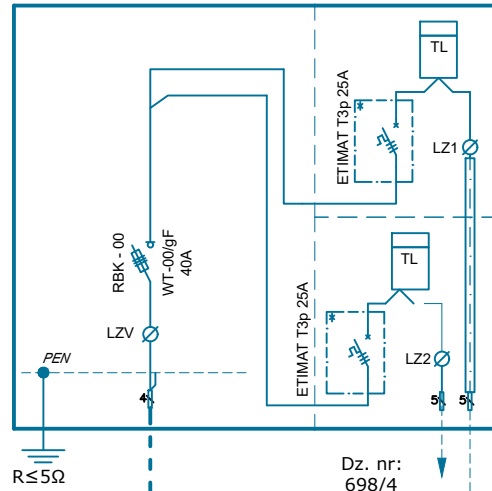
Proj. YAKXS
4x120mm²

75/82 m

Proj. złącze Z3408343

(Z-104/5)

P2-Rs/LZV/F



Dz. nr:
698/4
(12,5kW)

Dz. nr:
698/5
(12,5kW)

OZNACZENIA:

--- Proj. linia kablowa nN
▭ Proj. złącze kablowe nN

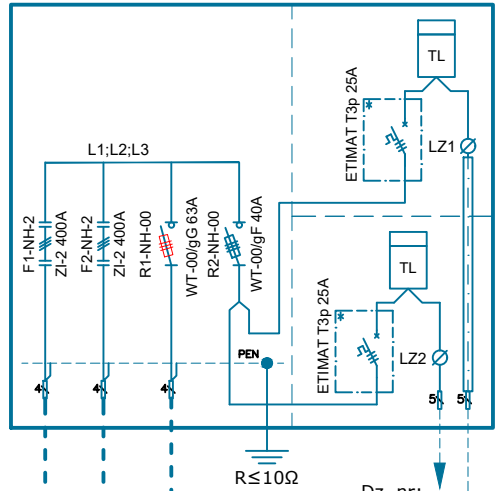
Uwagi:

- Przy skrzyżowaniu z urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w rurze ochronnej AROT DVK, lub SRS Ø160/110 mm.
- Zastosować złącze z tworzywa termoutwardzalnego o stopniu ochrony min. IP43 - zgodnie ze standardami technicznymi w ENERGA - OPERATOR SA.
- Na drzwiczkach przymocować trwale tabliczkę ostrzegawczą.
- Szczegóły montażu wg. opisu technicznego.

Proj. złącze Z3408346

(Z-103/2)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



Dz. nr:
698/46
(12,5kW)

Proj. YAKXS
4x35mm²

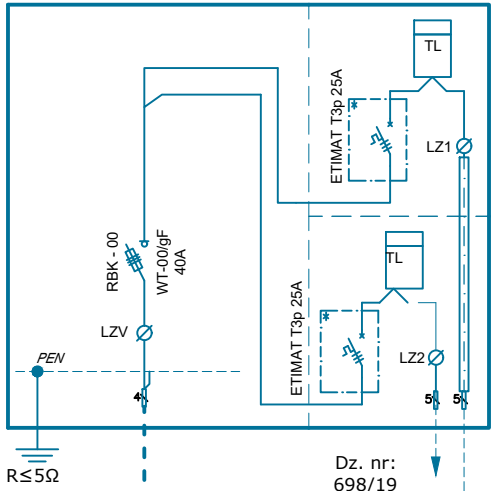
24/29 m

Rury osłonowe
wg rys. E1.2

Proj. złącze Z3408347

(Z-103/2/1)

P2-Rs/LZV/F



Dz. nr:
698/19
(12,5kW)

Dz. nr:
698/20
(12,5kW)

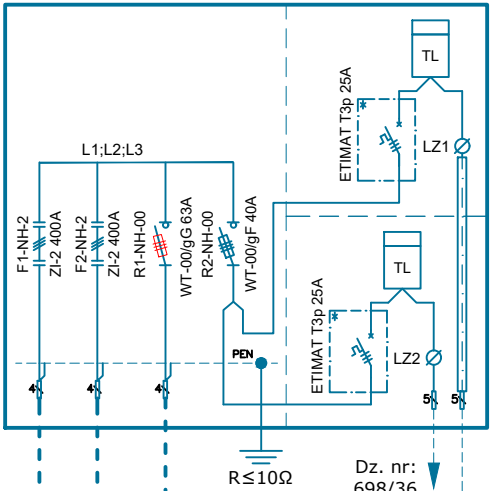
Proj. YAKXS
4x120mm²

71/78 m

Proj. złącze Z3408348

(Z-103/3)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



Dz. nr:
698/36
(12,5kW)

Dz. nr:
698/37
(12,5kW)

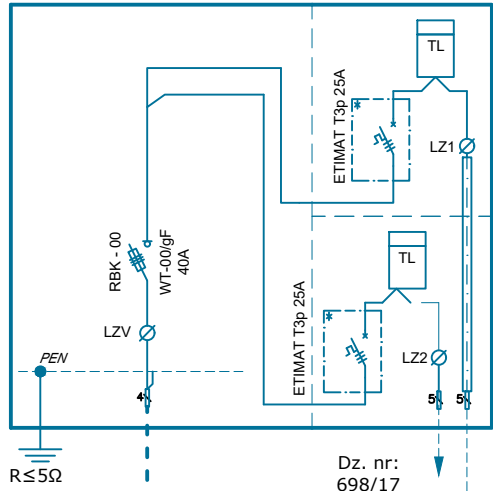
Rury osłonowe
wg rys. E1.2

59/65 m

Proj. złącze Z3408349

(Z-103/3/1)

P2-Rs/LZV/F



Dz. nr:
698/17
(12,5kW)

Dz. nr:
698/18
(12,5kW)

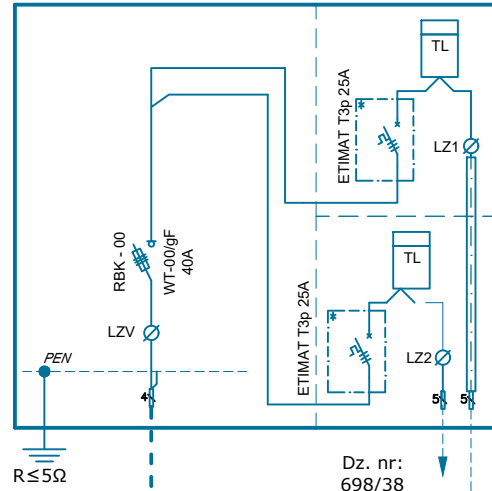
Proj. YAKXS
4x35mm²

49/55 m

Proj. złącze Z3408350

(Z-103/4)

P2-Rs/LZV/F



Dz. nr:
698/38
(12,5kW)

Dz. nr:
698/39
(12,5kW)

Rury osłonowe
wg rys. E1.2

Proj. YAKXS
4x120mm²

kier. Z3408334
wg rys. E3.1

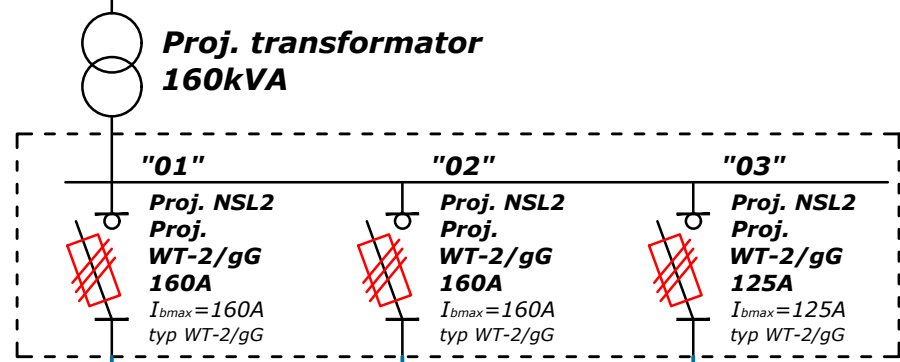
kier. Z3408333
wg rys. E3.1

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	NR RYSUNKU E3.2
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.	NAZWA RYS: Schemat proj. obw. 01, 02 oraz 03 zasilanych ze stacji T34..... (T-proj.).	PT
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14	SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14	DATA: Grudzień 2021
ORI / CRU	2103087 / GJ 05298/21	

Proj. stacja transformatorowa
T342202 Szczodrowo Działki
typu STnKU 11-20/250/2

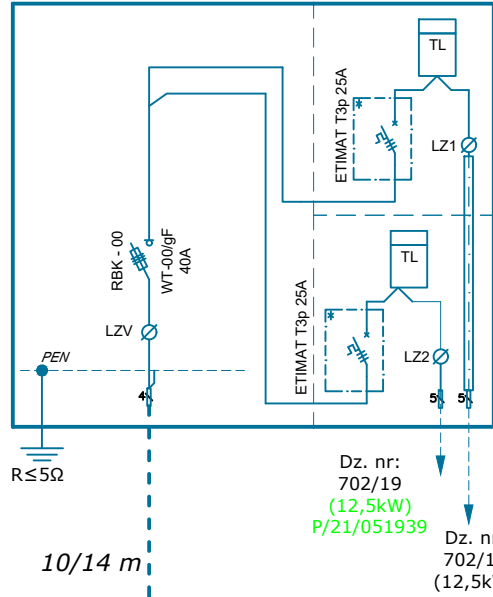
PROJEKTOWANA LINIA KABLOWA nN 0,4kV
WRAZ ZE SCHEMATEM SIECI.

System ochrony:
SZYBKE SAMOCZYNNNE WYŁĄCZANIE NAPIĘCIA
w układzie TN-C



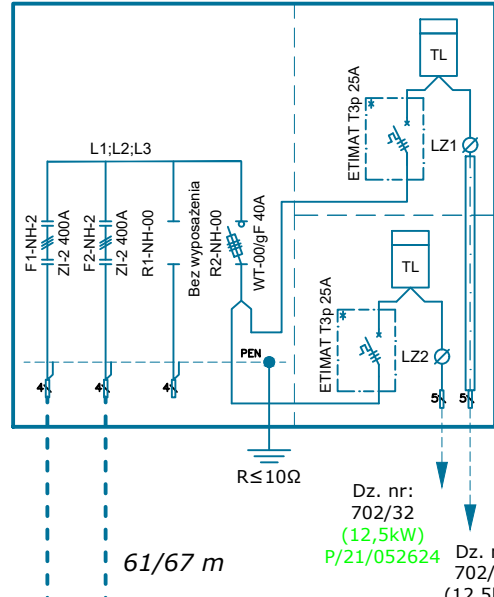
Proj. złącze Z3408352
(Z-201/1)

P2-Rs/LZV/F



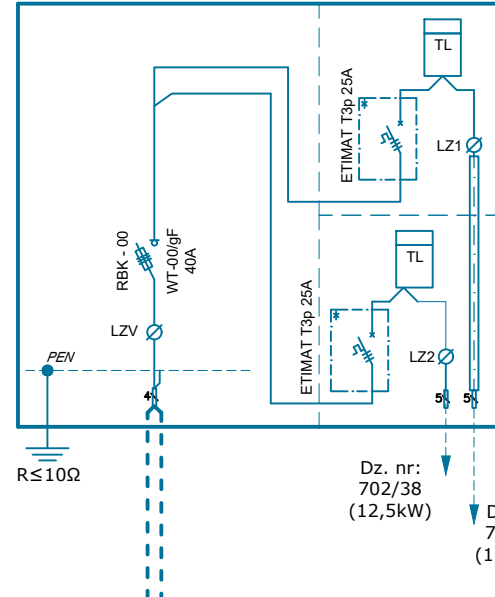
Proj. złącze Z3408354
(Z-203)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



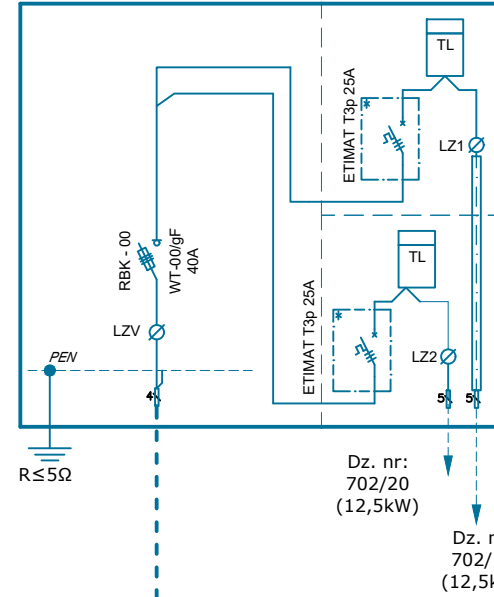
Proj. złącze Z3408356
(Z-204/1)

P2-Rs/LZV/F



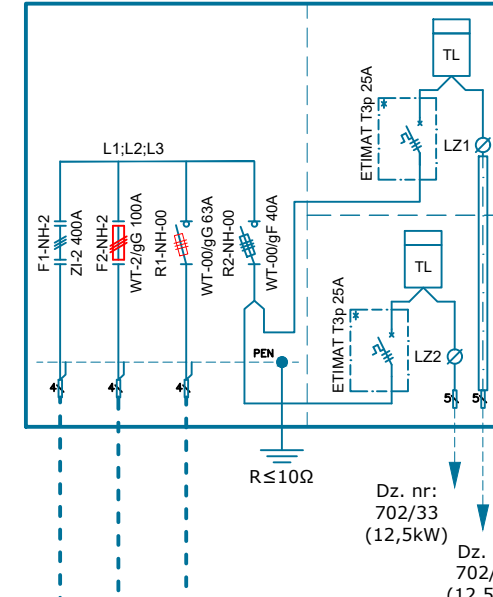
Proj. złącze Z3408357
(Z-204/2)

P2-Rs/LZV/F



Proj. złącze Z3408361
(Z-206)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



OZNACZENIA:

--- Proj. linia kablowa nN
--- Proj. złącze kablowe nN

- Uwagi:
1. Przy skrzyżowaniu z urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w rurze ochronnej AROT DVK, lub SRS Ø160/110 mm.
 2. Zastosować złącze z tworzywa termoutwardzalnego o stopniu ochrony min. IP43 - zgodnie ze standardami technicznymi w ENERGA - OPERATOR SA.
 3. Na drzwiczkach przymocować trwale tabliczkę ostrzegawczą.
 4. Szczegóły montażu wg. opisu technicznego.

Proj. linia kablowa nN
YAKXS 4x240mm² +
FeZn 25x4mm,
ΣL=363/405m,
obw. 02

Proj. linia kablowa nN
YAKXS 4x35mm² +
FeZn 25x4mm,
ΣL=123/151m,
obw. 02

Proj. YAKXS 4x240mm²

Proj. YAKXS 4x240mm²

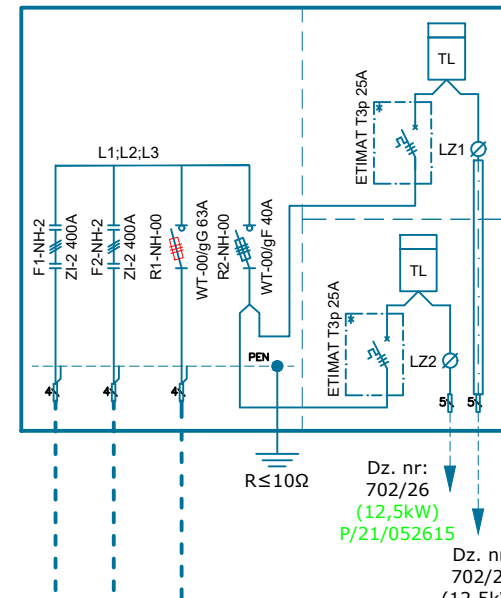
Proj. YAKXS 4x35mm²

Proj. YAKXS 4x35mm²

Proj. YAKXS 4x240mm²

Proj. złącze Z3408351
(Z-201)

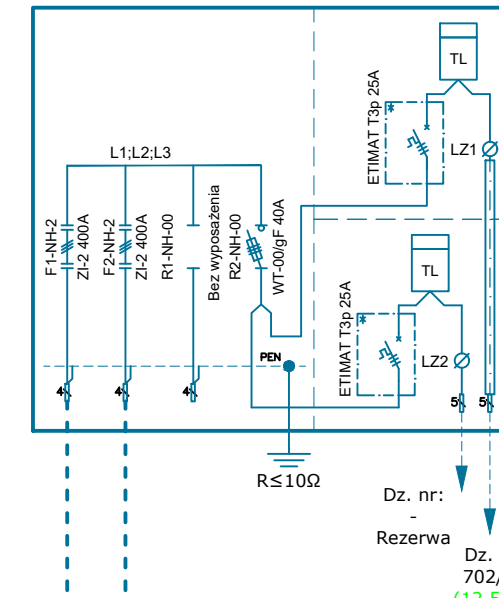
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



Proj. YAKXS 4x240mm²

Proj. złącze Z3408353
(Z-202)

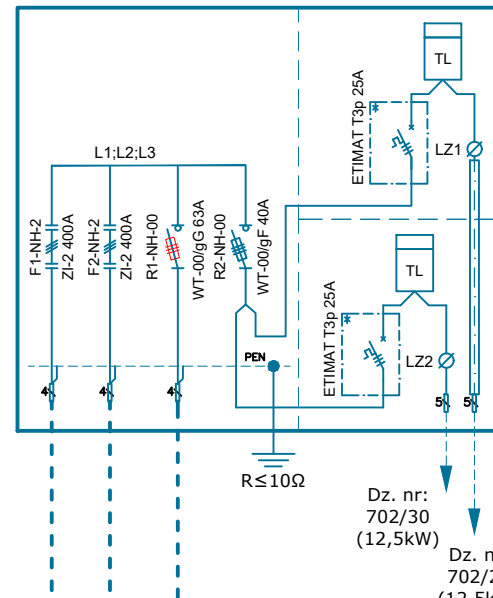
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



33/38 m

Proj. złącze Z3408355
(Z-204)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F

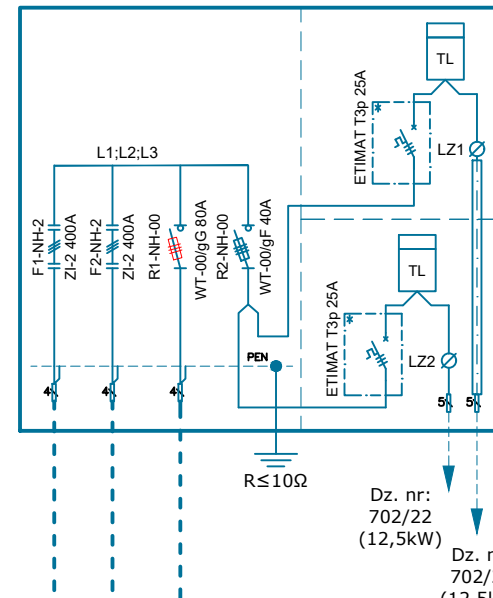


Proj. YAKXS 4x240mm²

Proj. YAKXS 4x120mm²

Proj. złącze Z3408358
(Z-205)

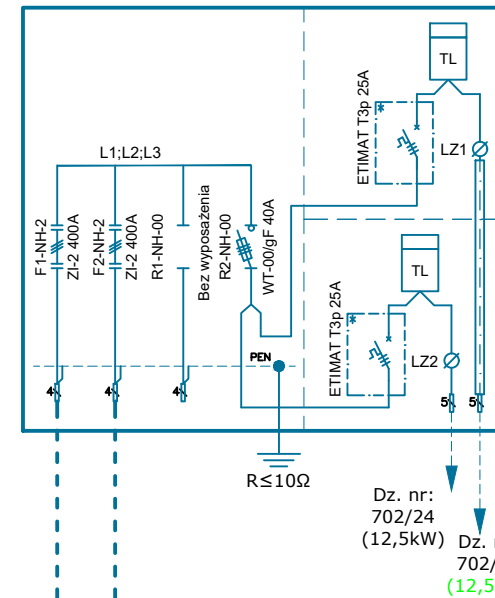
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



Proj. YAKXS 4x120mm²

Proj. złącze Z3408359
(Z-205/1)

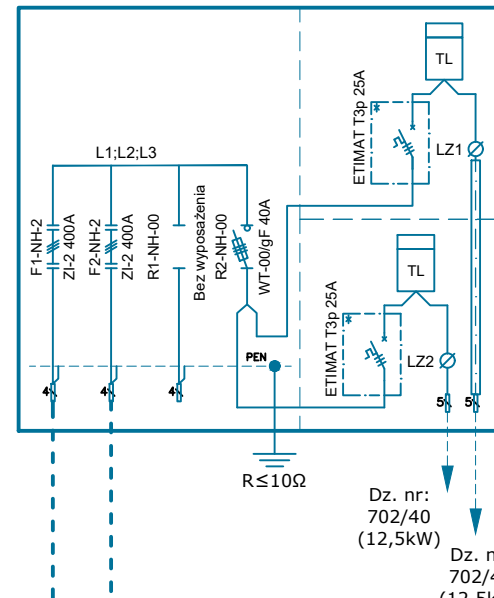
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



Proj. YAKXS 4x120mm²

Proj. złącze Z3408360
(Z-205/2)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



Proj. YAKXS 4x120mm²

Proj. YAKXS 4x120mm²

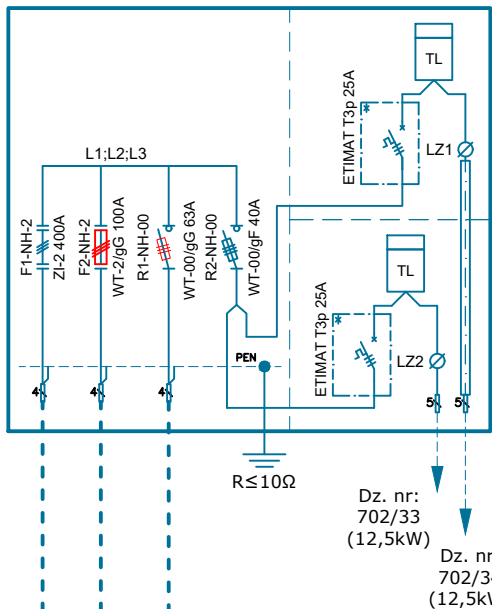
INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.	WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	NR RYSUNKU E3.3
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.	NAZWA RYS.: Schemat proj. obw. 01, 02 oraz 03 zasilanych ze stacji T34..... (T-proj.).	PT
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14	SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14	DATA: Grudzień 2021
OBJ / CRU 2103087 / GJ 05298/21		

PROJEKTOWANA LINIA KABLOWA nN 0,4kV
WRAZ ZE SCHEMATEM SIECI.

System ochrony:
SZYBKIE SAMOCZYNNE WYŁĄCZANIE NAPIĘCIA
w układzie TN-C

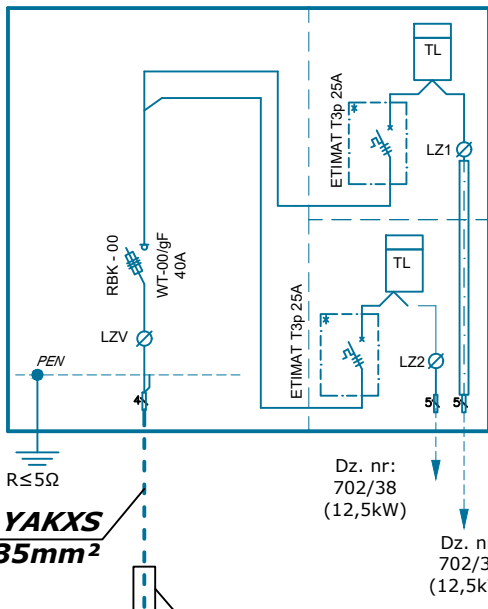
Proj. złącze Z3408361
(Z-206)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



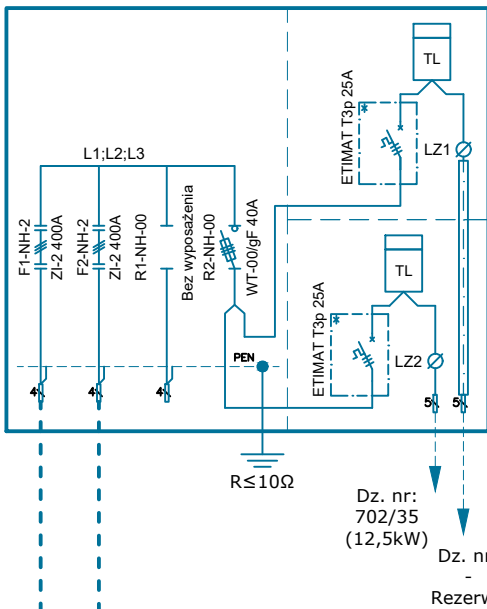
Proj. złącze Z3408362
(Z-206/1)

P2-Rs/LZV/F



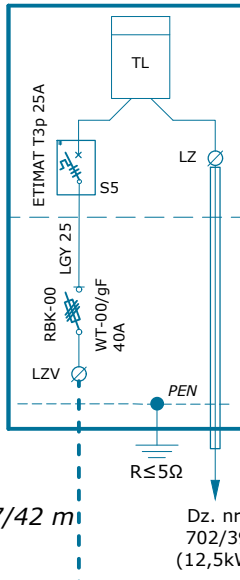
Proj. złącze Z3408363
(Z-207)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



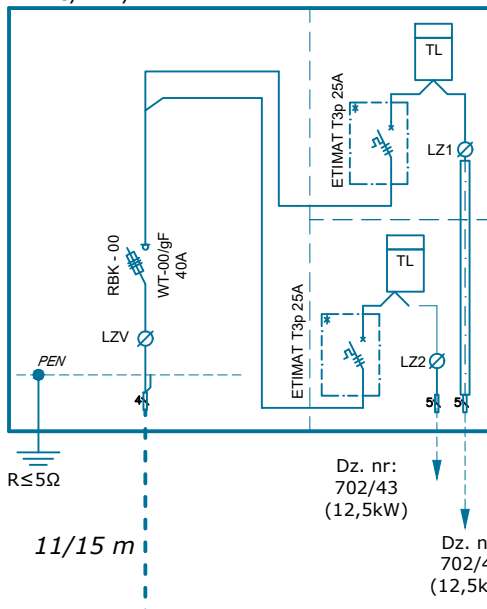
Proj. złącze Z3408365
(Z-208/1)

P1-Rs/LZV/F



Proj. złącze Z3408367
(Z-209/1)

P2-Rs/LZV/F



OZNACZENIA:

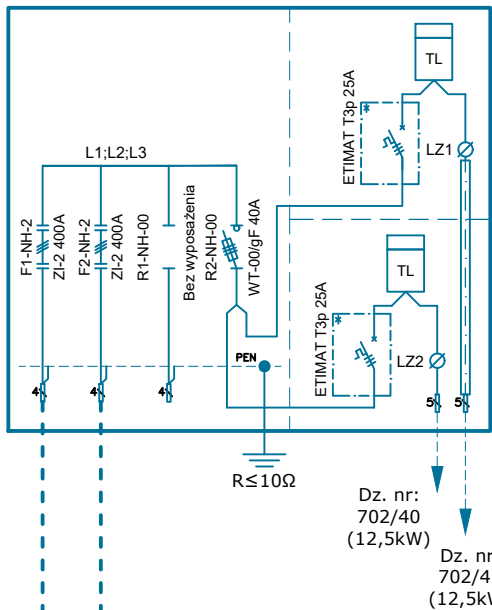
- Proj. linia kablowa nN
- Proj. złącze kablowe nN

Uwagi:

- Przy skrzyżowaniu z urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w rurze ochronnej AROT DVK, lub SRS Ø160/110 mm.
- Zastosować złącze z tworzywa termoutwardzalnego o stopniu ochrony min. IP43 - zgodnie ze standardami technicznymi w ENERGA - OPERATOR SA.
- Na drzewkach przymocować trwale tabliczkę ostrzegawczą.
- Szczegóły montażu wg. opisu technicznego.

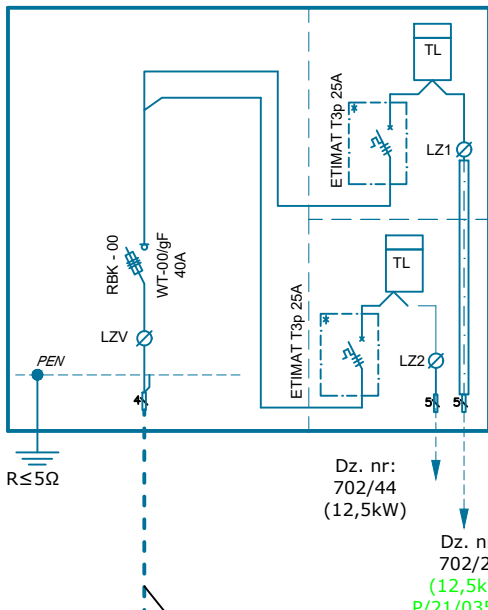
Proj. złącze Z3408366
(Z-205/2)

KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



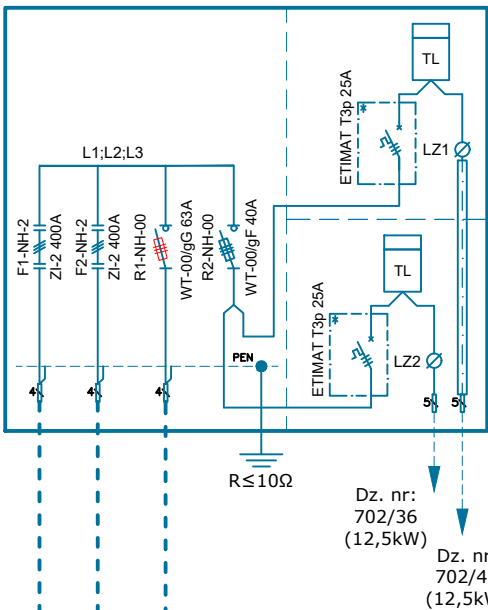
Proj. złącze Z3408369
(Z-205/3)

P2-Rs/LZV/F



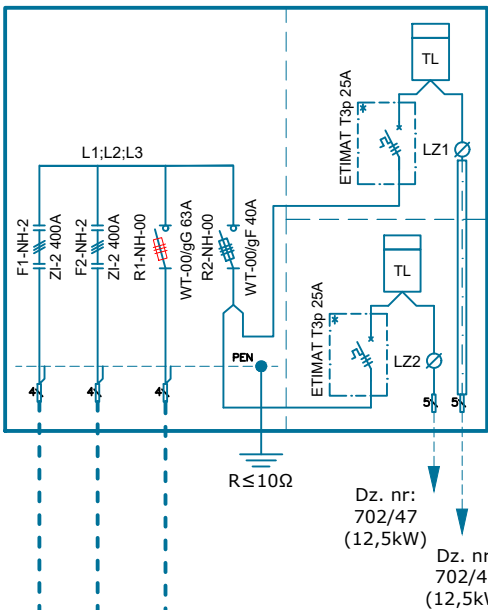
Proj. złącze Z3408364
(Z-208)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



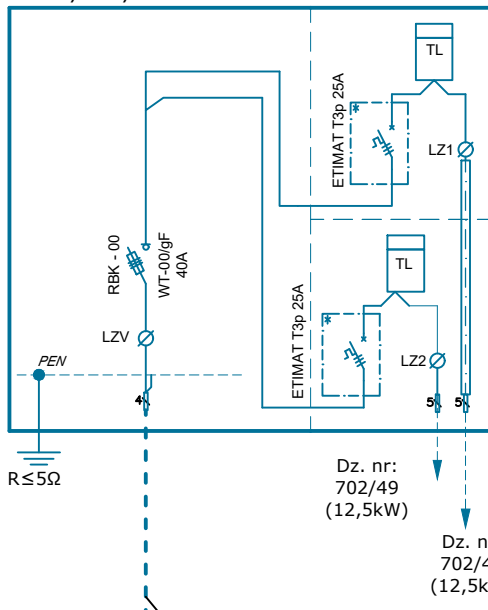
Proj. złącze Z3408366
(Z-209)

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



Proj. złącze Z3408368
(Z-210)

P2-Rs/LZV/F



kier. Z3408358
wg rys. E3.3

kier. Z3408359
wg rys. E3.3

Proj. YAKXS
4x35mm²

Proj. YAKXS
4x120mm²

Proj. YAKXS
4x120mm²

Proj. YAKXS
4x35mm²

Proj. YAKXS
4x35mm²

Proj. YAKXS
4x120mm²

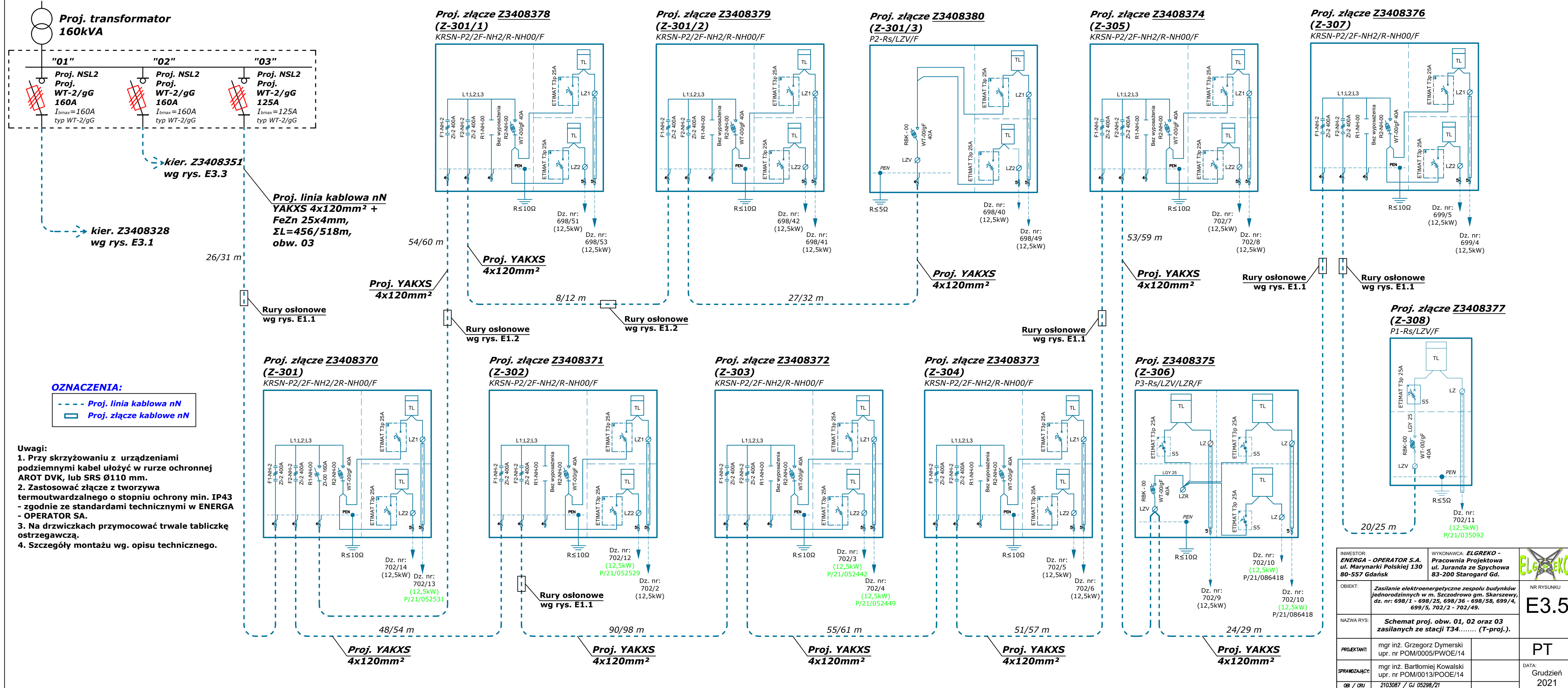
Proj. linia kablowa nN
YAKXS 4x120mm² +
FeZn 25x4mm,
ΣL=296/337m,
obw. 02

Proj. YAKXS
4x120mm²

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	NR RYSUNKU E3.4
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.	NAZWA RYS: Schemat proj. obw. 01, 02 oraz 03 zasilanych ze stacji T34..... (T-proj.).	PT
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14	SPRWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14	DATA: Grudzień 2021
Obi / CRU 2103087 / GJ 05298/21		

PROJEKTOWANA LINIA KABLOWA nN 0,4kV
WRAZ ZE SCHEMATEM SIECI.

System ochrony:
SZYBKIE SAMOCZYNNE WYŁĄCZANIE NAPIĘCIA
w układzie TN-C



2023 MAR. 29

Technik

ds. Dokumentacji Energetycznej

Mateusz Ciesielski

Proj. słup
12/12(E)S343136
Proj. linia kablowa SN 15kV typu
3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25mm²kier. wym.
słup linii
napow. SN
69/PgoProj. głowice
POLT-24D/1XO-ML-4-13
firmy RaychemProj. ograniczniki
ASM-18N+A+W3DODATKOWA OCHRONA
OD PORAŻEŃ:
Str. 15kV - układ sieci TT
Str. 0,4kV - układ sieci TN
Inst. odb. - układ sieci TN-C-ST342202 Szczodrowo Działki
Proj. stacja
transformatorowa SN/nN
T34... (T-Proj.) typu
STNku 11-20/250/SpProj. TNOSCT
15,75/0,4 kV
Sn=160kVAPROJ. CZŁON
POMIAROWO-KONTROLNY
AMI/SG 1N wg rys.
E3.2 i E3.3Proj. ograniczniki
SE 30.150-10Proj. 8xYKXS 1x70mm²

Proj. rozdzielnica RS W/4/3

Proj. NSL3
Proj. WT-3/gTr
160kVAProj. uziemiacze
kulowe

Proj. YKY 5x1,5

Proj.
EPSA 614 400/5
VA/FS 5/5 0,5s

Proj. YKY 7x2,5

L₁, L₂, L₃ 3x(P40x10)Proj. NSL2
Proj.
WT-2/gG
160A
I_{nom} = 160A
Typ WT-2/gGProj. NSL2
Proj.
WT-2/gG
160A
I_{nom} = 160A
Typ WT-2/gGProj. NSL2
Proj.
WT-2/gG
125A
I_{nom} = 125A
Typ WT-2/gG

Proj. NSL2

Bez
wypośażeniaBez
wypośażeniaProj.
NSL3

AP40x10

Rst. ≤ 1,25 Ω

Nr obwodu:	proj. 01	proj. 02	proj. 03	04	05	06	
Kierunek:	Proj. Z3408328	Proj. Z3408351	Proj. Z3408370	Rezerwa	Rezerwa	Rezerwa	Pole agregatu

UWAGI:

1. Zastosować rozdzielnicę RS W/4/3.
2. Zastosować rozłącznik listwowy NSL2 oraz NSL3.
3. Zastosować transformator o mocy 160 kVA.
4. Zastosować układ pomiarowy w systemie AMI/SG 1N w osobnej szafce montowanej na żerdzi stacji.
5. Zamontować rozłącznik listwowy NSL2 dla obwodu 04 jako rezerwy.
6. Zamontować rozłącznik NSL3 zasilające pole agregatu.
7. Projektowany obw. 01 oraz obw. 02 należy zabezpieczyć wkładkami WT-2/gG 160A, natomiast obw. 03 zabezpieczyć wkładkami 125A.

INWESTOR:
ENERGA - OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 GdańskWYKONAWCA: ELGREKO -
PRACOWNIA PROJEKTOWA
ul. Juranda ze Spychowa
83-200 Starogard Gd.

ELGREKO

OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków
jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy,
dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4,
699/5, 702/2 - 702/49.

NR RYSUNKU

NAZWA RYS. Schemat projektowanej stacji T34... (T-Proj.)

E4.1

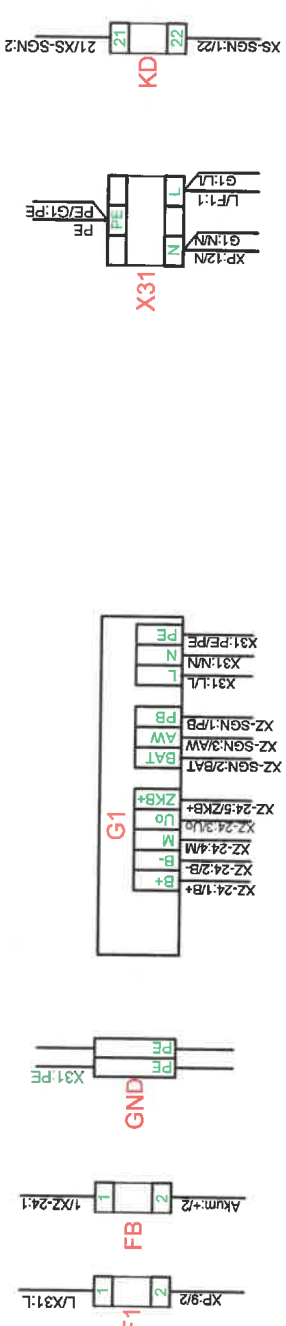
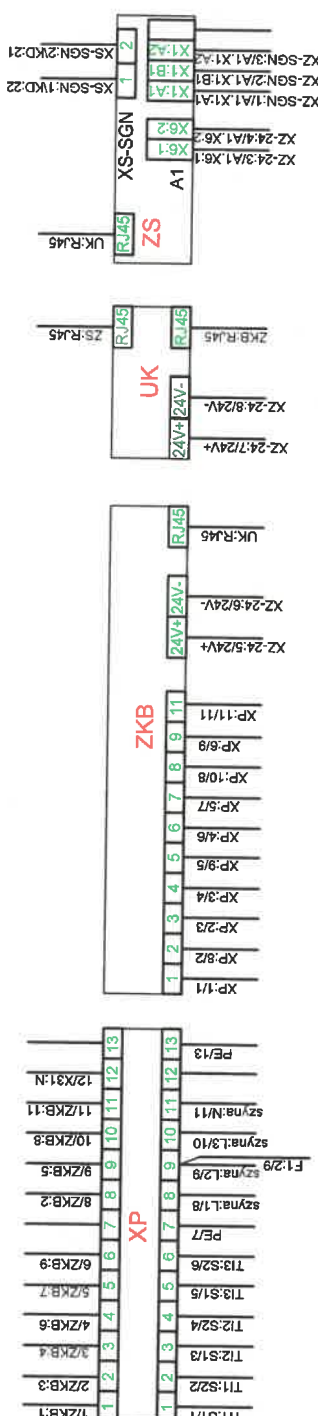
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski
upr. nr POM/0005/PWOE/14

PT

SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski
upr. nr POM/0013/POOE/14DATA:
Grudzień
2021

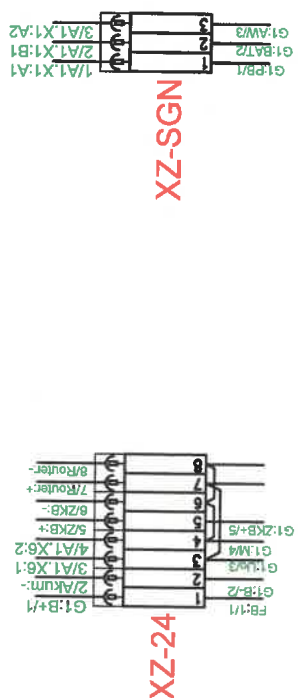
OBJ / CNU 2103087 / GJ 05298/21

134



UWAGI:
1. Zastosowano układ pomiarowy w systemie AMI/SG 1N wg opracowania firmy ZPUE.

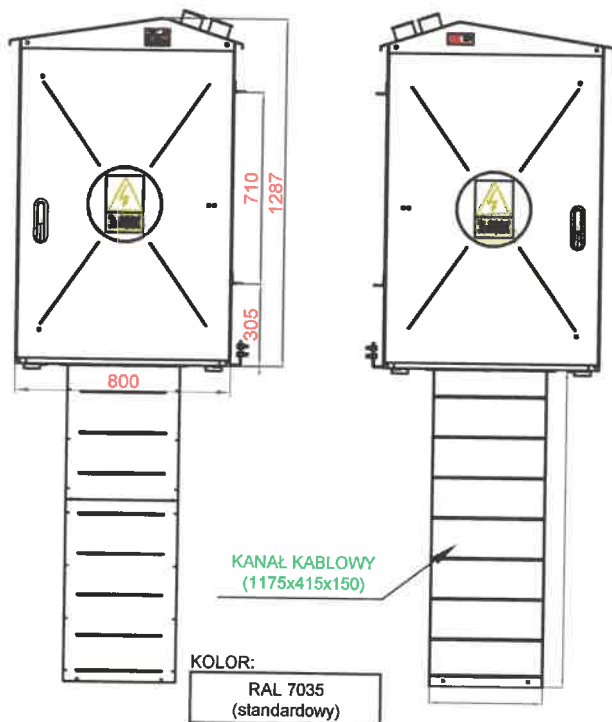
Do Zespołu sterownika



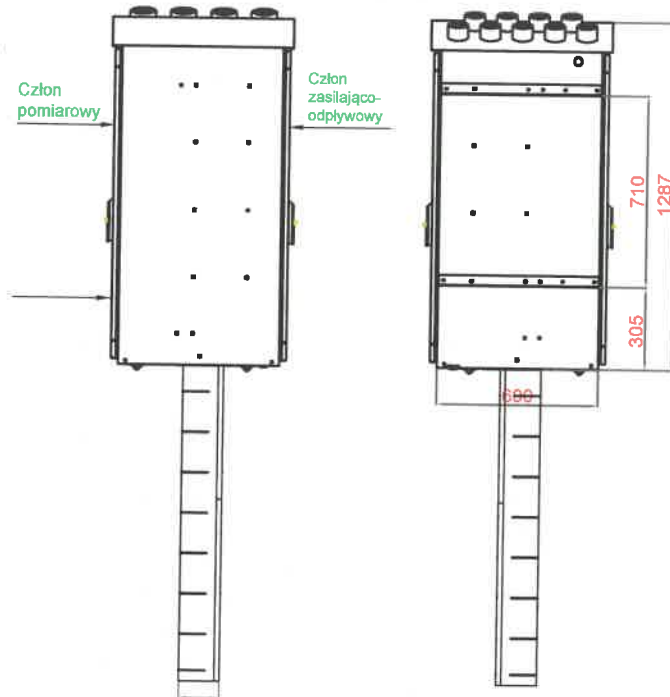
INWESTOR: ENERGA - OPERATOR SA PRACOWNIA PROJEKTOWA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO - PRACOWNIA PROJEKTOWA ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.		NR RYSUNKU E4.3
	OBJEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr. 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.		
NAZWA RYS. Schemat układu pomiarowego AMI/SG 1N.			
PROJEKTANT:	mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14	PT	
SPRAWDZAJĄCY:	mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14	DATA: Grudzień 2021	
CM / ORU	2103087 / GJ 05298/21		

ROZDZIELNICA SŁUPOWA NN TYPU RS-W

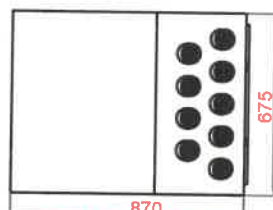
ELEWACJA FRONTOWA



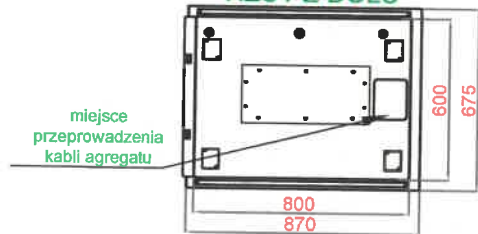
ELEWACJA BOCZNA



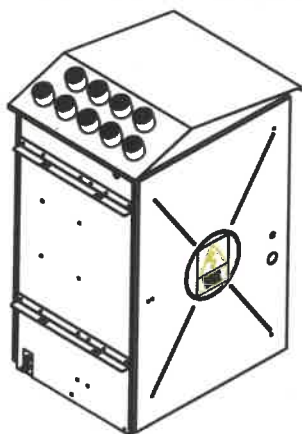
RZUT Z GÓRY



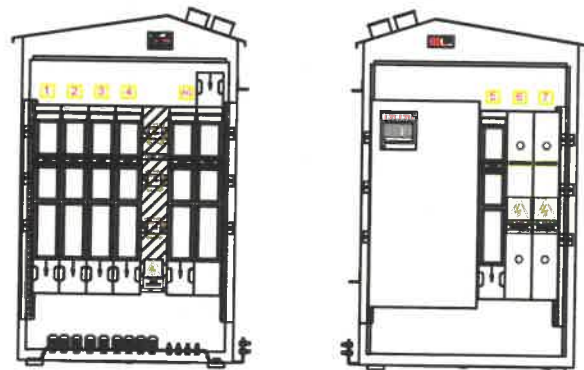
RZUT Z DOŁU




RZUT PRZESTRZENNY

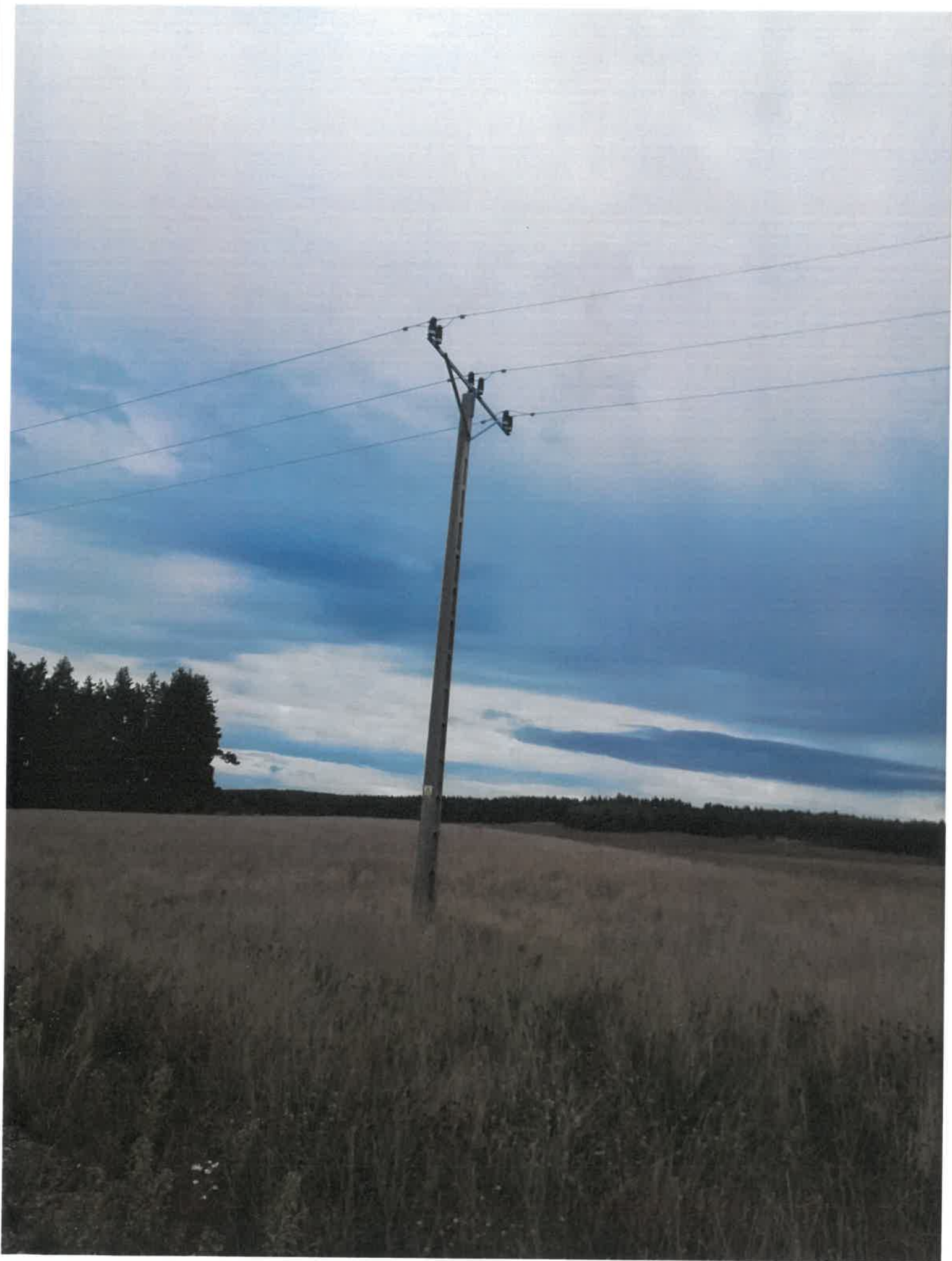


ROZMIESZCZENIE APARATURY



INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.			
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.					NR RYSUNKU E4.4
NAZWA RYS.: Elewacje, rzuty rozdzielnic nn typu RS-W oraz rozmieszczenie aparatury					
PROJEKTANT:	mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14			PT	
SPRAWDZAJĄCY:	mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14				
OBJ. / CRU:	2103087 / GJ 05298/21				
				DATA: Grudzień 2021	

137



Istn. słup SN 69 - do wymiany



PROJEKT TECHNICZNY

ZASILANIA ELEKTROENERGETYCZNEGO

Budowa i wymiana sieci elektroenergetycznej

RODZAJ SN/nN 15/0,4kV - budowa linii kablowej SN/nN,
OPRACOWANIA: budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN
oraz wymiana słupa linii napow. SN;

OBIEKTY Zespół budynków jednorodzinnych; dz. nr: 698/1–698/25,
ZASILANE: 698/36–698/58, 699/4, 699/5, 702/2-702/49;
m. Szczodrowo gm. Skarszewy;
m. Szczodrowo gm. Skarszewy;

ADRES dz.nr: 202, 211, 216/3, 698/11, 698/59, 698/60, 698/61,
OBIEKTU 699/2, 702/1, 702/50;
BUDOWLANEGO: obr. ewid.: 0017, Szczodrowo;
jedm. ewid.: 221309_5, Skarszewy;

KATEGORIA XXVI
OBIEKTU:

INWESTOR: ENERGA – OPERATOR S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski
upr. nr POM/0005/PWOE/14
Uprawnienia do projektowania i kierowania robotami budowlanymi
bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski
upr. nr POM/0013/POOE/14
Spec. instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych
i elektroenergetycznych;

NR OBI: 34/2103087

NR CRU: GJ 05298/21

TOM I

Starogard Gd. 2 lutego 2023 r.
EGZ. NR 1 ARCHIWALNY



ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod
względem zgodności z

Uzgodnienie nr

Data uzgodnienia

P21/035048
304/34MMO/2023
24.03.2023

PROJEKT TECHNICZNY

ZASILANIA ELEKTROENERGETYCZNEGO

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej

Jarostaw Pitas

RODZAJ OPRACOWANIA: Budowa i wymiana sieci elektroenergetycznej SN/nN 15/0,4kV - budowa linii kablowej SN/nN, budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN oraz wymiana słupa linii napow. SN;

OBIEKTY ZASILANE: Zespół budynków jednorodzinnych; dz. nr: 698/1-698/25, 698/36-698/58, 699/4, 699/5, 702/2-702/49; m. Szczodrowo gm. Skarszewy;

ADRES OBIEKTU BUDOWLANEGO: m. Szczodrowo gm. Skarszewy; dz.nr: 202, 211, 216/3, 698/11, 698/59, 698/60, 698/61, 699/2, 702/1, 702/50; obr. ewid.: 0017, Szczodrowo; jedn. ewid.: 221309_5, Skarszewy;

KATEGORIA OBIEKTU: XXVI

INWESTOR: ENERGA – OPERATOR S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski
upr. nr POM/0005/PWOE/14
Uprawnienia do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski
upr. nr POM/0013/POOE/14
Spec. instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych;

NR OBI: 34/2103087

NR CRU: GJ 05298/21

TOM I

Starogard Gd. 2 lutego 2023 r.

EGZ. NR 4

Starogard Gdański, 24.03.2023r.

UZGODNIENIE nr 304/34MMD/2023

Jednostka projektowa:	ELGREKO – Pracownia Projektowa, ul. Juranda ze Spychowa 17/22, 83-200 Starogard Gdański
Temat projektu:	Budowa słupowej stacji transformatorowej oraz linii kablowych SN 15 kV i nN - 0,4 kV dla zasilania zespołu budynków mieszkalnych jednorodzinnych, zlokalizowanych na dz. nr 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4 - 699/5 oraz 702/2 - 702/49 w m. Szczodrowo, gm. Skarszewy
Warunki/Wytczne:	P/21/035078 z dnia 17.05.2021r.
Nr zadania inwest.:	OBI/34/2103087
Numer ekspl.:	Proj. T342202 „Szczodrowo Działki” Proj. linia kablowa SN 15 kV S343136 Proj. rozłącznik 342780 Proj. linia kablowa nN – 0,4 kV, T342202 „Szczodrowo Działki”
Załączniki:	1. Projekt techniczny – 2 kpl.

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu niegorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator SA dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności usytuowania obiektu budowlanego z projektem zagospodarowania terenu lub odstępstwach od tego projektu.
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator SA pokrywa wykonawca robót budowlanych.
4. Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
5. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
6. (W przypadku demontażu sieci SN i nN) Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku wyraża zgodę na demontaż linii elektroenergetycznej SN i nN w zakresie zgodnym z uzgodnionym projektem.

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław PitasSprawę prowadzi:Jarosław Pitas , 58 527 94 76, jaroslaw.pitas@energa-operator.pl

Uprzejmie informujemy

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie informujemy, że:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
 - 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: iod@energa-operator.pl lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
 - 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnienie uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
 - 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
 - 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
 - a. Uprawnione organy instytucje publiczne,
 - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
 - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
 - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
 - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
 - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
 - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.
- ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.
- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
 - 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
 - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
 - b. sprostowania swoich danych osobowych,
 - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
 - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,

Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).

- 8) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Harmonogram prac - podłączenie urządzeń do istniejącej sieci elektroenergetycznej

Budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN-15/0,4kV, linii kablowej SN-15kV oraz nN-0,4kV dla zasilania zespołu budynków jednorodzinnych zlokalizowanych na dz. nr 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4 ... w m. SZCZODROWO, gm. Skarszewy.

OBI/4/2103087

Data wpływu dokumentacji projektowej (ODYS)

03.02.2023

Prace PPN:

Czas wyłączenia:

5 godz. wyłączenia stacji 63

Liczba niezasilonych odbiorców:

Liczba zastosowanych agregatów:

szt 2

Obiekt zasilony agregatem:

T341953 - 63 kVA

T-60359 - 50 kVA

Moc zastosowanych agregatów:

63 kVA szt 1

50 kVA szt 1

Zakres prac dla SPNS (mostki, przełączenia, itp.):

stap. 63 mostki

ds. Linii Elektroenergetycznych
Bogdan Grala

Imię i Nazwisko

9.02.2023

Data

Podpis

DECYZJA NR AB.6740.9.8.2023

Na podstawie art. 28, art. 33 ust. 1, art. 34 ust. 4 i art. 36 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2021r., poz. 2351), na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022., poz. 2000) oraz na podstawie zarządzenia nr 18/2022 Starosty Starogardzkiego z dnia 23.02.2022r. w sprawie upoważnień do wydawania decyzji administracyjnych, postanowień i zaświadczeń w sprawach z zakresu administracji publicznej, po rozpatrzeniu wniosku o pozwolenie na budowę¹⁾ z dnia 11.01.2022r. (data wpływu)

**zatwierdzam projekt zagospodarowania terenu oraz projekt architektoniczno- budowlany
i udzielam pozwolenia na budowę**

dla:

**Inwestora: ENERGA Operator S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk**

obejmujące:

budowę słupowej stacji transformatorowej SN/nN, budowę linii kablowej SN, budowę linii kablowej nN oraz wymianę słupa linii napowietrznej nN działkach nr 698/11, 698/59, 698/61 obręb Szczodrowo, gm. Skarszewy, zgodnie z projektem autorstwa:

- mgr inż. Grzegorza Dymerskiego (uprawnienia nr POM/0005/PWOE/14 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych, członek POIIB nr ew. POM/IE/0165/03)

z zachowaniem następujących warunków:

- 1) Szczególne warunki zabezpieczenia terenu budowy i prowadzenia robót budowlanych
 - 2) Czas użytkowania tymczasowych obiektów budowlanych – nie dotyczy
 - 3) Terminy rozbiórki:
 - 1) istniejących obiektów budowlanych nieprzewidzianych do dalszego użytkowania – nie dotyczy
 - 2) tymczasowych obiektów budowlanych – nie dotyczy
 - 4) Szczegółowe wymagania dotyczące nadzoru na budowie – nie dotyczy
- wynikających z art. 36 ust. 1 pkt 1-4 oraz art. 42 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 107 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. 2020r., poz. 256), organ odstępuje od uzasadnienia decyzji, ponieważ uwzględniła ona w całości żądanie strony.

Od decyzji przysługuje odwołanie do Wojewody Pomorskiego w Gdańsku za pośrednictwem organu, który wydał niniejszą decyzję, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu – Starosty Starogardzkiego. Z dniem doręczenia Staroście Starogardzkiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

ADNOTACJA DOTYCZĄCA OPŁATY SKARBOWEJ:

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 210 zł, na podstawie art. 1 ust.1 pkt 1 lit. c, załącznik część III ust. 9 pkt 1 lit. g ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022r, poz.2142).



Z up. Starosty
Jan Paweł Badziąg
Naczelnik Wydziału Budownictwa
i Gospodarki Przestrzennej

Otrzymują (strony postępowania):

1. Pan Grzegorz Dymerski (pełnomocnik inwestora)
ul. Juranda ze Spychowa 17/22, 83-200 Starogard Gdański
2. Strony postępowania wg rozdzielnika
3. Burmistrz Skarszew
pl. gen. Hallera 18, 83-250 Skarszewy
4. Powiatowy Inspektor Nadzoru Budowlanego
ul. Paderewskiego 11, 83-200 Starogard Gdański
5. aa. (MGW)

Informacja o niniejszej decyzji oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem regionalnego dyrektora ochrony środowiska i opinią inspektora sanitarnego, podlega podaniu do publicznej wiadomości zgodnie z art. 95 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 353)¹⁾.

Informacja o niniejszej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy podlega podaniu do publicznej wiadomości zgodnie z art. 72 ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko²⁾.

Pouczenie:

1. Inwestor jest obowiązany zawiadomić o zamierzonym terminie rozpoczęcia robót budowlanych właściwy organ nadzoru budowlanego oraz projektanta sprawującego nadzór nad zgodnością realizacji budowy z projektem, dołączając na piśmie:
 - 1) oświadczenie kierownika budowy (robót) stwierdzające sporządzenie planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz przyjęcie obowiązku kierowania budową (robotami budowlanymi), a także zaświadczenie, o którym mowa w art. 12 ust. 7 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane;
 - 2) w przypadku ustanowienia nadzoru inwestorskiego – oświadczenie inspektora nadzoru inwestorskiego stwierdzające przyjęcie obowiązku pełnienia nadzoru inwestorskiego nad danymi robotami budowlanymi, a także zaświadczenie, o którym mowa w art. 12 ust. 7 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane;
 - 3) informację zawierającą dane zamieszczone w ogłoszeniu, o którym mowa w art. 42 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (zob. art. 41 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane).
2. Do użytkowania obiektu budowlanego, na budowę, którego wymagane jest pozwolenie na budowę, można przystąpić po zawiadomieniu właściwego organu nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy, jeżeli organ ten, w terminie 14 dni od dnia doręczenia zawiadomienia, nie zgłosi sprzeciwu w drodze decyzji (zob. art. 54 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane). Przed przystąpieniem do użytkowania obiektu budowlanego inwestor jest obowiązany uzyskać decyzję o pozwoleniu na użytkowanie, jeżeli na budowę obiektu budowlanego jest wymagane pozwolenie na budowę i jest on zaliczony do kategorii: V, IX-XVI, XVII (z wyjątkiem warsztatów rzemieślniczych, stacji obsługi pojazdów, myjni samochodowych i garaży do pięciu stanowisk włącznie), XVIII (z wyjątkiem obiektów magazynowych: budynki składowe, chłodnie, hangary i wiaty, a także budynków kolejowych: nastawnie, podstacje trakcyjne, lokomotywnie, wagonownie, strażnice przejazdowe i myjnie taboru kolejowego), XX, XXII (z wyjątkiem placów składowych, postojowych i parkingów), XXIV (z wyjątkiem stawów rybnych), XXVII (z wyjątkiem jazów, wałów przeciwpowodziowych, opasek i ostróg brzegowych oraz rowów melioracyjnych), XXVIII-XXX (zob. art. 55 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane).
3. Inwestor może przystąpić do użytkowania obiektu budowlanego przed wykonaniem wszystkich robót budowlanych pod warunkiem uzyskania decyzji o pozwoleniu na użytkowanie wydanej przez właściwy organ nadzoru budowlanego (zob. art. 55 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane).
4. Inwestor zamiast dokonania zawiadomienia o zakończeniu budowy może wystąpić z wnioskiem o wydanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie (zob. art. 55 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane).
5. Przed wydaniem decyzji w sprawie pozwolenia na użytkowanie obiektu budowlanego właściwy organ nadzoru budowlanego przeprowadzi obowiązkową kontrolę budowy zgodnie z art. 59a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane. (zob. art. 59 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane). Wniosek o udzielenie pozwolenia na użytkowanie stanowi wezwanie właściwego organu do przeprowadzenia obowiązkowej kontroli budowy (zob. art. 57 ust. 6 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane).

¹⁾ Dotyczy decyzji wydanych w toku postępowania, w ramach którego przeprowadzono ponowną ocenę oddziaływania na środowisko.

²⁾ Dotyczy przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.



AB. C743. z. 6. 2023

nie wnieiono zgłoszenia.
NACZELNIK
Wydziału Budownictwa
i Gospodarki Przestrzennej
Jarosław Radziąg

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17 (18)
ZGŁOSZENIE

STAROSTWO POWIATOWE
w Starogardzie Gdańskim
Punkt Informacyjny

2023 -01- 11

wspłynęło
Nr 989/2023
podpis *Junp*

**budowy lub wykonywania innych robót budowlanych
(PB-2)**

PB-2 nie dotyczy budowy i przebudowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego.

Podstawa prawna: Art. 30 ust. 2 w zw. z ust. 4d ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.).

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: **STAROSTA STAROGARDZKI**

2.1 DANE INWESTORA¹⁾

Imię i nazwisko lub nazwa: **ENERGA – OPERATOR S.A.** Kraj: **Polska**

Województwo: **Pomorskie** Powiat: **Gdański** Gmina: **Miasto Gdańsk** Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130** Nr lokalu: --- Miejscowość: **Gdańsk** Kod pocztowy: **80-557** Poczta: **Gdańsk**

Email (nieobowiązkowo): --- Nr tel. (nieobowiązkowo): ---

2.2 DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

Wypełnia się, jeżeli adres do korespondencji inwestora jest inny niż wskazany w pkt 2.1.

Kraj: --- Województwo: --- Powiat: --- Gmina: --- Ulica: --- Nr domu: --- Nr lokalu: ---

Miejscowość: --- Kod pocztowy: --- Poczta: --- Adres skrzynki ePUAP²⁾: ---

3. DANE PEŁNOMOCNIKA¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ pełnomocnik

☐ pełnomocnik do doręczeń

Imię i nazwisko: **Grzegorz Dymerski** Kraj: **Polska** Województwo: **Pomorskie**

Powiat: **Starogardzki** Gmina: **Miejska Starogard Gdański** Ulica: **Juranda ze Spychowa**

Nr domu: **17** Nr lokalu: **22** Miejscowość: **Starogard Gdański** Kod pocztowy: **83-200**

Poczta: **Starogard Gdański** Adres skrzynki ePUAP²⁾: ---

Email (nieobowiązkowo): **elgreko@elgreko.pl** Nr tel. (nieobowiązkowo): **504 468 284**

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

Rodzaj, zakres i sposób wykonywania: **Budowa sieci elektroenergetycznej nN 0,4kV – budowa linii kablowej nN w celu wykonania zasilenia energetycznego zespołu budynków jednorodzinnych. Szczegóły wg opisu technicznego.**

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: **03.02.2023 r.**

5. DANE NIERUCHOMOŚCI (MIEJSCE WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH)¹⁾

Województwo: **Pomorskie** Powiat: **Starogardzki** Gmina: **Skarszewy**
Miejscowość: **Szczodrowo** Ulica: --- Nr domu: --- Kod pocztowy: **83-250**
Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **dz. nr: 211, 698/59;**
obr. ewid.: **0017, Szczodrowo; jedn. ewid.: 221309_5, Skarszewy.**

6. OŚWIADCZENIE W SPRAWIE KORESPONDENCJI ELEKTRONICZNEJ

☐ Wyrażam zgodę

☒ Nie wyrażam zgody

na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344).

7. ZAŁĄCZNIKI

- ☒ Oświadczenie o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.
- ☒ Pełnomocnictwo do reprezentowania inwestora (opłacone zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546, z późn. zm.)) – jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.
- ☒ Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej – jeżeli obowiązek uiszczenia takiej opłaty wynika z ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.
- ☒ Inne (wymagane przepisami prawa): **TRZY EGZEMPLARZE PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU**

8. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis i datę podpisu umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.

11.01.2023 Dymek Grzegorz

¹⁾ W przypadku większej liczby inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dane kolejnych inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stronach i dołącza do formularza.

²⁾ Adres skrzynki ePUAP wskazuje się w przypadku wyrażenia zgody na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

³⁾ W przypadku zgłoszenia budowy tymczasowego obiektu budowlanego w polu „Planowany termin rozpoczęcia” należy wskazać również planowany termin rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tego obiektu.

⁴⁾ W przypadku formularza w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać jednostkę ewidencyjną, obręb ewidencyjny i nr działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.

AB. 6743. z. 15. 2023

NACZELNIK
Wydziału Budownictwa
i Gospodarki Przestrzennej
Jerostaw Badziąg

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17 (18)

STAROSTWO POWIATOWE
w Starogardzie Gdańskim
Punkt Informacyjny

2023 -02- 06

Wpłynęło
Nr. 358/2023

ZGŁOSZENIE

budowy lub wykonywania innych robót budowlanych (PB-2)

PB-2 nie dotyczy budowy i przebudowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego.

Podstawa prawna: Art. 30 ust. 2 w zw. z ust. 4d ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.).

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: STAROSTA STAROGARDZKI

2.1 DANE INWESTORA¹⁾

Imię i nazwisko lub nazwa: ENERGA – OPERATOR S.A. Kraj: Polska

Województwo: Pomorskie Powiat: Gdański Gmina: Miasto Gdańsk Ulica: Marynarki Polskiej

Nr domu: 130 Nr lokalu: --- Miejscowość: Gdańsk Kod pocztowy: 80-557 Poczta: Gdańsk

Email (nieobowiązkowo): --- Nr tel. (nieobowiązkowo): ---

2.2 DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

Wypełnia się, jeżeli adres do korespondencji inwestora jest inny niż wskazany w pkt 2.1.

Kraj: --- Województwo: --- Powiat: --- Gmina: --- Ulica: --- Nr domu: --- Nr lokalu: ---

Miejscowość: --- Kod pocztowy: --- Poczta: --- Adres skrzynki ePUAP²⁾: ---

3. DANE PEŁNOMOCNIKA¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ pełnomocnik

☐ pełnomocnik do doręczeń

Imię i nazwisko: Grzegorz Dymerski Kraj: Polska Województwo: Pomorskie

Powiat: Starogardzki Gmina: Miejska Starogard Gdański Ulica: Juranda ze Spychowa

Nr domu: 17 Nr lokalu: 22 Miejscowość: Starogard Gdański Kod pocztowy: 83-200

Poczta: Starogard Gdański Adres skrzynki ePUAP²⁾: ---

Email (nieobowiązkowo): elgreko@elgreko.pl Nr tel. (nieobowiązkowo): 504 468 284

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

Rodzaj, zakres i sposób wykonywania: Budowa sieci elektroenergetycznej nN 0,4kV – budowa linii kablowej nN w celu wykonania zasilania energetycznego zespołu budynków jednorodzinnych. Szczegóły wg opisu technicznego.

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: 01.03.2023 r.

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17 (18)

5. DANE NIERUCHOMOŚCI (MIEJSCE WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH)¹⁾

Województwo: Pomorskie Powiat: Starogardzki Gmina: Skarszewy

Miejscowość: Szczodrowo Ulica: --- Nr domu: --- Kod pocztowy: 83-250

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: dz. nr: 202, 211, 216/3, 698/60, 698/61, 699/2, 702/1;

obr. ewid.: 0017, Szczodrowo; jedn. ewid.: 221309_5, Skarszewy.

6. OŚWIADCZENIE W SPRAWIE KORESPONDENCJI ELEKTRONICZNEJ

☐ Wyrażam zgodę

☒ Nie wyrażam zgody

na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344).

7. ZAŁĄCZNIKI

☒ Oświadczenie o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.

☒ Pełnomocnictwo do reprezentowania inwestora (opłacone zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546, z późn. zm.)) – jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej – jeżeli obowiązek uiszczenia takiej opłaty wynika z ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.

☒ Inne (wymagane przepisami prawa): TRZY EGZEMPLARZE PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

8. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis i datę podpisu umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.

06.02.2023 Dymowski Grzegorz

¹⁾ W przypadku większej liczby inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dane kolejnych inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stronach i dołącza do formularza.

²⁾ Adres skrzynki ePUAP wskazuje się w przypadku wyrażenia zgody na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

³⁾ W przypadku zgłoszenia budowy tymczasowego obiektu budowlanego w polu „Planowany termin rozpoczęcia” należy wskazać również planowany termin rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tego obiektu.

⁴⁾ W przypadku formularza w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać jednostkę ewidencyjną, obręb ewidencyjny i nr działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.

XB. 6743. 2. 13. 2023

Nie umieszczono specum

INSPEKTOR

N. Gureb -
Marieta Gaunietz-Wieczorek

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17 (17)

STAROSTWO POWIATOWE
w Starogardzie Gdańskim
Punkt Informacyjny

2023 -02- 03

Wpłyne
3256
Adpis

ZGŁOSZENIE

budowy lub wykonywania innych robót budowlanych (PB-2)

PB-2 nie dotyczy budowy i przebudowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego.

Podstawa prawna: Art. 30 ust. 2 w zw. z ust. 4d ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.).

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: STAROSTA STAROGARDZKI

2.1 DANE INWESTORA¹⁾

Imię i nazwisko lub nazwa: **ENERGA – OPERATOR S.A.** Kraj: **Polska**

Województwo: **Pomorskie** Powiat: **Gdański** Gmina: **Miasto Gdańsk** Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130** Nr lokalu: --- Miejscowość: **Gdańsk** Kod pocztowy: **80-557** Poczta: **Gdańsk**

Email (nieobowiązkowo): --- Nr tel. (nieobowiązkowo): ---

2.2 DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

Wypełnia się, jeżeli adres do korespondencji inwestora jest inny niż wskazany w pkt 2.1.

Kraj: --- Województwo: --- Powiat: --- Gmina: --- Ulica: --- Nr domu: --- Nr lokalu: ---

Miejscowość: --- Kod pocztowy: --- Poczta: --- Adres skrzynki ePUAP²⁾: ---

3. DANE PEŁNOMOCNIKA¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ pełnomocnik

☐ pełnomocnik do doręczeń

Imię i nazwisko: **Grzegorz Dymerski** Kraj: **Polska** Województwo: **Pomorskie**

Powiat: **Starogardzki** Gmina: **Miejska Starogard Gdański** Ulica: **Juranda ze Spychowa**

Nr domu: **17** Nr lokalu: **22** Miejscowość: **Starogard Gdański** Kod pocztowy: **83-200**

Poczta: **Starogard Gdański** Adres skrzynki ePUAP²⁾: ---

Email (nieobowiązkowo): **elgreko@elgreko.pl** Nr tel. (nieobowiązkowo): **504 468 284**

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

Rodzaj, zakres i sposób wykonywania: **Budowa sieci elektroenergetycznej nN 0,4kV – budowa linii kablowej nN w celu wykonania zasilania energetycznego zespołu budynków jednorodzinnych. Szczegóły wg opisu technicznego.**

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: **28.02.2023 r.**

A.M

5. DANE NIERUCHOMOŚCI (MIEJSCE WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH)¹⁾

Województwo: Pomorskie Powiat: Starogardzki Gmina: Skarszewy

Miejscowość: Szczodrowo Ulica: --- Nr domu: --- Kod pocztowy: 83-250

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: dz. nr: 216/3, 698/61, 702/1, 702/50;

obr. ewid.: 0017, Szczodrowo; jedn. ewid.: 221309_5, Skarszewy.

6. OŚWIADCZENIE W SPRAWIE KORESPONDENCJI ELEKTRONICZNEJ

☐ Wyrażam zgodę

☒ Nie wyrażam zgody

na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344).

7. ZAŁĄCZNIKI

☒ Oświadczenie o posiadaniu prawa do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.

☒ Pełnomocnictwo do reprezentowania inwestora (opłacone zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546, z późn. zm.)) – jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej – jeżeli obowiązek uiszczenia takiej opłaty wynika z ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.

☒ Inne (wymagane przepisami prawa): TRZY EGZEMPLARZE PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

8. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis i datę podpisu umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.

02.02.2023 Dymowski Grzegorz

¹⁾ W przypadku większej liczby inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dane kolejnych inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stronach i dołącza do formularza.

²⁾ Adres skrzynki ePUAP wskazuje się w przypadku wyrażenia zgody na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

³⁾ W przypadku zgłoszenia budowy tymczasowego obiektu budowlanego w polu „Planowany termin rozpoczęcia” należy wskazać również planowany termin rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tego obiektu.

⁴⁾ W przypadku formularza w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać jednostkę ewidencyjną, obręb ewidencyjny i nr działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.

Lp.	ZAWARTOŚĆ PROJEKTU (1/2):	Str.
	Strona tytułowa.....	1
	Uzgodnienie końcowe dokumentacji z Energa – Operator S.A.	
	Brak sprzeciwu do zgłoszenia robót budowlanych.....	
	Zawartość projektu.....	
1.	Temat.....	4
2.	Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń.....	4
3.	Oświadczenia projektanta i sprawdzającego.....	6
4.	Uprawnienia budowlane.....	7
4.1	- Uprawnienia budowlane projektanta.....	7
4.2	- Uprawnienia budowlane sprawdzającego.....	10
5.	Podstawa opracowania.....	13
6.	Uzgodniony z Energa – Operator S.A. PZT.....	76
7.	Odpis z narady koordynacyjnej.....	77
8.	Uzgodnienia branżowe – nie dotyczy.....	
9.	Decyzje administracyjne – tom II.....	
10.	MPZP / Decyzja lokalizacyjna.....	83
11.	Stan istniejący.....	91
12.	Rozbiórki.....	91
13.	Linia SN (napowietrzna / kablowa).....	91
14.	Stacja transformatorowa SN/nN.....	91
15.	Linia nN (napowietrzna / kablowa).....	92
16.	Oświetlenie uliczne.....	93
17.	Przyłącza SN.....	93
18.	Przyłącza nN.....	94
19.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN.....	94
20.	Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transf. SN/nN.....	94
21.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii nN.....	94
22.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napow. SN.....	94
23.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transf. SN/nN.....	94
24.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nN.....	94
25.	Obliczenia techniczne.....	95
26.	Opinia geotechniczna.....	110

Lp.	ZAWARTOŚĆ PROJEKTU (2/2):	Str.
27.	Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym (w tym podanie powierzchni).....	110
28.	Kolizje / skrzyżowania.....	110
29.	Ingerencja w zieleń wysoką.....	110
30.	Ochrona konserwatorska.....	111
31.	Opis projektu zagospodarowania terenu.....	11
32.	Obszar oddziaływania inwestycji.....	111
33.	Uwagi.....	111
34.	Zestawienia montażowe i demontażowe.....	112
35.	PZT.....	125
36.	Schematy jednokreskowe.....	128
37.	Inne rysunki.....	138
38.	Informacja BIOZ.....	138
	Dokumentacja fotograficzna.....	141

1. Temat.

Projekt techniczny obejmuje budowę i wymianę sieci elektroenergetycznej SN 15kV i nN 0,4kV – budowę słupowej stacji transformatorowej SN/nN, budowę linii kablowej SN o dł. L=497m, budowę linii kablowej nN o łącznej dł. L=2875m oraz wymianę słupa linii napow. SN dla zasilania zespołu budynków jednorodzinnych na dz. nr: 698/1–698/25, 698/36–698/58, 699/4, 699/5, 702/2-702/49 w m. Szczodrowo gm. Skarszewy.

Instalacja zalicznikowa nie podlega niniejszemu opracowaniu.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń.

Urządzenie	Typ	Ilość
Wymiana pojedynczego słupa SN:	13,5/6	1 szt.
Linia napowietrzna SN:	-	-
Rozłącznik napowietrzny SN:	RUN III 24/4	1 kpl.
Linia kablowa SN:	3NA2XS(FL)2Y 1x150/25 mm ²	3x497 m
Mufy kablowe:	-	-
Głowice kablowe:	-	-
Ograniczniki przepięć:	-	-
Złącze kablowe SN	-	-
Stacja transformatorowa SN/nN:	STNku 11-20/250/2	1 kpl.
Transformator:	160 kVA	1 kpl.
Wymiana pojedynczego słupa nN:	-	-
Linia napowietrzna nN:	-	-
Przylączy napow. nN: (zbiorczo przylączy dotyczące obwodu)	-	-
Szafka pomiarowa: (napowietrzna)	-	-
Przylączy kablowe nN: (zbiorczo przylączy dotyczące obwodu)	-	-
Szafka pomiarowa: (kablowa)	P1-Rs/LZV/F	2 szt.
	P2-Rs/LZV/F	16 szt.
	P3-Rs/LZV/LZR/F	1 szt.
Linia kablowa nN:	obw. 01: YAKXS 4x240mm ² YAKXS 4x120mm ² YAKXS 4x35mm ²	274 m 965 m 225m
	obw. 02: YAKXS 4x240mm ² YAKXS 4x120mm ² YAKXS 4x35mm ²	405 m 337m 151m
	obw. 03:	

	YAKXS 4x120mm ²	518 m
Kablowa rozdzielnica szafowa:	KRSN-00/3R-NH2/F	1 szt.
	KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	20 szt.
	KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	13 szt.
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	-	-
Przecisk mechaniczny:	-	-
Przewiert sterowany:	-	-

3. Oświadczenia projektanta i sprawdzającego.

Na podstawie ustawy Prawa Budowlanego z dn. 07.07.1994 r. oraz na podstawie Standardów Technicznych obowiązujących w ENERGA – OPERATOR – oświadczam, że **projekt budowlany budowy i wymiany sieci elektroenergetycznej SN/nN 15/0,4kV – budowy słupowej stacji transformatorowej SN/nN, linii kablowej SN oraz nN oraz wymiany słupa linii napow. SN na dz. nr: 202, 211, 216/3, 698/11, 698/59, 698/60, 698/61, 699/2, 702/1, 702/50 w celu zasilenia elektroenergetycznego zespołu budynków jednorodzinnych na dz. nr: 698/1–698/25, 698/36–698/58, 699/4, 699/5, 702/2-702/49 w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej, projektem zagospodarowania działki lub terenu oraz projektem architektoniczno-budowlanym oraz rozstrzygnięciami dotyczącymi zamierzenia budowlanego.**

Niniejsze opracowanie zostało sporządzone i wydane jako kompletne z punktu widzenia celu, jakiemu ma służyć.

Projektant:

Sprawdzający:

6

5. Podstawa opracowania.

1. Zlecenie i uzgodnienia inwestorskie.
2. Warunki techniczne i uzgodnienia z RD Starogard Gdański.
3. Standardy techniczne – ENERGA – OPERATOR S.A.
4. Mapa do celów projektowych (PZT).
5. Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego Uchwała nr XXXVI/297/2013 Rady Miejskiej w Skarszewach z dnia 25.11.2013r.
6. Decyzja o ustaleniu lokalizacji celu publicznego nr 13/CP/2022 z dnia 02.06.2022r.
7. Robocze uzgodnienia branżowe.
8. Uzgodnienia ZUD.
9. Obowiązujące zarządzenia, przepisy, normy i katalogi:
 - Przepisy Prawo Budowlane z dnia 07.07.1994 r.,
 - Rozporządzenie MGP i B z dnia 14.12.1994 w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie,
 - Warunki techniczne wykonania i odbioru robót budowlano – montażowych. Tom V Instalacje Elektryczne (1988),
 - Zbiór Norm PN - IEC - 60364. Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych,
 - N SEP-E-004. „Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.”.
10. Warunki Budowy Sieci nr: B/21/028897, B/21/028966.



Numer B21/028987	Miejscowość Starogard Gdański	Data 12-04-2021
------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA – OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: zespół budynków jednorodzinnych

Adres (Nr działki): Szczodrowo

gm. Starogard, działka numer 698/1, 698/2, 698/3, 698/4, 698/5, 698/6, 698/7, 698/8, 698/9, 698/10, 698/11, 698/12, 698/13, 698/14, 698/15, 698/16, 698/17, 698/18, 698/19, 698/20, 698/21, 698/22, 698/23, 698/24, 698/25, 698/26, 698/27, 698/28, 698/29, 698/30, 698/31, 698/32, 698/33, 698/34, 698/35, 698/36, 698/37, 698/38, 698/39, 698/40, 698/41, 698/42, 698/43, 698/44, 698/45, 698/46, 698/47, 698/48, 698/49, 698/50, 698/51, 698/52, 698/53, 698/54, 698/55, 698/56, 698/57, 698/58, 698/59, 699/1, 699/2, 699/3, 699/4, 699/5, 699/6, 699/7, 699/8, 699/9, 699/10, 699/11, 699/12, 699/13, 699/14, 699/15, 699/16, 699/17, 699/18, 699/19, 699/20, 699/21, 699/22, 699/23, 699/24, 699/25, 699/26, 699/27, 699/28, 699/29, 699/30, 699/31, 699/32, 699/33, 699/34, 699/35, 699/36, 699/37, 699/38, 699/39, 699/40, 699/41, 699/42, 699/43, 699/44, 699/45, 699/46, 699/47, 699/48, 699/49, 699/50, 699/51, 699/52, 699/53, 699/54, 699/55, 699/56, 699/57, 699/58, 699/59, 699/60, 699/61, 699/62, 699/63, 699/64, 699/65, 699/66, 699/67, 699/68, 699/69, 699/70, 699/71, 699/72, 699/73, 699/74, 699/75, 699/76, 699/77, 699/78, 699/79, 699/80, 699/81, 699/82, 699/83, 699/84, 699/85, 699/86, 699/87, 699/88, 699/89, 699/90, 699/91, 699/92, 699/93, 699/94, 699/95, 699/96, 699/97, 699/98, 699/99, 699/100, 699/101, 699/102, 699/103, 699/104, 699/105, 699/106, 699/107, 699/108, 699/109, 699/110, 699/111, 699/112, 699/113, 699/114, 699/115, 699/116, 699/117, 699/118, 699/119, 699/120, 699/121, 699/122, 699/123, 699/124, 699/125, 699/126, 699/127, 699/128, 699/129, 699/130, 699/131, 699/132, 699/133, 699/134, 699/135, 699/136, 699/137, 699/138, 699/139, 699/140, 699/141, 699/142, 699/143, 699/144, 699/145, 699/146, 699/147, 699/148, 699/149, 699/150, 699/151, 699/152, 699/153, 699/154, 699/155, 699/156, 699/157, 699/158, 699/159, 699/160, 699/161, 699/162, 699/163, 699/164, 699/165, 699/166, 699/167, 699/168, 699/169, 699/170, 699/171, 699/172, 699/173, 699/174, 699/175, 699/176, 699/177, 699/178, 699/179, 699/180, 699/181, 699/182, 699/183, 699/184, 699/185, 699/186, 699/187, 699/188, 699/189, 699/190, 699/191, 699/192, 699/193, 699/194, 699/195, 699/196, 699/197, 699/198, 699/199, 699/200, 699/201, 699/202, 699/203, 699/204, 699/205, 699/206, 699/207, 699/208, 699/209, 699/210, 699/211, 699/212, 699/213, 699/214, 699/215, 699/216, 699/217, 699/218, 699/219, 699/220, 699/221, 699/222, 699/223, 699/224, 699/225, 699/226, 699/227, 699/228, 699/229, 699/230, 699/231, 699/232, 699/233, 699/234, 699/235, 699/236, 699/237, 699/238, 699/239, 699/240, 699/241, 699/242, 699/243, 699/244, 699/245, 699/246, 699/247, 699/248, 699/249

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

Urządzenia WN i SN:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028986;

Stacja transformatorowa:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028986;

Urządzenia nn:

Od projektowanej stacji transformatorowej wybudować sieć kablową nn (odpowiedniego typu i przekroju) wraz z projektowanymi łączącami zasilającymi kablo-pomiarowymi zlokalizowanymi przy granicach działek od strony dróg; Demonstacja:

2.4.

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

Dotyczy sieć o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci - 0,4 KV

b) Napięcie znamionowe sieci -

c) System ochrony od porażeń -

Dotyczy sieć o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - KV

b) Napięcie znamionowe sieci - A

c) Prąd zwarcia doziemnego - MVA

d) Moc zwarcia na szynach 15 KV - i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

- i czas wyłączenia zwarcia - s

Numer B/21/10/28966	Miejscowość Gdańsk	Data 12-04-2021
---------------------	--------------------	-----------------

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:
Nazwa: Dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szosowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/17
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
2.1. Urządzenia VN i SN:
Wybudować linię kablową SN-15kV typu 30XRUHAKXS 1x150 od linii napowietrznej SN-15kV nr 603100 do projektowanej słupowej stacji transformatorowej typu STE.
2.2. Stacja transformatorowa:
Wybudować słupową stację transformatorową 150/4kV typu STE - z transformatorem odpowiedniej mocy, w miejscu dostępnym dla służb operatora.
2.3. Charakter sieci: sieciowa - kołcowa.
Urządzenia in:
- 2.4. Dismontaż:
3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci
0,4 kV
c) System ochrony od porażeń
d) Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uzziemionym przez diawik (sieć stompensowana)
b) Napięcie znamionowe sieci
15 kV
c) Prąd zwarcia doziemnego
40 A
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV
230 MVA
e) Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uzziemionym przez diawik (sieć stompensowana)
I czas wyłączenia zwarcia
I czas wyłączenia zwarcia
4,25 s
1 s
f) Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uzziemionym przez diawik (sieć stompensowana)
w stacji GPZ SKARŚZEWY
g) System ochrony od porażeń
h) Inne ustalenia:
uzziemienia ochronne
4. Dotyczy projektu budowlanego:
4.1. Opracować: projekty budowlane - wykonawcze linii kablowej SN-15kV oraz stacji transformatorowej słupowej T-proj. (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim - Dział Dokumentacji Energetycznej.
Szczegółową lokalizację stacji transformatorowej oraz trasę linii kablowej SN-15kV uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim.
4.2. Inne wymagania:

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano - montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

A. Liwul
Czesław Aleksandra
OPRACOWAŁ

Kierownik
Suro Majewski
Miroslaw Nowakowski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymuję: 1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 638/17
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARŚZEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-18-603100]
Stacja SN/m [I]
Oswiadczenie [I]
Obiekt Ciąg liniowy [SN] NOWY WIEC [07400-18-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0. Zaciąg prądowy na listwie zaciągowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wlotkodawcy:
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaże:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg f_{0,4}
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



Energa
operator

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
Złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czonu zwarceniowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę toczno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenia obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do odporności.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Linie:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci
0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci
26 kA
Rzeczywisty wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażenia
Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- kV
b) Napięcie znamionowe sieci
- A
c) Prąd zwarcia doziemnego
- s
d) Czas wyłączenia zwraca doziemnego
- MVA
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- s
f) Czas wyłączenia zwraca wielofazowego
- s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARŚZEWY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
g) System ochrony od porażenia
uziemienie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci
Napięcie znam. [kV]
Moc znam. [kW]
Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr BZ/1028986 i BZ/1028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrykcyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 823 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawa do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.), w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, która zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin
OFEROWAŁ
tel. 448 83 827 94 88

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZAWIERDZIK
Robert Karbiński

Otrzymują: 1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 2A, 83-200 Starogard Gdański

Numer P121/035068

Miejscowość Starogard Gdański Data 17.05.2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Szczodrowo

gm. Skarszewy, działka numer 698/6

2. Grupa przyłączeniowa:

V

3. Moc przyłączeniowa:

12,5 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]

Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]

Sieć SN/m [I]

Obwód nr [I]

Obiekt Ciepłota [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

0. Zasilaki prądowe na istniejącej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej

6. Rodzaj przyłącza:

kablowe

7. Zainstalowane urządzenia do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Zainstalowane urządzenia do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023896;

7.1.2. Sieć transformatorowa:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023896;

7.1.3. Urządzenia nr:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń. Instalacja lub sieć, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia. Instalacje lub sieć wnoszące:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

7.1.7. Demontaże:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

7.2. Zainstalowane urządzenia do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

8. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej";

Wymagany stopień skompensowania mocy bienej: tg ϕ 0,4

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

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

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

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

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

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;

12. Inne urządzenia:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;


Energa
operator

9.1. Miejsce zainstalowania:

złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej dzięki od drogi dojazdowej po stronie drogi;

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarczeniowej (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana

9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opanowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) Inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

b) Napięcie znamionowe sieci

c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci

d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.

e) System ochrony od porażeń

f) System ochrony od porażeń

g) System ochrony od porażeń

h) System ochrony od porażeń

i) System ochrony od porażeń

j) System ochrony od porażeń

k) System ochrony od porażeń

l) System ochrony od porażeń

m) System ochrony od porażeń

n) System ochrony od porażeń

o) System ochrony od porażeń

p) System ochrony od porażeń

q) System ochrony od porażeń

r) System ochrony od porażeń

s) System ochrony od porażeń

t) System ochrony od porażeń

u) System ochrony od porażeń

v) System ochrony od porażeń

w) System ochrony od porażeń

x) System ochrony od porażeń

y) System ochrony od porażeń

z) System ochrony od porażeń

aa) System ochrony od porażeń

ab) System ochrony od porażeń

ac) System ochrony od porażeń

ad) System ochrony od porażeń

ae) System ochrony od porażeń

af) System ochrony od porażeń

ag) System ochrony od porażeń

ah) System ochrony od porażeń

ai) System ochrony od porażeń

aj) System ochrony od porażeń

ak) System ochrony od porażeń

al) System ochrony od porażeń

am) System ochrony od porażeń

an) System ochrony od porażeń

ao) System ochrony od porażeń

ap) System ochrony od porażeń

aq) System ochrony od porażeń

ar) System ochrony od porażeń

as) System ochrony od porażeń

at) System ochrony od porażeń

au) System ochrony od porażeń

av) System ochrony od porażeń

aw) System ochrony od porażeń

ax) System ochrony od porażeń

ay) System ochrony od porażeń

az) System ochrony od porażeń

ba) System ochrony od porażeń

bb) System ochrony od porażeń

bc) System ochrony od porażeń

bd) System ochrony od porażeń

be) System ochrony od porażeń

bf) System ochrony od porażeń

bg) System ochrony od porażeń

bh) System ochrony od porażeń

bi) System ochrony od porażeń

bj) System ochrony od porażeń

bk) System ochrony od porażeń

bl) System ochrony od porażeń

bm) System ochrony od porażeń

bn) System ochrony od porażeń

bo) System ochrony od porażeń

bp) System ochrony od porażeń

bq) System ochrony od porażeń

br) System ochrony od porażeń

bs) System ochrony od porażeń

bt) System ochrony od porażeń

bu) System ochrony od porażeń

bv) System ochrony od porażeń

bw) System ochrony od porażeń

bx) System ochrony od porażeń

by) System ochrony od porażeń

bz) System ochrony od porażeń

ca) System ochrony od porażeń

cb) System ochrony od porażeń

cc) System ochrony od porażeń

cd) System ochrony od porażeń

ce) System ochrony od porażeń

cf) System ochrony od porażeń

cg) System ochrony od porażeń

ch) System ochrony od porażeń

ci) System ochrony od porażeń

cj) System ochrony od porażeń

ck) System ochrony od porażeń

cl) System ochrony od porażeń

cm) System ochrony od porażeń

cn) System ochrony od porażeń

co) System ochrony od porażeń

cp) System ochrony od porażeń

cq) System ochrony od porażeń

cr) System ochrony od porażeń

cs) System ochrony od porażeń

ct) System ochrony od porażeń

cu) System ochrony od porażeń

cv) System ochrony od porażeń

cw) System ochrony od porażeń

cx) System ochrony od porażeń

cy) System ochrony od porażeń

cz) System ochrony od porażeń

da) System ochrony od porażeń

db) System ochrony od porażeń

dc) System ochrony od porażeń

dd) System ochrony od porażeń

de) System ochrony od porażeń

df) System ochrony od porażeń

dg) System ochrony od porażeń

dh) System ochrony od porażeń

di) System ochrony od porażeń

dj) System ochrony od porażeń

dk) System ochrony od porażeń

dl) System ochrony od porażeń

dm) System ochrony od porażeń

dn) System ochrony od porażeń

do) System ochrony od porażeń

dp) System ochrony od porażeń

dq) System ochrony od porażeń

dr) System ochrony od porażeń

ds) System ochrony od porażeń

dt) System ochrony od porażeń

du) System ochrony od porażeń

dv) System ochrony od porażeń

dw) System ochrony od porażeń

dx) System ochrony od porażeń

dy) System ochrony od porażeń

dz) System ochrony od porażeń

ea) System ochrony od porażeń

eb) System ochrony od porażeń

ec) System ochrony od porażeń

ed) System ochrony od porażeń

ee) System ochrony od porażeń

ef) System ochrony od porażeń

eg) System ochrony od porażeń

eh) System ochrony od porażeń

ei) System ochrony od porażeń

ej) System ochrony od porażeń

ek) System ochrony od porażeń

el) System ochrony od porażeń

em) System ochrony od porażeń

en) System ochrony od porażeń

eo) System ochrony od porażeń

ep) System ochrony od porażeń

eq) System ochrony od porażeń

er) System ochrony od porażeń

es) System ochrony od porażeń

et) System ochrony od porażeń

eu) System ochrony od porażeń

ev) System ochrony od porażeń

ew) System ochrony od porażeń

ex) System ochrony od porażeń

ey) System ochrony od porażeń

ez) System ochrony od porażeń

fa) System ochrony od porażeń

fb) System ochrony od porażeń

fc) System ochrony od porażeń

fd) System ochrony od porażeń

fe) System ochrony od porażeń

ff) System ochrony od porażeń

fg) System ochrony od porażeń

fh) System ochrony od porażeń

fi) System ochrony od porażeń

fj) System ochrony od porażeń

fk) System ochrony od porażeń

fl) System ochrony od porażeń

fm) System ochrony od porażeń

fn) System ochrony od porażeń

fo) System ochrony od porażeń

fp) System ochrony od porażeń

fq) System ochrony od porażeń

fr) System ochrony od porażeń

fs) System ochrony od porażeń

ft) System ochrony od porażeń

fu) System ochrony od porażeń

fv) System ochrony od porażeń

fw) System ochrony od porażeń

fx) System ochrony od porażeń

fy) System ochrony od porażeń

fz) System ochrony od porażeń

ga) System ochrony od porażeń

gb) System ochrony od porażeń

gc) System ochrony od porażeń

gd) System ochrony od porażeń

ge) System ochrony od porażeń



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/Z/1028986 i B/Z/1028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania;
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin

OPRACOWAŁ

tel. +48 58 527 94 88

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.

ZATWIERDZA
Robert Karbúski

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Peplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer PZ1035109	Miejscowość Starogard Gdański Data 17-05-2021
-----------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/25
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARBSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-403100]
Stacja SN/mn [I]
Owłód m [I]
Obiekt Ciąg liniowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-403100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0.
zasilici prądowe na listwie zasilicowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023896;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023896;
7.1.3. Urządzenia nr:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023897;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci nabożkodawcy:
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
7.1.7. Demontaże:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tj. 0,4
9. Wymagania dotyczącego układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



Energa
operator

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd zmienny oraz miejsce użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czonu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowana w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierników energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) Inne:
10. Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10.1. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci 26 kA
d) Rzeczywista wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
b) Napięcie znamionowe sieci kV
c) Prąd zwarcia doziemnego A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego s
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia woltazowego s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARBSZEWO
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia woltazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia, uzziemienia ochronne
g) System ochrony od porażenia
Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [MW] Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 21
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr BZ/1028966 I BZ/1028967;
- 12.2. Dotyczy współpracy rachunkowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodną dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dopięcia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączonym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ
tel. +48 58 527 94 88

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie C.d.
ZATWIERDZA
Robert Karbiński

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer P121/035082 Miejsowość Starogard Gdański Data 17-05-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączony obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 698/58
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARŚZEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn. I]
Obwód m. I]
Obiekt Ciąg liniowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.3. Urządzenia nr:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnoszących:
Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
- 7.1.7. Demontaż:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca ograniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez zabru zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, załącznik w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wzmocnionych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do eksploatacji.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeń i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
Sieć 0,4 kV pracująca w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci
0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci
26 kA
Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń
Samoczynne wyłączanie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
-
b) Napięcie znamionowe sieci
- kV
c) Prąd zwarcia doziemnego
- A
d) Czas wyłączenia zwarciwa doziemnego
- s
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- MVA
f) Czas wyłączenia zwarciwa wielofazowego
- s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARŚZEWY
- g) Rzezywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarców.
h) System ochrony od porażeń
uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci
Napięcie znam. [kV]
Moc znam. [kW]
Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 23
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/1028866 i B12/1028897;
- 12.2. Dotyczy współpracy mchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
16. ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodną dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
17. Zawarte umowy o przyłączenie stanowi podstawa do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
20. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jako zostania zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA-OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczaniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin
Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
Załącznik
Robert Karbiński

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański



Numer P12/1035092	Miejscowość Starogard Gdański	Data 17-05-2021
-------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/11
2. Grupa przyłączaniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/m []
Obwód nr []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0. zasilarki prądowe na linie zasilkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/2/1028960;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/2/1028966;
7.1.3. Urządzenia nr:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/2/1028967;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieć wnioskodawcy:
7.1.6. Dostawianie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączającym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg f=0.4
9. Wymagania dotyczącego układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



Energa
operator

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgarniającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czułości zwarcowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zaistniałoby odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtycznych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doczołowego - s
d) Czas wyłączenia zwarci doczołowego - MVA
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarci wielofazowego - s
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
g) System ochrony od porażeń uzależnienie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 25
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr BZ1/028966 i BZ1/028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy rachunkowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrykcyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
20. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin

DYRACOWAL

tel. +48 58 527 94 88

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd

ZATWIERDZIŁ

Robert Karbiński

Orzeczują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełnińska 24, 83-200 Starogard Gdański



Numer PZ103472

Miejscowość Starogard Gdański Data 28-10-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 698/35
V

2. Grupa przyłączeniowa:

Moc przyłączeniowa: 12,5 kW

3. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ SKARSZEWSKI [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Sieć SN/Vm []
Obwód tn []
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

0.
Zasłki prądowe na liście zasilkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej

6. Rodzaj przyłącza:

kablowe

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/02/8966;

7.1.2. Stacje transformatorowa:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/02/8966;

7.1.3. Urządzenia nn:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/02/8967;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:

7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Odbiorca wykonuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności ston. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej";

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg f_{0.4}

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



Energa operator

9.1. Miejsca zainstalowania:

złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;

Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego i głównego:

wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czoru zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana

Przebieganie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru podrodzajnego lub półpodrodzajnego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wmiernych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidywać pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia techniczne winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
- inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarciowy w sieci
- Rzeczywista wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
- System ochrony od porażenia

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarciwa doziemnego
- Moc zwarcia na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarciwa wielofazowego

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w miejscu ochronnym od porażenia

System ochrony od porażenia

Inne:

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

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

Inne ustalenia:



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr B/21/1028986 i B/21/1028897;
Dotyczy współpracy ruchowej:
Dotyczy umowy o przyłączenie:
Inne wymagania:
Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewniła bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech March
OFRACOWAL
tel. 58 527 94 88

Dyrektor
Energa Dystrybucji w Sierogardzie Sp. z o.o.
ZATWIERDZIŁ
Robert Karbiński

- Otrzymują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Sierogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Sierogard Gdańsk

Numer PZT/086418	Miejscowość Starogard Gdański	Data 08-11-2021
WARUNKI PRZYŁĄCZENIA		
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA		
Oddział w Gdańsku		

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny 2-lokalowy
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/10
V
Moc przyłączeniowa: 25 kW
W tym:
Złącze kablowo-pomiarowe dz. nr 702/10 25 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/Vnn [I]
Obwód nr [I]
Obiekt Dag Innowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0;
zaświadczające na liście załączek w dziale w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN I SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028866;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028866;
7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028867;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnikające;
7.1.6. Dostarczanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.7. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o zgodności instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg \leq 0.4
9. Miejsce zaistalowania:
Zgodnie z załącznikiem nr 1.
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.
9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.5. Przybstawienie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtyczki pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być celunkowe i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służby Operatora.
f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
- W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowe oraz anteny systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe tury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
g) Inne:

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci
0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci
26 kA
Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń
Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- kV
b) Napięcia znamionowe sieci
- A
c) Prąd zwarcia doziemnego
- S
d) Czas wyłączenia zasilania doziemnego
- MVA
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- S
f) Czas wyłączenia zasilania wliczającego
- 10.2.

- 10.3. Rzeczywista wartość prądu zwarcia wliczającego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej, uzależnienie od innych:
g) System ochrony od porażeń
h) Inne:
w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEWY



11.	Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy			
	Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozrach. [A]

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

12.2. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr 8/21/1028988 i 8/21/1028897;

12.2.1. Dotyczy współpracy ruchowej;

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Wykonawca urządzenia elektrycznego, powiny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określone Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93

16. Zasadzie umowy o przyłączenie stanowią podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.

18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

19. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z

20. OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:

21. umowę o przyłączenie obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o

22. umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA - OPERATOR SA,

23. - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucyj lub umowy kompleksowej.

24. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

25. Kto wnik

26. Oświadczenie

27. 10/11/2021

28. ZATWIERDZIŁ

29. Schmidt Marcin

30. OPRACOWAŁ

31. tel. +48 59 527 94 88

32. 1.

33. Whiskodawca

34. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

35. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

36. 1.

37. Whiskodawca

38. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

39. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

40. 1.

41. Whiskodawca

42. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

43. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

44. 1.

45. Whiskodawca

46. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

47. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

48. 1.

49. Whiskodawca

50. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

51. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

52. 1.

53. Whiskodawca

54. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

55. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

56. 1.

57. Whiskodawca

58. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

59. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

60. 1.

61. Whiskodawca

62. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

63. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

64. 1.

65. Whiskodawca

66. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

67. ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański



Numer P121/1028418

Miejscowość Starogard Gdański Data 08-11-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączanych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: dom jednorodzinny 2-lokalowy

Adres (Nr działki): Szczodrowo

gm. Skarszewy, działka numer 702/10

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu [kW]	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	złącze kablowo-pomiarowe cz. nr 702/10	lokal nr 2	1	3-faz	25	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez zabioru zwarceniowego (ogranicznik mocy)	złącze kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozprężnicą dołączającą od drogi dojeżdżającej po stronie drogi.	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana
	złącze kablowo-pomiarowe cz. nr 702/10	lokal nr 1	1	3-faz	25	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez zabioru zwarceniowego (ogranicznik mocy)	złącze kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozprężnicą dołączającą od drogi dojeżdżającej po stronie drogi.	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana



Numer PZ1/052575	Miejscowość Starogard Gdański	Data 07-07-2021
------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 702/18
- Grupa przyłączeniowa: V
- Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWSKI [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Sieć SN/m [1]
Owód nr [1]
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0. Zasięgi prądowe na linie zasilowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028866;
7.1.2. Sieć transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028866;
7.1.3. Urządzenia ni:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028867;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączone:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektromagnetycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
7.1.6. Dostosowanie przyłączy urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaże:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączeniową w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Czwartym o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skomponowania mocy biernych: tg 0,4
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- Miejsce zaizolowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy baz członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- Sposób pomiaru: bezpośredni
- Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy kontrolno-pomiarowe a w obwodach wzmocni pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do odporności.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeń i systemowej:
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażenia
Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwarci doziemnego - MVA
e) Moc zwarciowa na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarci wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ SKARSZEWSKI
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej, uzmiennienie ochronne
g) System ochrony od porażenia
Inne:
10.3. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego;
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/028966 I B/21/028967;
12.2. Dotyczy współpracy usłowej;
12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
12.4. Inne wymagania;
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej;
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA;
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 633 z 2007 r.);
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (tj. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku;
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków;
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Dzieląc na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

[Podpis]
Dział Zarządzania Inwestycjami
ENERGA-OPERATOR SA

- Otrzymują: 1. Wniosekodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 85-200 Starogard Gdański

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Starzawo, działka numer 698/22
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARŻEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn. I
Owód nr. I
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0; zasilaki prądowe na listwie zasilkowej w złączu w kłenku instalacji przyłączonej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028986;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028986;
7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028897;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieć przed zaliczeniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy;
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.7. Demontaże:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączeniową w obiekcie przyłączanym, do poboru mocy, od miejsca rozpraszania własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej: tg ϕ 0.4
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsca zaizolowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej dzielnik od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czujnika zwrotnego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zaizolowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do odfilmowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
b) Napięcie znamionowe sieci - kV
c) Prąd zwarcia docelowego - A
d) Czas wyłączenia zwarcia docelowego - s
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w sieci 110/15 kV GPZ SKARŻEWY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia, uziemienie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028686 i B/21/028697;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w jej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3, ustawy – Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik
Działu Zarządzania i Inwestycjami
ZAKŁADNIK
M. J. WIERZBI
M. J. WIERZBI

Orzynują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer PZ11051876	Miejscowość Starogard Gdański	Data 08-07-2021
------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Starogard, działka numer 888/1
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARPSZEŹY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/m [1]
Ośrodek nr [1]
Obiekt Ciepła Główny (SN) NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0: zasilaki prądowe na istniejącym zasilaniu w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/1028966;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/1028966;
7.1.3. Urządzenia nr:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/1028966;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wlotkodawcy:
7.1.6. Dobudowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Długość:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernych: tg $\leq 0,4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rzecznicowego i systemu pomiarowo-rzecznicowego:


Energa
operator

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czujnika zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rzecznicowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fizowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwarci doziemnego - MVA
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarci wielofazowego - s
w stacji 110/16 kV GPZ SKARPSZEŹY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
g) System ochrony od porażeń uzmielenie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrachunku [A]
12. Inne ustalenia:

2103087



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr BZ/1028966 i BZ/1028987;
- Dotyczy współpracy ruchowej:
- Dotyczy umowy o przyłączenie:
- Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej,
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
20. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt 3 ustawy - Prawo budowlane.
- Schmidt Marcin
OPERACOWAL
tel. +48 58 527 94 88
- Właściciel
Działu Zarządzania Inwestycjami
ZAWIERZAM
- Otrzymują:
2. Wnioskodawca
ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański



Energy
operator

Numer P/24/052367	Miejscowość Starogard Gdański	Data 06-07-2021
-------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

ODDZIAŁ ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

Oddział w Gdańsku

- | | | |
|--------|--|--|
| 1. | Przyłączany obiekt: | Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Soczodowo
gm. Szarszew, działka numer 898/46 |
| 2. | Grupa przyłączeniowa: | V |
| 3. | Moc przyłączeniowa: | 12.5 kW |
| 4. | Miejsce przyłączenia: | GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-18-603100]
Stacja SN/mn [1]
Obwód m [1]
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100] |
| 5. | Miejsce dostarczania energii elektrycznej: | 0; |
| 6. | Rodzaj przyłącza kablowe | zakasł prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej |
| 7. | Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią: | |
| 7.1. | Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA | |
| 7.1.1. | Urządzenia WN i SN: | Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/028898; |
| 7.1.2. | Stacja transformatorowa: | Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/028896; |
| 7.1.3. | Urządzenia mn: | Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/028897; |
| 7.1.4. | Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: | |
| 7.1.5. | Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: | |
| 7.1.6. | Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego: | |
| 7.1.7. | Demontaże: | |
| 7.2. | Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający: | Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej"; |
| 8. | Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: | tg fiks 0.4 |
| 9. | Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego: | |






Energa
operator

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/1028966 i B/21/1028897;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowanie urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 823 z 2007 r.).
- ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.


Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89


Zdzisław Wójcik
Działu Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZA
Inżynier

Otrzymują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer PZ/1052823	Miejscowość Starogard Gdański Data 07-07-2021
------------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 702/28
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEŹY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-503100]
Stacja SN/nn I []
Obwód nn I []
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-503100]
5. Miejsca dostarczania energii elektrycznej:
0; zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
Urządzenia WN I SN:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN I SN:
7.1.2. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/Z/1028986;
Stacja transformatorowa:
7.1.3. Urządzenia nn:
7.1.4. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/Z/1028897;
Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieć wnioskodawcy;
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.7. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg f₀ 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:


Energa
operator

- 9.1. Miejsca zamiatowania:
złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego i głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czonu zwarciskowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zamiatowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zasilającego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do odfiltrowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyj danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci Sietć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - kV
c) Prąd zwarcia doziemnego - A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEŹY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
g) System ochrony od porażeń uzziemia odcienne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr 8/21/028986 I B/21/028887;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. Dziękując na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3, ustawy - Prawo budowlane

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ
tel. +48 58 527 84 88

Kl. i ro. 1111
Dział Zarządzania i Regulacjami
ZATWIERDZIŁ
Marek Jacynek

Otrzymują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Piłsudskiego 24, 83-200 Starogard Gdański

2103087



Numer PZ11052624	Miejscowość Starogard Gdański Data 07-07-2021
------------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/32
- Grupa przyłączeniowa: V
- Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Sieć SN/m [I]
Obwód m [I]
Ciepłota Ciepłota [I]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0:
zasiadki prądowe na linie zasilkowej w zęzku w kierunku instalacji przyłączonej
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieć nr B/21/0228966;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieć nr B/21/0228966;
7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieć nr B/21/0228966;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia. Instalacje lub sieć wnioskodawcy;
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.7. Demontaże:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączony:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej";
8. Wymagany stopień ekompensowania mocy bienergetycznej: tg 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



- Miejsce zaistnienia:
złącze kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozłączającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czonu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zaizolowania w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- Sposób pomiaru: bezpośredni
- Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w omówkach widomych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napędowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeń i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Uład sieci: Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci: 26 kA
Rzeczywista wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażek: Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: - kV
b) Napięcie znamionowe sieci: - kV
c) Prąd zwarcia docelowego: - A
d) Czas wyłączenia zwarciwa docelowego: - s
e) Moc zwarciowa na szynach 15 kV: - MVA
f) Czas wyłączenia zwarciwa wielofazowego: - s
w sieci 110/15 kV GPZ SKARSZEWO
Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.
g) System ochrony od porażek: uzzielenie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci: Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnia z warunkami budowy sied nr B121/1028966 i B121/1028937;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowanie urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewniła bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dopełnienia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech March
OPIRACOWAL
tel. 58 527 84 89

Kierownik
Działu Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZ
Marszałek Innek

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Stogardzie Gdańskim
ul. Piłkarska 24, 83-200 Stogard Gdański



Numer PZ1/052449	Miejscowość: Starogard Gdański	Data: 07-07-2021
------------------	--------------------------------	------------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szerzadowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/4
- Grupa przyłączy: 12.5 kW
- Miejsce przyłączenia: GPZ - GPZ SKARSZEWY [07400]
- Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-803100]
Stacja SN/mn [1]
Obwód nm [1]
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-803100]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
Zakład prądowy na liście załączkowej w złączu w kierunku Instalacji przyłączanej
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028866;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028866;
7.1.3. Urządzenia mn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028866;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
Zabezpieczenie przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wlotkodawcy;
7.1.5. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.6. Demontaż:
7.1.7. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o godności instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg \leq 0.4
9. Wymagania dotycząca układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



- Miejsca zaistnienia:
złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
włącznik nadmiarowo - prądowy bez czadu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, załączana w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- Sposób pomiaru: bezpośredni
- Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenia obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy,;
10. Dane dotycząca sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeń (systemowej i systemowej)
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci Sieć 0,4 kV precyzyjnie w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwarci doziemnego - s
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
f) Czas wyłączenia zwarci wielofazowego - s
w etapie 110/15 kV GPZ GPZ SKARSZEWY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
g) System ochrony od porażeń uzziemienie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowa urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
12. Inne ustalenia:

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



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/1028966 i B21/1028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia buźprzewowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Buzprzewową uzbstawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnowienie własnego Źródła energii (np. agregatu prądowłczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1987 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech March
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Wojciech March
Dział Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 89-200 Starogard Gdański

Numer PZ/1052615	Miejscowość Starogard Gdański Data 07-07-2021
------------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/28
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączaniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARŚZEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/m: []
Obwód nr: []
Obiekt Ogieł Innowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0:
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/02/28966;
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/02/28966;
- 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/02/28966;
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy;
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
- 7.1.7. Demontaże:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg ϕ 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



- 8.1. Miejsce zaistalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego i głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez obrotu zwarcowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zaistalowana w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj miarzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opanowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci: Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci: 26 kA
Rozczytności wartości prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażenia: Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: - kV
b) Napięcie znamionowe sieci: - A
c) Prąd zwarcia docelowego: - s
d) Czas wyłączenia zwracania docelowego: - MVA
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV: - s
f) Czas wyłączenia zwracania wielofazowego: - s
w sieci 110/15 kV GPZ SKARŚZEWY
Rozczytności wartości prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
- 10.3. Inne:
g) System ochrony od porażenia: uzamienienie ochronne
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

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

12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/028986 i B/21/028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrykcyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dopełnienia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1984 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 84 88

Dotyczy projektu budowlanego
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/028986 i B/21/028987;
Dotyczy współpracy ruchowej:
Dotyczy umowy o przyłączenie:
Inne wymagania:
Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrykcyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dopełnienia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1984 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 698/10
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsca przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARBSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SNWh [1]
Obwód nr [1]
Obiekt Ciepłowni [SM] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsca dostarczania energii elektrycznej:
0;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.3. Urządzenia nr:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączone:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieć wnioskodawcy:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/028966;
- 7.1.7. Demontaż:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg \leq 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego



Energa
operator

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez odbioru zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energetyka elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i liny kontrolno-pomiarową a w obwodach wórnym pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opanowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant
d) System ochrony od porażeń
Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwarciwa doziemnego - MVA
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarciwa wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARBSZEWO
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia, uzmiennienie ochrona
g) System ochrony od porażeń
Inne:
- 10.3.
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/028988 I B/21/028987;
Dotyczy współpracy ruchowej;
- Dotyczy umowy o przyłączenie:
- Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jako zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy – Prawo budowlane.


Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89


Rafał Wierdziński
Dział Zarządzania Inwestycjami
Kierownik

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Stanogardzie Gdańskim
ul. Pełkińska 24, 83-200 Stanogard Gdański



Numer P/21/05/1939	Miejscowość Starogard Gdański	Data 06-07-2021
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (nr działki): Szczodrowo

gm. Skarszewy, działka numer 702/19

2. Grupa przyłączeniowa:

V

3. Moc przyłączeniowa:

12,5 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ SKARSZEWO (07400)

Linia 15 kV NOWY WIEC (07400-19-603/100)

Sieć Słukim []

Obwód nr. []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []


Obiekt Ciepłownia []

Obiekt Ciepłownia []



Energa
operator

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr BIZ/1028986 i BIZ/1028897;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1987 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1984 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.


Wojciech March
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89


Kierownik
Działu Zarządzania Inwestycjami
ZAWIERA

Zawieram

Otrzymują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pałpitiska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer P121/051987	Miejscowość: Starogard Gdański	Data: 06-07-2021
-------------------	--------------------------------	------------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki, Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 698/15 V
2. Grupa przyłączy: 12.5 kW
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn []
Oświadczenie: []
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0. Zasieki prądowe na listwie zasilkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.1.3. Urządzenia ni:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zatkaniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.1.7. Demontaże:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/0228966;
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączony:
Odbiorca wykona instalację przyłączy w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonania tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień ekompensowania mocy biernych: tg filś 0.4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



Energa
operator

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
Złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd zmienny oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez zabudowy zmiennoprądowej (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową z w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0.4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - MVA
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEWO
Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
- 10.3. Inne:
g) System ochrony od porażeń uzienienia ochronne
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/028988 I B/21/028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewniła bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.
Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1987 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.), w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.


Wojciech March
OPRACOWAL
tel. 58 527 94 89


Katarzyna March
Działu Zarządzania Inwestycjami
Załącznik nr 1

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

2103087

Numer P/Z/1052529	Miejscowość Starogard Gdański	Data 07-07-2021
-------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 702/12
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEŹY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/Vnn []
Obwód m. []
Obiekt Ogieł liniowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0;
zaczęci prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
Urządzenia WN i SN:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
7.1.2. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/Z/1028988;
7.1.3. Stacje transformatorowa:
7.1.4. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/Z/1028988;
7.1.5. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/Z/1028987;
7.1.6. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.7. Zakłócenia sieci przed zakończeniem elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
7.1.8. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.9. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączaną w obszarze przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o zgodności instalacji przyłączanej".
7.3. Wymagany stopień skompensowania mocy biernych: tg f_{0.4}
7.4. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:


Energa
operator

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prędkość pomiarowa: złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
wyłącznik nadmiarowo-prądowy / bez czujnika zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zasilającego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtniki i listwy kontrolno-pomiarowe a w obwodach wtórnych pomiaru wykonąć zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz opływną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zworowy w sieci 26 kA
Rzeczywista wartość prądu zworowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynna wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia docelowego - s
d) Czas wyłączenia zwarcia docelowego - MVA
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEŹY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zworowej.
g) System ochrony od porażeń uzmięcenie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/jedności Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/21/1028966 I B/21/1028967;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowanie urządzenia elektryczna powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić, jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

 Wojciech Marcin
OPRACOWAL
tel. 58 527 94 89

 Kierownik Działu Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Słanogardzie Gdańskim
ul. Peplińska 24, 83-200 Słanogard Gdański

Numer PZT/052367	Miejscowość: Starogard Gdański	Data 06-07-2021
------------------	--------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 698/46
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 16 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn [I]
Obwód m. [I]
Obiekt Ciąg Innowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0. Zasiski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028986;
Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028986;
Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028987.
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zakablenie sieci przed zakończeniem elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaże:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączeniową w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej: tg f_{0.4}
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:


Energa
operator

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czadu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wórnym pomiaru wykonać zabezpieczenia obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyj danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeń i systemowej:
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci 28 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia docelowego - s
d) Czas wyłączenia zwarcia docelowego - MVA
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w sieci 110/15 kV GPZ SKARSZEWO
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.
g) System ochrony od porażeń uzamienienie ochronne
Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/instalacji Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr 812/1028866 i 812/1028857;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania;
- 13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej;
- 14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGGA-OPERATOR SA;
- 15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.);
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
- 16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
- 17. Wierunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dotarczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
- 18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, która zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGGA – OPERATOR SA
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

[Signature]
Działu Zarządzania Inwestycjami
ZAKŁAD INWESTYCJI

- Otrzymują:
- 1. Wnioskodawca
 - 2. ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

2103087



Numer PIZ/1051885

Miejscowość: Starogard Gdański Data 06-07-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Szczodrowo

gm. Skarszewy, działka numer 698/2

2. Grupa przyłączeniowa:

V

Moc przyłączeniowa:

12,5 kW

3. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]

Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]

Stacja SN/m [I]

Obwód nr [I]

Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

0;

zasięgi prądowe na listwie zasilkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej

6. Rodzaj przyłącza: kablowe

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią

7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/1028966;

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/1028966;

7.1.3. Urządzenia nr:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/1028967;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:

7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaż:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Odbiorca wykona instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

8. Wymagany stopień skomplikowania mości bilansu: tj. fls 0.4

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



Energa
operator

9.1. Miejsce zainstalowania:

złącze kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgarniętą działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;

9.2. Rodzaj i prędkość zmiennych oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czułości zwarcowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana

9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy kontrolno-pomiarowe a w obwodach wtyczki pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1.

Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.

b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci 28 kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant

d) System ochrony od porażek Samoczynne wyłączenie zasilania

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci -

b) Napięcie znamionowe sieci - kV

c) Prąd zwarcia doziemnego - A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s

e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV - MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s

w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEWO

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.

g) System ochrony od porażek uzmiennienie ochronne

Inne:

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

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

Inne ustalenia:

SB



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr B/21/028966 i B/21/028957;
Dotyczy współpracy ruchowej;
Dotyczy umowy o przyłączenie;
Inne wymagania:
Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Śled Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGGA-OPERATOR SA.
Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do śled elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
Dotychczas na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do śled elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGGA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.


Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Marek Juchim
Dział Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1. Wnioskodawca
2. ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer PZ11052600	Miejscowość Starogard Gdański	Data 07-07-2021
------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/23
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn []
Owód nr []
Obiekt Ogień Linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
O:
zaśniski prądowe na istniejącym w złączu w ścianku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr 8/21/028966;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr 8/21/028966;
7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr 8/21/028897;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia. Instalacje lub sieci wnioskodawcy:
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demonizacja:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności ston. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biemej: tj. f1s 0.4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:


Energa
operator

- 9.1. Miejsce zaizolowania:
Złącza kablowo-pomiarowe prowadzone przy linii rozciągającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czonu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowana w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów złączeniowych danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące śled oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy śled o napięciu do 1 kV:
a) Układ śled
b) Napięcie znamionowe śled
c) Maksymalny prąd zwarciowy w śled
d) Rzeczywista wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.
e) System ochrony od porażenia
f) System ochrony od porażenia
g) Sposób pracy punktu neutralnego śled
h) Napięcie znamionowe śled
i) Prąd zwarcia doziemnego
j) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
k) Moc zwarciowa na szynach 15 kV
l) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
m) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.
n) System ochrony od porażenia
o) Inne:
10.2. Dotyczy śled o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego śled
b) Napięcie znamionowe śled
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
e) Moc zwarciowa na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.
h) System ochrony od porażenia
i) Inne:
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
12. Inne ustalenia:

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



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/Z/1028966 I B/Z/1028967;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowanie urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej (określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.


Wojciech March
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89


Zdzisław Zieliński
Dział Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ
Zdzisław Zieliński

- Otrzymał: 1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Piłpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

2103087



Numer P121/052442	Miejscowość Starogard Gdański	Data 07-07-2021
WARUNKI PRZYŁĄCZENIA		
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA		
Oddział w Gdańsku		

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 702/3
- Grupa przyłączeniowa: V
- Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWSKI [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn I
Obwód nr I
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
Q:
zostąpi prądowe na linie zasilowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023856;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023856;
7.1.3. Urządzenia mn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B21/023857;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieć wnioskodawcy.
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaże:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg f_{0,4}
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- Miejsca zastrzeżenia:
złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czułości zwarczeniowej (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- Sposób pomiaru: bezpośredni
- Rodzaj miarzonej energii: Enerгия elektryczna czynna pobrana
- Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtniki i linie kontrolno-pomiarową a w obwodach wtycznych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w instrukcji Ruichi i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
- Inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczającej i systemowej
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci: Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
 - Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarczeniowy w sieci: 26 kA
 - Rzeczywistą wartość prądu zwarczeniowego oblicza projektant.
 - System ochrony od porażenia: Samoczynne wyłączenie zasilania
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci: - kV
 - Napięcie znamionowe sieci: - A
 - Prąd zwarcia doziemnego: - s
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: - MVA
 - Czas zwarcenia na szynach 15 kV: - s
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: - s

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarczeniowej, w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEWSKI
System ochrony od porażenia: uzmiętnienie ochronne

Inne:

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

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

Inne ustalenia:



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr B/210238966 i B/210238967;
- Dotyczy współpracy ruchowej:
- Dotyczy umowy o przyłączenie:
- Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 823 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowładczo, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarte umowy o przyłączenie stanowią podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Działu Zarządzania Inwestycjami
Tomasz
K

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański



Energa
operator

Energa
operator

Numer P12/1051946	Miejscowość Starogard Gdański	Data 08-07-2021
-------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 898/13
- Grupa przyłączeniowa: V
- Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 KV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/m [1]
Oświadczenie [1]
Obiekt Ciepła Linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0;
- Zasięgi prądowe na linie zasilkowej w złącze w kierunku instalacji przyłączeniowej
- Rodzaj przyłącza: kablowa
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią
- Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
- Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr B21/028966;
Zgodnie z warunkami budowy śled nr B21/028966;
Zgodnie z warunkami budowy śled nr B21/028966;
Urządzenia m:
Zgodnie z warunkami budowy śled nr B21/028966;
Wypośażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączone
- Zabezpieczenie śled przed zafikowaniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy
- Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
- Demontaż:
- Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg 0,4
Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- Miejsce zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- Rodzaj i prąd zmienny oraz miejsce użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czułości zwarceniowej (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- Sposób pomiaru: bezpośredni
- Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i linię kontrolno-pomiarową a w obwodach wielomiaru pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do otoczenia.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
- Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące śled oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy śled o napięciu do 1 KV:
a) Układ śled
b) Napięcie znamionowe śled 0,4 KV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w śled 26 kA
d) Rozrachunek wartości prądu zwarcowego oblicza projektant
e) System ochrony od porażenia
f) Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy śled o napięciu powyżej 1 KV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego śled - KV
b) Napięcie znamionowe śled - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - MVA
e) Moc zwarcowa na szynach 15 KV - s
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 KV GPZ SKARSZEWO
Rachunek wartości prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej, uzmiennienia ochronne
10.3. Inne:
- Dane znamionowe urządzeń, instalacji i śled oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- Inne ustalenia:

Rodzaj urządzenia/instalacji/śled	Napięcie znam., [KV]	Moc znam., [KW]	Prąd rozrach. [A]



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/0238966 i B/21/0238997;
- Dotyczy współpracy ruchowej:
- Dotyczy umowy o przyłączenie:
- Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dopięcia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA - OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin

OPRACOWAŁ

tel. +48 58 527 94 88

Krzysztof
Dział Zarządzania Inżynierskimi

ZATWIERDZIŁ

Marek Chmielecki

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

2103087



Numer PZ11052193	Miejscowość Starogard Gdański Data 06-07-2021
WARUNKI PRZYŁĄCZENIA	
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA	
Oddział w Gdańsku	

- Przylączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 698/25
- Grupa przyłączaniowa:
V
- Moc przyłączaniowa:
12,5 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn []
Chwłd in []
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0:
zaosłki prądowe na listwie zasilkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
7.1.2. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.3. Stacja transformatorowa:
7.1.4. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.5. Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028967;
7.1.6. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane;
7.1.7. Zabezpieczanie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy;
7.1.8. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.9. Demontaże;
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biemej: tg < 0.4
9. Wymagania dotycząca układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



- Miejsce zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej dostatek od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce uziemienia zabezpieczenia przedlicznikowego i głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czonu zwarcia (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- Sposób pomiaru: bezpośredni
- Rodzaj mierzzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy kontrolno-pomiarowe a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci: Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci: 28 kA
d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
e) System ochrony od porażeń: Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: -
b) Napięcie znamionowe sieci: - kV
c) Prąd zwarcia obciążeniowego: - A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: - s
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV: - MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: - s
w stacji 110/15 kV GPZ SKARSZEWY
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia, uziemienia ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci: Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sied nr 62/1028956 i B/21028957;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. sprzętu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA-OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

 Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

 Marcin Kuchcik
Dział Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ

- Otrzymuję
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer P/21/052401	Miejscowość Starogard Gdański	Data 05-07-2021
-------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

- | | | |
|--------|--|--|
| 1. | Przylączany obiekt: | Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarżewy , działka numer 659/57 |
| 2. | Grupa przyłączeniowa: | V |
| 3. | Moc przyłączeniowa: | 12.5 kW |
| 4. | Miejsce przyłączenia: | |
| | GPZ - GPZ SKARŻEWY (07400) | |
| | Linia 15 kV NOWY WIEC (07400-19-503100) | |
| | Stacja SN/mn. I] | |
| | Oswiedn. n. I] | |
| | Obiekt Ciąg liniowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-503100] | |
| 5. | Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: | |
| | 0; | |
| 6. | zasobn prądowe na listwla zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej | |
| | Rodzaj przyłącza: kablowe | |
| 7. | Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią | |
| 7.1. | Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA | |
| 7.1.1. | Urządzenia WN i SN: | |
| 7.1.2. | Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/1028965; | |
| | Stacja transformatorowa: | |
| 7.1.3. | Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/1028965; | |
| | Urządzenia mn: | |
| 7.1.4. | Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B12/1028967; | |
| | Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: | |
| 7.1.5. | Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: | |
| 7.1.6. | Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjskiego: | |
| 7.1.7. | Demontaż: | |
| 7.2. | Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany: | |
| | Odbiorca wykonaj instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".; | |
| 3. | Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: to fzs 0.4 | |
| 4. | Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego: | |

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej tzn. blisko od drogi dojazdowej po stronie drogi;
 - 9.2. Rodzaj kablowo-pomiarowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czułości zwracowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowana w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
 - 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
 - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
 - 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
 - 9.6. Wymagania dodatkowe:
 - a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową o w obwodach wtyczki pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostępowy do poboru mocy.
 - c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.
 - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
 - e) inne:
 10. Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
 - 10.1. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektrotechnicznej automatyki zabezpieczeniowej / systemowej
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci	28 kA

 Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
System ochrony od porażań
Semozyne wyłączenie zasilania
 - 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-
b) Napięcie znamionowe sieci	kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	A
d) Czas wyłączenia zasilania doziemnego	s
e) Moc zwarcowa na złączach 15 kV	MVA
f) Czas wyłączenia zwarci wielofazowego	s

 Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
System ochrony od porażań
uzależnienie ochronne

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



- 67
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21028966 i B/21028997;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowanie urządzeń elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1987 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.), w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, która zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA-OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 68 527 94 88

Artyści
Działu Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ
Marek Jachymczyk

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 2A, 85-200 Starogard Gdański

Numer PZ/1/052399	Miejscowość: Starogard Gdański	Data: 06-07-2021
-------------------	--------------------------------	------------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 688/56
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWO [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn []
Obwód nr []
Obiekt Ciąg linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0;
zaciśnięcie prądowe na istniejącą w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/026968;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/026968;
7.1.3. Urządzenia mn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/026968;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabiegnięcie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wlotkodawcy:
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności siłowni. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skomplikowania mocy bienergetycznej, tj. 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:



Energa
operator

- 9.1. Miejsce zaistnienia:
złącza kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez czujnika zwarcia (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową o obwodach wtórnych pomiaru wykonat zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci 28 kA
d) Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant
e) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcie znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwraca doziemnego - MVA
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwraca wielofazowego - s
Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
g) System ochrony od porażeń uzmiennienie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:



- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr BZ10285866 i BZ1028897.
- Dotyczy współpracy ruchowej:
- Dotyczy umowy o przyłączenie:
- Imię wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 823 z 2007 r.).
- ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi poddanie do rozpatrzenia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 64 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenia usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 84 89

Kierownik
Działu Zarządzania i Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ
Marek Lesiński

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Starzysław, działka numer 698/47
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARŻEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/m []
Obwód nr []
Obiekt Ciąg linowy [SM] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
Q:
6. Zasiłek prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej
7. Rodzaj przyłącza: kablowe
- 7.1. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028986;
Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028986;
Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028987;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
7.1.7. Demontaż:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmioty Przyłączane:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonania tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
8. Wymagany stopień skomponowania mocy biernej: tg \leq 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:


Energa
operator

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd zmienny oraz miejsca usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego i głównego:
wyłącznik natrątno - prądowy bez zabrudzenia przedlicznikowego i głównego;
- 9.3. Część pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do okablowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Inne:
10. Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
10.1. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
b) Napięcie znamionowe sieci
0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci
26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
d) System ochrony od porażenia
Samoczynne wyłączenie zasilania
10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
-
b) Napięcie znamionowe sieci
- kV
c) Prąd zwarcia doziemnego
- A
d) Czas wyłączenia zasilania doziemnego
- s
e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- MVA
f) Czas wyłączenia zasilania wielofazowego
- s
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
g) System ochrony od porażenia
uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci
Napięcie znam. [kV]
Moc znam. [kW]
Prąd rozruchu [A]
12. Inne ustalenia:



- 71
- 12.1. Dotyczy projektu budowanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B2/1028966 i B2/1028987;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie;
- 12.4. Inne wymagania:
13. Wykresy urządzeń elektrycznych powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
- Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Wojciech Marcin
OPRACOWAL
tel. 58 527 94 89

Działu Zarządzania Inwestycjami
ZATWIERDZIŁ
Marek Chmiel

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Peplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer P21/052531	Miejscowość: Starogard Gdański	Data 07-07-2021
------------------	--------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Odcinek w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo gm. Skarszewy, działka numer 702/13
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARŚWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/m [I]
Oswiedm [I]
Obiekt Ciąg Linowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0. zasilni prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci włączkodawcy:
7.1.6. Dostawienie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:
7.1.7. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykonuje instalację przyłączającą w obiektach przyłączanych do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsca zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsca użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego i głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez zabudowy złączki (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana
- 9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wódnym pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) Inne:
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;
Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
Rozczylić wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
d) System ochrony od porażenia
e) Systemy wyłączania zasilania
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV
b) Napięcia znamionowe sieci - A
c) Prąd zwarcia doziemnego - s
d) Czas wyłączenia zwraca doziemnego - MVA
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - s
f) Czas wyłączenia zwraca wielofazowego - s
Rozczylić wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia, uzależnienie ochronne
10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozrach. [A]
12. Inne ustalenia:



- 73
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028966 i B/21/028997;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 823 z 2007 r.).
- ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodną dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA – OPERATOR SA,
 - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 448 58 527 94 88

Klepiński
Data i Data Zarządzenia
ZATWIERDZIŁ
Marek Kuczyński

Orzynując
2. Wniosek
ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Numer PZ/1052259 Miejsceowość Starogard Gdański Data 06-07-2021

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Szczodrowo
gm. Skarszewy, działka numer 688/38
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ SKARSZEWY [07400]
Linia 15 kV NOWY WIEC [07400-19-603100]
Stacja SN/mn []
Obwód m []
Obiekt Ciepłota Innowy [SN] NOWY WIEC [07400-19-603100]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0; zadaki prągowie na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WNI SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr BZ/1028966;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr BZ/1028966;
7.1.3. Urządzenia m:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr BZ/1028967;
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieć wnioskodawcy;
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
7.1.7. Demontaż:
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączającą w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg fil 0,4
9. Wymagania dotycząca układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1.

Miejsca zainstalowania:

złącza kablowo-pomiarowe posiadające przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;

Rodzaj | prąd zmienny oraz miejsce użytkowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3.

Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4.

Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana

9.5.

Przyłączenie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

9.6.

Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach włączonych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA

e) Inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci: Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.

b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarciowy w sieci: 26 kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażenia: Samoczynne wyłączanie zasilania

10.2.

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci: - kV

b) Napięcie znamionowe sieci: - kV

c) Prąd zwarcia doziemnego: - A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: - s

e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV: - MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: - s

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.

10.3.

System ochrony od porażenia: uzależnienie ochronne

11.

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

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

12.

Inne ustalenia:



- 75
- Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/21/028986 I B/21/028987;
Dotyczy współpracy ruchowej;
Dotyczy umowy o przyłączenie;
Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.


Wojciech March
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89


Dział Zarządzania Inwestycjami
MAGNIFICENT

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pełpińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Skarszewy, 221309_5
Szczodrowo, 0017
: 216/7, 204 i inne
mapy: 6.215.23.10.2.4, 4.2, 4.4; 6.215.24.06.1.3, 3.1
odniesienia: układ wsp. płaskich -2000 strefa 6(18), układ wys. - EVRF2007
[I.6640.4375.2021

nie wyklucza się istnienia urządzeń podziemnych nie zgłoszonych
taryfacji, o których brak jest danych w branżach.
ek objętych zakresem nie prowadzono badania księgi wieczystej
łedem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.

Opracował:
Dnia: 04.11.2021

Potwierdzam zgodność kopii mapy z
oryginałem mapy do celów projektowych.

ENERGA - OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
Uzgodnienie nr 541/2021
Data uzgodnienia 30.09.2021
Ilość rysunków 17-13

Lokalizacja projektowanej stacji transformatorowej oraz trasy projektowanych linii kablowych SN 15 kV i nN-0,4 kV według stanu na 2019 r.

Dokumentacja podlega sprawdzeniu
przez Zespół ds. weryfikacji dokumentacji;
działający przy:
ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej

~~Jaroslav Ritas~~

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	
OBIĘT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49 .		NR RYSUNKU: <div style="font-size: 48px; font-weight: bold;">E1.1</div>
NAZWA RYS: Projekt zagospodarowania terenu: Budowa sieci elektroenergetycznej SN/nN - budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN, budowa linii kablowej SN, budowa linii kablowej nN, wymiana słupa linii napow. SN.		
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PW0E/14 Upr. bud. do proj. i kierowania robotami bud. bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.		SKALA: <div style="font-size: 48px; font-weight: bold;">1:500</div>
SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski nr POM/0013/POOE/14 Upr. bud. do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.		<div style="font-size: 48px; font-weight: bold;">PBW</div>
OBI / CRU 2103087 / GJ 05298/21		DATA: <div style="font-size: 24px; font-weight: bold;">Grudzień 2021</div>

Starogard Gdański, dn. 20.01.2022 r.

Starosta Starogardzki
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17, tel. 58 767 35 54

Znak sprawy: GG-III.6630.14.2022

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonych w dniu 20.01.2022 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	1. Elektroenergetyczna linia kablowa niskiego i średniego napięcia. 2. Słupowa stacja transformatorowa. 3. Elektroenergetyczna linia napowietrzna średniego napięcia - wymiana słupa.
Lokalizacja:	Szczodrowo, gm. Skarszewy, dz. nr 202, 211, 216/3, 698/11, 698/59, 698/60, 698/61, 699/2, 702/1, 702/50.
Wnioskodawca:	DYMERSKI GRZEGORZ ul. Juranda ze Spychowa 17/22, 83-200 Starogard Gdański
Inwestor:	ENERGA OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	GRZEGORZ DYMERSKI Inne upr.: budowlane: POM/0005/PWOE/14
Przewodniczący:	Renata Kleina - kierownik referatu ZUDP
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	13.01.2022 r.

PODSUMOWANIE NARADY

Projekt przedłożony na naradę koordynacyjną został uzgodniony pozytywnie przez jej uczestników.

W wyniku narady koordynacyjnej projekt został wniesiony do bazy GESUT powiatu.

Stanowisko Przewodniczącego:

Podmioty powiadomione o naradzie zostały wymienione na liście uczestników na naradę koordynacyjną.

Uzgodniono treść protokołu z uczestnikami narady, którzy uczestniczyli w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Dokument wygenerował(a): Renata Kleina, dn. 20-01-2022 13:39:05

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

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OŚWIECENIE SP. Z O. O. ul. Rzemieślnicza 17/19 81-855 Sopot	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
2	ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk elektroniczny	Uzgodniono pozytywnie Uzgodnienie nr 511/2021 z dnia 27-12-2021	Adam Szopinski
3	GECKONET Sp. z o. o. ul. Wojska Polskiego 3 86-170 Nowe	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
4	GMINA SKARSZEWY Urząd Miejski w Skarszewach Plac Gen. J. Hallera 18 83-250 Skarszewy elektroniczny	Uzgodniono pozytywnie	Małgorzata Pstrong
5	GMINNE WODOCIĄGI I KANALIZACJA SP. Z O.O. ul. Polna 33 83-250 Skarszewy elektroniczny	Uzgodniono pozytywnie	Edmund Stoliński
6	NETIA S.A. ul. Poleczki 13 02-822 Warszawa adres do korespondencji ul. Arkońska 6/A3 80-367 Gdańsk	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
7	ORANGE POLSKA S.A. Dział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta w Łodzi ul. Michała Bałuckiego Nr.: 10/12 93-273 Łódź	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
8	POWIATOWY ZARZĄD DRÓG W STAROGARDZIE GDAŃSKIM ul. Mickiewicza 9 83-200 Starogard Gdański elektroniczny	Uzgodniono pozytywnie Nie dotyczy	Marta Chrzanowska
Wnioskodawca			DYMERSKI GRZEGORZ

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

**Z upoważnienia Starosty Starogardzkiego
Renata Kleina - kierownik referatu ZUDP**

Dokument wygenerował(a): Renata Kleina, dn. 20-01-2022 13:39:05

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

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez

Renata Kleina

Data: 2022.01.20 13:39:47 CET

.....
*Podpis przewodniczącego narady***INFORMACJA:**

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990 t.j.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990 t.j.) lub złożonych na naradę, a które nie uzyskały jednomyślnej pozytywnej opinii.
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990 t.j.).
4. Nieobecność podmiotu na naradzie koordynacyjnej oznacza, że podmiot ten nie składa zastrzeżeń do usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu przedstawionego w planie sytuacyjnym na podstawie art. 28ba ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990 t.j.).

Dokument wygenerował(a): Renata Kleina, dn. 20-01-2022 13:39:05

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

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

zawierający, 221309_5
zdrowo, 0017
7, 204 i inne
6, 215, 23, 10, 2, 4, 4, 2, 4, 4; 6, 215, 24, 06, 1, 3, 3, 1
ania: układ wsp. płaskich - 2000 strefa 6(18), układ wys. - EVRF2007
4, 375, 2021

Opracował:
Dnia: 04.11.2021

łącza się istnienia urządzeń podziemnych nie zgłoszonych
ji, o których brak jest danych w branżach.
ych zakresem nie prowadzono badania księgi wieczystej
stępowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.

działalność: kartej za obciążenie fizycznych i za opisanie techniki zawiązujący rezultaty prac tórych powstał niniejszy dokument użytku aga	
numer projektu	GG-II.6640.4375.2021
ry. opracował	Starosta Starogardzki
a	Twoj Geodeta Krzysztof Szymański
uważa tyzacji	GG-II.6640.4375.2021_27469 z dnia 23.11.2021
twor	Marek Śmiałowski Nr upr. 12906

GEODETA
Marek Śmiałowski
12906

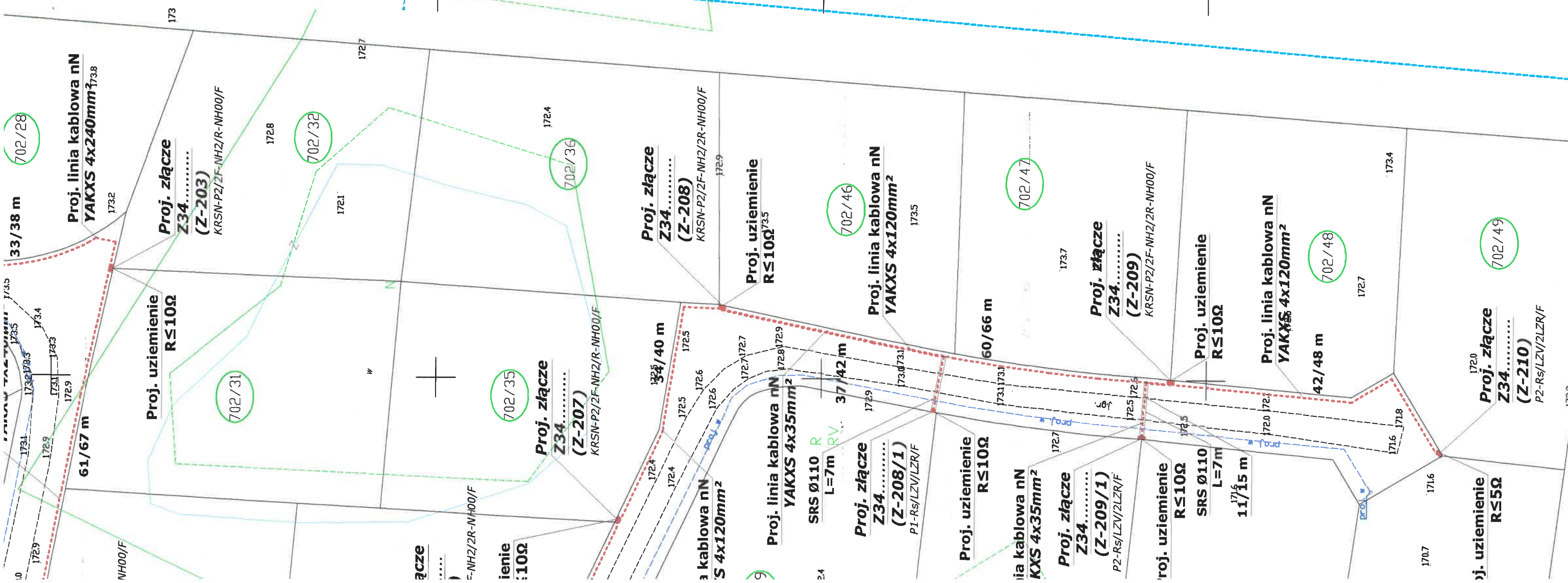
W załączeniu
protokół.

Znak sprawy GG-II. 6640. 14. 2021
siedziba Urzędu elektronicznego
sposób przeprowadzenia narady
Na podstawie art. 28b, 28c ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo
geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. 2020. 14. 2021) z późn. zmianami;
Dokumentacja była przedmiotem narady koordynacyjnej
usytuowania projektowanych sieci uzbrojenia terenu
przeprowadzonej dnia 20.01.2021 r.
w Starostwie Powiatowym w Starogardzie Gd

Z up. Starosty
Przewodniczący Zarządu
Renata Kleina
Kierownik Zespołu Uzgodniania
Dokumentacji Projektowej

Potwierdzam zgodność kopii mapy z
oryginałem mapy do celów projektowych.

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	ELGREKO
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.		NR RYSUNKU: E1.1
NAZWA RYS: Projekt zagospodarowania terenu: Budowa sieci elektroenergetycznej SN/nN - budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN, budowa linii kablowej SN, budowa linii kablowej nN, wymiana słupa linii napow. SN.		SKALA: 1:500
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14 Upr. bud. do proj. i kierowania robotami bud. bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.		
SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14 Upr. bud. do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.		PBW
OBJ / CRU	2103087 / GJ 05298/21	DATA: Grudzień 2021



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH SKALA 1:500

Opracował:
Dnia: 04.11.2021

Gmina: Skarszewy, 221309_5
Obwód: Szczodrowo, 0017
Działka: 216/7, 204 i inne
Nr ark. mapy: 6.215.23.10.2.4, 4.2, 4.4; 6.215.24.06.1.3, 3.1
Układ odniesienia: układ wsp. płaskich -2000 strefa 6(18), układ wys. - EVRF2007
ID GG-II.6640.4375.2021

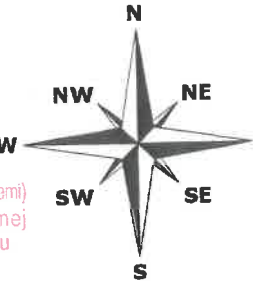
UWAGA: Nie wyklucza się istnienia urządzeń podziemnych nie zgłoszonych do inwentaryzacji, o których brak jest danych w branżach.
Dla działek objętych zakresem nie prowadzono badania księgi wieczystej pod względem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.

Jestem świadomy odpowiedzialności i funkcji na terenie Skarszewy określonej. Oświadczam, że opierałem się na danych i informacjach geodezyjnych w wywiadach i innych danych, które miały być podstawą do wykonania niniejszego projektu.	
Imię i nazwisko wykonawcy	GG-II.6640.4375.2021
Imię i nazwisko osoby, która otrzymała zlecenie	Starosta Starogardzki
Wykazanie danych geodezyjnych	Tyżaj Gaceta Korrad Salamek
Nr arkusza opisanego w dokumencie zawierającym dane geodezyjne	GG-II.6640.4375.2021_27469 z dnia 23.11.2021
Imię i nazwisko osoby, która zawierzyła umowę	Marek Smółkowski Nr upr. 12906

W załączeniu
protokół.

Znak sprawy GG-II.6640.14.2021
siedziba i siedziba elektroniczna
siedziba i siedziba elektroniczna
Na podstawie art. 286 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 17 maja 1998 r. Prawo
geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2002 r. poz. 1930 ze zmianami)
Dokumentacja była przedmiotem narały koordynacyjnej
usytuowania projektu w ramach sieci uzbrojenia terenu
przeprowadzonej dnia 20.01.2021 r. w Starostwie Powiatowym w Starogardzie Gd.

Przewodnik
Kierownik Zespołu Uzgadniania
Dokumentacji Projektowej



1/5 - EVRF2007

Potwierdzam zgodność kopii mapy z
oryginałem mapy do celów projektowych.

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	
OBJEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49 .		NR RYSUNKU: E1.2	
NAZWA RYS: Projekt zagospodarowania terenu: Budowa sieci elektroenergetycznej SN/nN - budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN, budowa linii kablowej SN, budowa linii kablowej nN, wymiana słupa linii napow. SN.		SKALA: 1:500	
PROJEKTANT:	mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14 Upr. bud. do proj. i kierowania robotami bud. bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.		PBW
SPRAWDZAJĄCY:	mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14 Upr. bud. do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych		

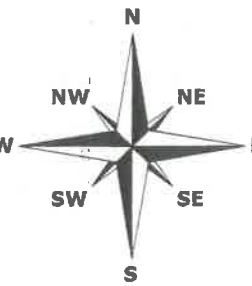
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

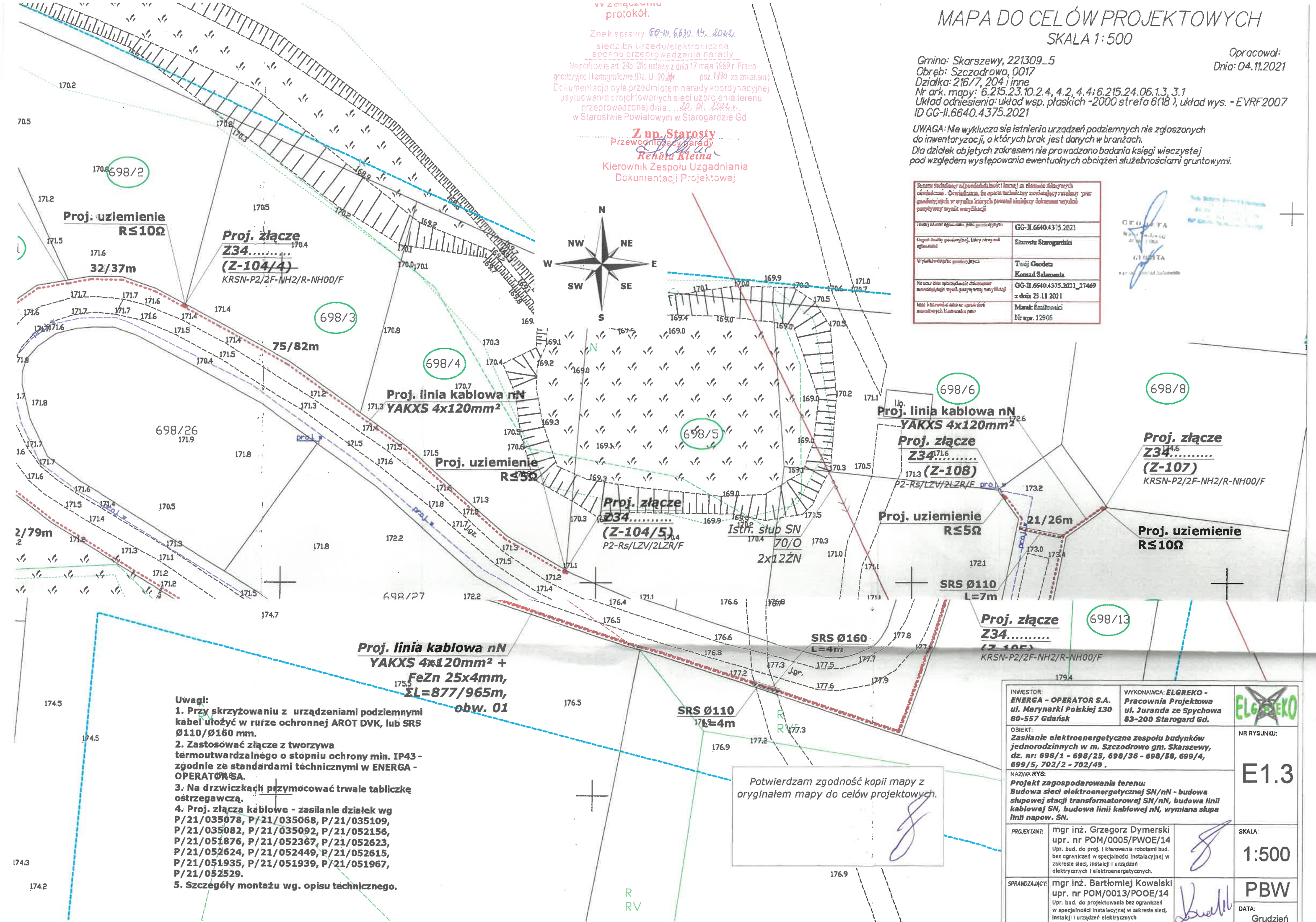
Opracował:
Dnia: 04.11.2021

Gmina: Skarszewy, 221309_5
Obręb: Szczodrowo, 0017
Działka: 216/7, 204 i inne
Nr ark. mapy: 6.215.23.10.2.4, 4.2, 4.4; 6.215.24.06.1.3, 3.1
Układ odniesienia: układ wsp. płaskich -2000 strefa 6(18), układ wys. - EVRF2007
ID GG-II.6640.4375.2021

UWAGA: Nie wyklucza się istnienia urządzeń podziemnych nie zgłoszonych do inwentaryzacji, o których brak jest danych w branżach.
Dla działek objętych zakresem nie prowadzono badania księgi wieczystej pod względem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.



System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	GG-II.6640.4375.2021
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	Starosta Starogardzki
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	Tudj Geodeta
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	Konrad Salamoni
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	GG-II.6640.4375.2021_27469
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	z dnia 23.11.2021
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	Marek Śmiałowski
System świadczący odpowiedzialności karną z tytułu winnych czynów	Nr upr. 12906



Z up. Starosty
Przewodzący parady
Renata Kleina
Kierownik Zespołu Uzgodniania
Dokumentacji Projektowej

- Uwagi:
1. Przy skrzyżowaniu z urządzeniami podziemnymi kabel ułożyć w rurze ochronnej AROT DVK, lub SRS Ø110/Ø160 mm.
 2. Zastosować złącze z tworzywa termoutwardzalnego o stopniu ochrony min. IP43 - zgodnie ze standardami technicznymi w ENERGIA - OPERATOR SA.
 3. Na drzewkach przymocować trwale tabliczkę ostrzegawczą.
 4. Proj. złącza kablowe - zasilanie działek wg P/21/035078, P/21/035068, P/21/035109, P/21/035082, P/21/035092, P/21/052156, P/21/051876, P/21/052367, P/21/052623, P/21/052624, P/21/052449, P/21/052615, P/21/051935, P/21/051939, P/21/051967, P/21/052529.
 5. Szczegóły montażu wg. opisu technicznego.

Potwierdzam zgodność kopii mapy z
oryginałem mapy do celów projektowych.

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	WYKONAWCA: ELGREKO - Pracownia Projektowa ul. Juranda ze Spychowa 83-200 Starogard Gd.	NR RYSUNKU: E1.3
OBIEKT: Zasilanie elektroenergetyczne zespołu budynków jednorodzinnych w m. Szczodrowo gm. Skarszewy, dz. nr: 698/1 - 698/25, 698/36 - 698/58, 699/4, 699/5, 702/2 - 702/49.		SKALA: 1:500
NAZWA RYS: Projekt zagospodarowania terenu: Budowa sieci elektroenergetycznej SN/nN - budowa stacji transformatorowej SN/nN, budowa linii kablowej SN, budowa linii kablowej nN, wymiana słupa linii napow. SN.		PBW
PROJEKTANT: mgr inż. Grzegorz Dymerski upr. nr POM/0005/PWOE/14 Upr. bud. do proj. i kierowania robotami bud. bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.	SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Bartłomiej Kowalski upr. nr POM/0013/POOE/14 Upr. bud. do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych	DATA: Grudzień



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 25 listopada 2013 r.

Poz. 4135

Elektronicznie podpisany przez:

Jacek Zbigniew Karpiński

Data: 2013-11-25 15:51:30

UCHWAŁA NR XXXVI/297/2013 RADY MIEJSKIEJ W SKARSZEWACH

z dnia 29 października 2013 r.

w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego fragmentu wsi Szczodrowo w gminie Skarszewy

Na podstawie art. 20 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2012, poz. 647, poz. 951, poz. 1445, z 2013r. poz. 21, poz. 405), art. 18 ust. 2 pkt 5 ustawy z dnia 8 marca 1990r. o samorządzie gminnym (tj. Dz. U. z 2013, poz. 594)

Rada Miejska w Skarszewach uchwala, co następuje:

§ 1. Po stwierdzeniu, że plan nie narusza ustaleń „Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta i gminy Skarszewy” uchwalonego Uchwałą Rady Miejskiej w Skarszewach

Nr XLII/326/09 z dnia 18 grudnia 2009 roku uchwała się miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego fragmentu wsi Szczodrowo w gminie Skarszewy zwany dalej „planem”, obejmujący teren położony po stronie północnej ścisłej zabudowy wsi Szczodrowo.

§ 2. Wyjaśnienie pojęć użytych w niniejszym planie:

- 1) **teren** – obszar wydzielony liniami rozgraniczającymi o jednakowych zasadach zagospodarowania, którego przeznaczenie zostało określone w § 3 i odpowiedniej karcie terenu, przeznaczony także pod sieci i urządzenia sieciowe infrastruktury technicznej (w tym drogi, ciągi pieszo - jezdne, chodniki i ścieżki rowerowe, stacje bazowe telefonii komórkowej) oraz zieleń urządzoną,
- 2) **wysokość zabudowy** – wysokość budynków w rozumieniu rozporządzenia w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;
- 3) **dach stromy** – dach, który spełnia równocześnie następujące warunki:
 - a) połacie dachowe są nachylone do poziomu pod kątem większym niż 30°, a w przypadku górnej połaci dachu mansardowego – pod kątem większym niż 10°,
 - b) powierzchnia lukarn przykrytych połaciami o mniejszym nachyleniu nie przekracza połowy całej powierzchni przykrytej dachem odwzorowanym na rzucie poziomym.
- 4) **maksymalna nieprzekraczalna linia zabudowy** linia ograniczająca obszar, na którym dopuszcza się wznoszenie budynków oraz – określonych w ustaleniach planu – budowli. Linia nie dotyczy: balkonów, wykuszy, loggii, gzymsów, okapów, podokienników, zadaszeń nad wejściami, ryzalitów, przedsionków, schodów zewnętrznych, pochylni, tarasów, części podziemnych obiektów budowlanych, o ile ustalenia planu nie stanowią inaczej.
- 5) **układ odwadniający** - układ obejmujący szczelne, otwarte lub zamknięte systemy kanalizacji deszczowej, ciekły naturalne, kanały, rowy i drenaże,

dnia 27.06 2022 r.

Burmistrz Skarszew
Pl. Gen. J. Hallera 18
83-250 Skarszewy

RPPiN.6733.11.2022
L.dz. 5134/2022

Skarszewy, 2 czerwca 2022r.,

REFERENT

Julia Braun



Skarszewy
urząd gminy

DECYZJA Nr 13/CP/2022 **o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego**

Na podstawie

- art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 50 ust. 1 i 4, art. 53 ust. 4, art. 54 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2022 roku poz. 503)
- Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dn. 26 sierpnia 2003 r. w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Dz. U. Nr 164, poz. 1588 z późn. zm.)
- Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dn. 26 sierpnia 2003 r. w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz w decyzji o warunkach zabudowy (Dz. U. Nr 164, poz. 1589)
- ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2021r., poz. 247 z późn. zm.)
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku: Pana Grzegorza Dymerskiego reprezentującego firmę
Energa-Operator S.A.
z dnia 30 marca 2022 r.
zmieniony dnia 17 maja 2022 r.

ustalam lokalizację inwestycji celu publicznego:

dla inwestycji polegającej na:

budowie sieci elektroenergetycznej nN 0,4kV na terenie działek nr 202, 211 położonych w obrębie Szczodrowo, gmina Skarszewy

- 1. Warunki i wymagania ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:**
nie ustala się.
- 2. Ochrona środowiska, przyrody i krajobrazu:**
przedmiotowa inwestycja leży na terenie nie objętym żadną z form ochrony przyrody.
- 3. Dziedzictwo kulturowe i zabytki oraz dobra kultury współczesnej:**
przedmiotowa inwestycja nie jest objęta żadną z form ochrony prawnej dziedzictwa kulturowego.
- 4. Obsługa w zakresie komunikacji i infrastruktury technicznej:**
 - a) inwestycję należy podłączyć do istniejącej infrastruktury technicznej a wszelkie kolizje z istniejącym i projektowanym uzbrojeniem terenu należy eliminować na warunkach gestorów tego uzbrojenia,
 - b) w przypadku konieczności zajęcia pasa drogowego w trakcie realizacji inwestycji należy wystąpić do zarządcy drogi z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego.
- 5. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich:**
 - a) do projektu budowlanego należy dołączyć zgody właścicieli lub zarządców terenu na przejście sieci przez ich nieruchomości,

84

- b) należy uzgodnić warunki zajęcia terenu na czas trwania prac z właścicielami i zarządcami terenu,
- c) wnioskowana inwestycja nie może powodować utrudnienia w dojazdach i dojazdach do sąsiednich nieruchomości, jak również nie może pogorszyć warunków technicznych tych posesji,
- d) inwestycja może być zrealizowana pod warunkiem zapewnienia należytej ochrony przed jej szkodliwym oddziaływaniem na ludzi i środowisko.

6. Warunki wynikające z przepisów odrębnych:

- a) Ustawy z dn. 07 lipca 1994r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2021r., poz. 2351 z późn. zm.),
- b) Ustawy z dn. 21 marca 1985r. o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1376 z późn. zm.),
- c) Ustawy z dn. 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 z późn. zm.),
- d) Ustawy z dn. 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.),
- e) Ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2021r., poz. 2373 z późn. zm.),
- f) Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz. U. z 2019r., poz. 1065 z późn. zm.),
- g) Rozporządzenie Rady Ministrów z dn. 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (Dz. U. z 2016r., poz. 1264),
- h) Rozporządzenie Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dn. 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim mają odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (t.j. Dz. U. z 2016r., poz. 124),
- i) Ustawy z dn. 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (tj. Dz. U. z 2021r., poz.195),
- j) Ustawa z dn. 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne (t.j. Dz. U. 2021 r., poz. 716 z późn. zm.),
- k) Ustawy z dn. 7 czerwca 2001r. o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzeniu ścieków (t.j. Dz. U. z 2020r., poz. 2028),
- l) Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dn. 11.09.2020r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1609 z późn. zm.),
- m) branżowe,

7. Integralną częścią niniejszej decyzji są 3 mapy w skali 1:500 z oznaczonym terenem planowanej inwestycji linią ciągłą koloru zielonego.

8. Uzgodnienia projektu budowlanego:

- a) ZUD w Starogardzie Gdańskim,
- b) gestorami sieci – w przypadku kolizji
- c) inne wynikające z przepisów szczególnych

UZASADNIENIE

Dnia 30.03.2022r. (zmieniony dnia 17.05.2022 r.) do Burmistrza Skarszew wpłynął wniosek Pana Grzegorza Dymerskiego reprezentującego firmę Energa - Operator S.A.w sprawie ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego polegającej na budowie sieci elektroenergetycznej nN 0,4kV na terenie działek nr 202, 211 położonych w obrębie Szczodrowo, gmina Skarszewy.

Z uwagi na to, że na obszarze przedmiotowej inwestycji nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego oraz w związku z tym, że nie istnieje obowiązek jego sporządzenia na przedmiotowy teren, wynikający z art. 14 ust. 7 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, zgodnie z art. 4, ust. 2, należało ustalić warunki lokalizacji inwestycji celu publicznego.

O wszczęciu postępowania zawiadomiono strony w sposób określony w art. 53 ust. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Warunki lokalizacji inwestycji zostały uzgodnione z organami właściwymi w sprawie, zgodnie z art. 53 ust. 4 ustawy jw.

Po przeprowadzeniu analizy warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy, a także stanu faktycznego i prawnego terenu, stwierdza się, że realizowanie przedmiotowej inwestycji jest zgodne z przepisami szczególnymi.



[Signature]
Zup. Burmistrza
Decyla Hinz
Zastępca Burmistrza

Zgodnie z art. 63 ust. 2 ww. ustawy decyzja niniejsza nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Zgodnie z art. 63 ust. 4 ww. ustawy wnioskodawcy, który nie uzyska prawa do terenu nie przysługuje roszczenie o zwrot nakładów poniesionych w związku z niniejszą decyzją.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku (ul. Podwale Przedmiejskie 30) za pośrednictwem Burmistrza Skarszew w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (stosownie do art. 127 § 1 i 2 oraz art. 129 § 1 K.P.A.).

Jednocześnie organ informuje, że na podstawie art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji, strona może zrzec się przysługującego jej prawa do odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 32, 33, 34 Ustawy z dn. 07.07.1994r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2021r., poz. 2351 z późn. zm.) do uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę należy złożyć w terminie ważności nn. decyzji w Starostwie Powiatowym w Starogardzie Gdańskim (Wydział Budownictwa i Gospodarki Przestrzennej) wniosek oraz projekt budowlany opracowany przez uprawnionego projektanta zgodnie z rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dn. 11.09.2020r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2020r., poz. 1609 z późn. zm.), wraz z opiniami, uzgodnieniami i pozwoleniami wymaganymi przepisami szczególnymi.

Załączniki:

1. część graficzna decyzji – 3 mapy w skali 1:500
2. analiza funkcji oraz cech zabudowy i zagospodarowania terenu – część tekstowa

Otrzymują:

1. Grzegorz Dymerski - pełnomocnik
2. a/a /MS/

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

Gmina: Skarszewy, 221309_5
Obręb: Szczodrowo, 0017
Działka: 216/7, 204 i inne
Nr ark. mapy: 6.215.23.10.2.4, 4.2, 4.4, 6.215.24.06.1.3, 3.1
Układ odniesienia: układ wsp. płaskich - 2000 strefa 6(NB), układ wys. - EVRF2007
ID GG-II.6640.4.375.2021

Opracował:
Dni: 04.11.2021

UWAGA: Nie wyklucza się istnienia urządzeń podziemnych nie zgłoszonych do inwentaryzacji, o których brak jest danych w branżach.
Dla działek objętych zakresem nie prowadzono badania ksiąg wieczystej pod względem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.

130-22-000-05-1-2021	130-22-000-05-1-2021
Składowa, Składowa	Składowa, Składowa
130-22-000-05-1-2021	130-22-000-05-1-2021
130-22-000-05-1-2021	130-22-000-05-1-2021
130-22-000-05-1-2021	130-22-000-05-1-2021

ZALĄCZNIK NR 1B

MPZP zgodnie
z uchwałą nr
XXXVI/297/2013

URZĄD MIEJSKI
w Skarszewach
Pl. Gen. J. Hallera 18
83-250 Skarszewy
tel. 58 588 22 21, fax 58 588 22 51

Niniejszy załącznik stanowi integralną część decyzji
Nr 13/CP/2022 z dnia 02.06.2022 r.

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500

ZAŁĄCZNIK NR 1A

Gmina: Skarszewy, 221309_5
 Obręb: Szczodrowo, 0017
 Działka: 216/7, 204 i inne
 Nr ark. mapy: 5.215.23.10.2.4, 4.2, 4.4, 6.215.24.06.1.3, 3.1
 Układ odniesienia: układ wsp. płaskich - 2000 streła 6(18), układ wys. - EVRF 2007
 ID CG-11.6640.4.375.2021

Opracował:
 Data: 04.11.2021

UWAGA: Nie wyklucza się istnienia urządzeń podziemnych nie zgłoszonych do inwentaryzacji, o których brak jest danych w branżach.

Dla działek objętych zakresem nie prowadzono badania księgi wieczystej pod względem występowania ewentualnych obciążeń służebności gruntu.

1	221309_5	04.11.2021	05.02.2021
2	0017	04.11.2021	05.02.2021
3	216/7, 204 i inne	04.11.2021	05.02.2021
4	5.215.23.10.2.4, 4.2, 4.4, 6.215.24.06.1.3, 3.1	04.11.2021	05.02.2021
5	układ wsp. płaskich - 2000 streła 6(18), układ wys. - EVRF 2007	04.11.2021	05.02.2021
6	ID CG-11.6640.4.375.2021	04.11.2021	05.02.2021



4.697

169.3

Niektóre świadczenia odpowiadające karnej za zbrodnię filozofii zawieszona. Cięższe, ze względu na ograniczony zasób, powołać podzieliłoby w tym celu, aby ich powołanie miało charakter wyjątkowy	G-116640.4375.2021
	Sędzia Stanisławski
	Tyko Giedez
	Krzysztof Szlachetka
	G-116640.4375.2021_2749
	Z dnia 23.11.2021
	Marek Smolewski
	Nr uch. 12906

165.6

702/9

165,6

五

162.2

1620

444

-1614

Proj. linia
Kąblowa n

$$\alpha \quad \alpha$$

699/5

163,0

163,8

164.0

202

4.

164.5

164.8

165.3

URZĄD MIEJSKI
w Skarszewach
Pl. Gen. J. Hallera 18
83-250 Skarszewy
tel. 58 588 22 01, fax 58 588 28 61

1655

z up. Burmistrza

Cecylia Nioz
Zastępca Burmistrza

RYS. 3

SKI
3
28 61
S
8
9
RX

Niniejszy załącznik stanowi integralną część decyzji

Nr 13/GP/2022 z dnia 02.06.2022 r.

88

ANALIZA

urbanistyczna i formalno – prawna

zgodnie z art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 61 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2022 roku poz. 503) oraz rozporządzeniami Ministra Infrastruktury (Dz. U. Nr 164, poz. 1588 z późn. zm. i 1589)

A. Stan faktyczny i prawny, na którym przewiduje się realizację inwestycji:

1. **lokalizacja:** dz. nr 202, 211
2. **charakterystyka stanu istniejącego:** inwestycja zlokalizowana jest w miejscowości Szczodrowo
3. **obszar oddziaływania inwestycji:** 202, 211, 702/2-702/6, 698/17, 698/18, 698/36-698/39, 702/9, 702/10, 702/11, 699/2,

B. Analiza spełnienia wymogów zgodnie z art. 53 ust. 3 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym:

– zgodność z przepisami odrębnymi:

- ustawą z dn. 07 lipca 1994r. **prawo budowlane** (t.j. Dz.U. z 2021r., poz. 2351 z późn. zm.) – zgodnie z art. 3 pkt 9 decyzja obejmuje niezbędne urządzenia budowlane związane z planowanym obiektem budowlanym i zgodnie z art. 5 należy projektować i budować w sposób określony w przepisach, w tym techniczno-budowlanych, oraz zgodnie z zasadami wiedzy technicznej - **warunki spełnione**
- rozporządzenie Ministra Infrastruktury z d. 12.04.2002r. w sprawie **warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie** (t.j. Dz. U. z 2019r., poz. 1065 z późn. zm.): należy zachować normatywne odległości od granic działek sąsiednich,
- ustawa z dn. 21.03.1985r. **o drogach publicznych** (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 470 z późn. zm.): inwestycja infrastrukturalna,
- rozporządzenie Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dn. 02.03.1999r. w sprawie **warunków technicznych jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie** (t.j. Dz. U. z 2016r., poz. 124): nie dotyczy,
- ustawa z dn. 27.04.2002 **prawo ochrony środowiska** (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.): inwestycja nie jest zaliczona do mogących pogorszyć stan środowiska,
- ustawa z dn. 3 października 2008 r. **o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko** (t.j. Dz. U. 2022r., poz. 1029) przedmiotowa inwestycja leży na terenie nie objętym żadną z form ochrony przyrody
- ustawa z dn. 16.04.2004r. **o ochronie przyrody** (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 916): przedmiotowa inwestycja leży na terenie nie objętym żadną z form ochrony przyrody
- Ustawa z dn. 23.07.2003r. **o zabytkach i opiece nad zabytkami** (t.j. Dz. U. z 2021., poz. 710 z późn. zm.): nie dotyczy - przedmiotowa inwestycja nie jest objęta żadną z form ochrony prawnej dziedzictwa kulturowego
- ustawa z dn. 20 lipca 2017r. **prawo wodne** (t.j. Dz. U. 2021r., poz. 2233 z późn. zm.): nie dotyczy,
- ustawa z dn. 09.06.2011r. **prawo geologiczne i górnicze** (t.j. Dz.U. z 2021r., poz. 1420 z późn. zm.): nie dotyczy – inwestycja nie wymaga sporządzania dokumentacji geologiczno-inżynierskiej,
- ustawa z dn. 21.08.1997r. **o gospodarce nieruchomościami** (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 1899): inwestycja celu publicznego.

Równy