

Kamień Pomorski, 2018-08-17

Starosta Kamieński

ul. Wolińska 7B

72-400 Kamień Pomorski

111/2018

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	6270/2018	ZK	
DZ		20-08-2018	ZIN	
PP			ZEK	
S	Załatwia:		ZEL	
ZH	ZD	ZM	ZTEL	ZZ

PROTOKÓŁ NR 111/2018

Z NARADY KOORDYNACYJNEJ DOTYCZĄCEJ USYTUOWANIA PROJEKTOWANYCH SIECI UZBROJENIA TERENU

Naradę przeprowadzono na podstawie art. 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (jednolity tekst z 13.10.2017 r., Dz.U. z 2017 r. poz. 2101).

Na wniosek: Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Szczecinie

70-340 Szczecin, ul. Al. Bohaterów Warszawy 33

Przewodniczący: Marcin Wesolowski

Stanowisko przewodniczącego: podinspektor

W składzie:

1. ENEA Operator Sp. z o.o.
2. Przedsiębiorstwo Usług Wodnych i Sanitarnych Sp. z o.o. w Nowogardzie
3. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
4. Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad
5. Inżynier kontraktu – Tomasz Szatanik

Uczestnicy narady koordynacyjnej uzgadniają lokalizację obiektu:

Projekt przyłącza elektroenergetycznego

Projekt przyłącza wodociągowego

Projekt sieci elektroenergetycznej

Projekt sieci kanalizacji deszczowej

Projekt sieci telekomunikacyjnej

Projekt sieci wodociągowej

Położonego:

gm. Wolin obr. Ostromice, odcinek drogi ekspresowej S3

Stanowisko uczestników narady w załączniku do niniejszego protokołu.

Sposób prowadzenia narady:

tradycyjna forma spotkań zainteresowanych podmiotów / za pomocą środków komunikacji elektronicznej*

*niepotrzebne skreślić


Podpisano

W zakresie opracowania znajdują się punkty osnowy geodezyjnej nr: brak

UWAGI:

ENEA Operator Sp. z o.o.

1. Przy zbliżeniach, skrzyżowaniach z urządzeniami elektroenergetycznymi należy:
 - zachować normatywne odległości
 - prace ziemne wykonywać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności.
2. Na 7 dni przed rozpoczęciem prac ziemnych zgłosić je do PE Międzyzdroje.
3. W razie niemożności zachowania odległości podstawowych od kabli ENEA Operator Sp. z o.o., można przyjąć normatywne odległości zmniejszone, stosując na tych kablach osłony otaczające z tworzywa sztucznego.

POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o.

Uzgodniono bez uwag w zakresie sieci gazowej ś/c i n/c.

INŻYNIER KONTRAKTU – Tomasz Szatanik

Na podstawie Dokumentów Wykonawcy, w związku z budową drogi ekspresowej S-3 na odcinku Brzozowo – Miękowo akceptuję konieczność wykonania w zakresie objętym inwestycją projektowanych lub przebudowywanych sieci kanalizacji deszczowej i sanitarnej, hydrotechnicznej, wodociągowej, gazowej, teletechnicznej wraz z budową kanału technologicznego, elektroenergetycznej, przyłączy energetycznych.

GENERALNA DYREKCJA DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD

Uzgodniono na podstawie opinii inżyniera kontraktu, uzgodniono bez zastrzeżeń.

PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG WODNYCH I SANITARNYCH Sp. z o.o. w Nowogardzie

Przedsiębiorstwo Usług Wodnych i Sanitarnych Sp. z o.o. w Nowogardzie uzgadnia dokumentację wg. Planu sytuacyjnego (Maj 2018 sieć wodociągowa) oraz (Lipiec 2018 sieć kanalizacyjna) pn. „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo - Miękowo” z zastrzeżeniem poniższych uwag.

1. O zamiarze prowadzenia prac (przekazaniu placu budowy) należy powiadomić Przedsiębiorstwo Usług Wodnych i Sanitarnych Sp. z o.o. w Nowogardzie ul. 3 Maja 14/2, 72-200 Nowogard tel. 91 39 20 711, e-mail: sekretariat@puwis.pl z co najmniej z 7 dniowym wyprzedzeniem.
2. Należy złożyć pełnomocnictwo osoby o posiadanym prawie do podpisywania wszelkich dokumentów podczas realizacji zadania m.in. „Zlecenia do przystąpienia usunięcia awarii”.
3. Prace w pobliżu istniejących urządzeń wodociągowych i kanalizacji sanitarnej prowadzić ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności.
4. W miejscach zbliżeń i skrzyżowań z sieciami wodociagowymi i kanalizacji sanitarnej należy zachować odległości wynikające z polskich i branżowych norm.
5. Natychmiast powiadomić Przedsiębiorstwo o awarii sieci, przyłącza lub wodomierza głównego.
6. W miejscach kolizyjnych z urządzeniami wodociagowymi i kanalizacji sanitarnej dla budowanych instalacji należy stosować rury osłonowe.
7. Przed zasypaniem skrzyżowań projektowanej infrastruktury z urządzeniami ZWiK zgłosić ten fakt celem sprawdzenia poprawności wykonania prac.
8. Przy niwelacji terenu doprowadzić do zachowania normatywnej głębokości dla infrastruktury wodociągowej i kanalizacji sanitarnej.

DOKUMENTACJA
ZADANIE
KIEROWCA
Maciej Bochnarz

9. Dokonać regulacji skrzynek zasuw, włączów studni, do poziomu wyznaczonego przez projektowane rzędne wysokościowe. Regulacja i wymiana uszkodzonych w trakcie prac elementów studni lub skrzynek ulicznych na koszt Inwestora.
10. Uszkodzenia infrastruktury powstałe w trakcie prowadzonych prac podziemnych, będą naprawione na wyłączny koszt inwestora.
11. Studnie usytuowane w ciągu ruchu kołowego, na drodze, wjazdach, parkingach oraz chodnikach, przebudować zgodnie z obowiązującymi normami.
12. Zakończenie zadania inwestycyjnego wymaga zgłoszenia do Przedsiębiorstwa Usług Wodnych i Sanitarnych w Nowogardzie Sp. z o.o. w Nowogardzie ul. 3 Maja 14/2, 72-200 Nowogard tel. 91 39 20 711, e-mail: sekretariat@puwis.pl.

W miejscu zbliżeń i skrzyżowań z siecią wod - kan wykonywać ręcznie zgodnie z obowiązującymi przepisami. Powiadomić o rozpoczęciu robót z 7 dniowym wyprzedzeniem.

PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ

1. Należy zachować szczególną ostrożność przy wykonywaniu robót ziemnych w pobliżu istniejących znaków geodezyjnych, grawimetrycznych i magnetycznych, tak aby nie doszło do ich uszkodzenia lub przemieszczenia.
2. Znaki geodezyjne podlegają ochronie zgodnie z art. 15 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 17.05.1989r. „Prawo geodezyjne i kartograficzne” (Dz.U. z 2017 r. poz. 2101 z późniejszymi zmianami) dlatego wykonawca robót ponosi pełną odpowiedzialność za ich zniszczenie, usunięcie lub przemieszczenie.
3. Prace w pobliżu punktów geodezyjnych wykonać po wskazaniu ich przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego wykonującą obsługę geodezyjną inwestycji.

PRZEWODNICZĄCY
NARADY KOORDYNACYJNEJ
z up. STARCZYŃSKI
Marcin Wesołowski
PODINSPEKTOR


Krzysztof Starchowski
Medel Facharz

2. Uzgodnienia

2.1 Drogowo, Mostowe

Lp.	Pismo	Instytucja	Data	Numer
1.	Uzgodnienie Projektu Budowlanego wiaduktów WS-1, WD-8	Urząd Gminy Przybiemów	11.04.2018	OŚ.6221.4.2018
2.	Uzgodnienie Projektu Budowlanego wiaduktów WD-10, WD-14	Starostwo Powiatowe Goleniów	16.03.2018	WDP.673.41.2018.PSZ
3.	Uzgodnienie Projektu Budowlanego wiaduktów WS-5, WS-12	Urząd Gminy Przybiemów	17.04.2018	Brak numeru
4.	Uzgodnienie Projektu Budowlanego wiaduktów WD-2, WD-4, WS-6, WD-7, WD-16	Starostwo Powiatowe Goleniów	08.05.2018	WDP.673.64.2018.PSZ
5.	Uzgodnienie przekroju ruchowego, konstrukcji oraz warunków prowadzenia ruchu pieszo - rowerowego	Urząd Gminy Przybiemów	20.07.2018	GPB.6853.14.18
6.	Uzgodnienie przekroju ruchowego, konstrukcji oraz warunków prowadzenia ruchu pieszo - rowerowego	Wydział Dróg Powiatowych Starostwa Powiatowego w Goleniowie	09.08.2018 28.08.2018	WDP.673.157.2018.PSZ WDP.673.182.2018.PSZ
7.	Opinia dot. lokalizacji i parametrów użytkowych wydzielonego stanowiska służb pełniących obowiązki kontrolne tj. dla pojazdów ciężarowych na projektowych MOP.	Zachodniopomorski wojewódzki inspektor transportu drogowego	31.08.2018	WITD.WI.2011/201/18/MR

DECYZJA WOTU
Kierownik Wydziału Dróg Powiatowych
Marek Duda

URZĄD GMINY
72-110 Przybiernów, ul. Cisowa 3
tel. (91) 4567530, fax (91) 4667561
NIP: 856-183-68-69, REG. 000531546
e-mail: sekretariat@przybiernow.pl

OŚ.6221.4.2018

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
BT	L. dz.	1752/2018	ZK	
DZ		2018-04-17	ZIN	
PP			ZEK	
S	Załącznik	B. B...	ZEL	727
ZH	ZD2	ZM...	ZTEL	TRAKT

Przybiernów, dnia 11 kwietnia 2018 r.

sp. z o.o., sp. k.
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

Dot.: L.dz. PR-727/17-060/BB-ZMSk

W nawiązaniu do pisma dotyczącego uzgodnienia przekroju ruchowego drogi dojazdowej DPD-1 (przejazd 1) pod obiektem WS-1 uprzejmie proszę o uwzględnienie w ww. przekroju faktu potrzeby poruszania się po tej drodze maszyn rolniczych w tym kombajnów zbożowych.

Proszę również o przeanalizowanie długości drogi dojazdowej DD-3 pod kątem skomunikowania wszystkich działek rolniczych znajdujących się w składzie jednego gospodarstwa rolnego tak aby wybudowana obwodnica Brzozowa nie doprowadziła do rozdzielenia kompleksów rolniczych poszczególnych indywidualnych gospodarstw, uniemożliwiając np. przepędzanie bydła.

W nawiązaniu do przekroju ruchowego WD-8 w ciągu drogi DPL-8 (przejazd 4) proszę o uwzględnienie na ww. obiekcie ruchu pojazdów i maszyn służących do zrywki i transportu drewna z terenów leśnych.

Otrzymują:

Adresat

a/a

WÓJT
Lidia Ławicku

Prezydent Gminy
Marek Białas

STAROSTWO POWIATOWE
Wydział Dróg Powiatowych
72-100 Goleniów, ul. Dworcowa 1
tel. 91 471-02-65, NIP 858-15-77-155
WDP.673.41.2018.PSZ

Goleniów, dnia 16.03.2018r.

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZY
07	L. dz.	1790/2018	ZK	
DZ		2018-03-23	ZIN	
PP		P. Gm	ZIK	
S		S. Gm	ZEL	
ZH	ZD 1	ZM	ZTEL	ZZ 727

Trakt Sp. z o.o. sp.k.
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

W nawiązaniu do wniosku z dnia 27.02.2018r., dotyczącego zadanie „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo” Wydział Dróg Powiatowych Starostwa Powiatowego w Goleniowie uzgadnia następującymi z uwagami:

1. Przy ustalaniu linii rozgraniczających nowego pasa drogowego drogi krajowej należy w jego obszarze (będącego docelowo w zarządzie Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad w Szczecinie) ująć wszystkie elementy węzła drogowego wraz z obiektami mostowymi (rys. nr 4.13 i 4.09).

DYREKTOR WYDZIAŁU
DRÓG POWIATOWYCH

mgr Bogusław Zaborowski

Otrzymują:

- ① Adresat
2. WGN
3. a/a

DOKUMENTACJA PROJEKTYWNA
zgodnie z projektem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarek

Przybiernów, 17 kwietnia 2018 r.

URZĄD GMINY

72-110 Przybiernów, ul. Cisowa 3
tel. (91) 466 75 30, fax (91) 466 75 61
NIP: 856-183-68-69, REG. 000541546
e-mail: sekretariat@przybiernow.pl

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	1826/2018	ZK	
DZ			ZIN	
PP	23-04-2018		ZEK	
S	Załatwia	B. Bur	ZEL	
ZH	ZD2	ZMS	ZTEL	ZZ 727

TRAKT Sp. z o. o. Sp. k.

Biuro Projektów

Budownictwa Komunikacyjnego

ul. Jesionowa 9A

40-159 Katowice

Dotyczy: Budowy obwodnicy Brzozowa w ciągu S# oraz dostosowania drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo.

W odpowiedzi na pismo z dnia 10 kwietnia 2018 r. (data wpływu do tut. urzędu: 13 kwietnia 2018 r.), znak: PR-727/17-076/BB-ZMSk, informuję, że Gmina Przybiernów uzgadnia bez uwag obiekt WS-5 (przejście gospodarcze pod S3, km 46+452,00) oraz obiekt WS-12 (przejazd gospodarczy pod S3, km 55 + 709,63).

WIT
dla
Lilia Ławleka

Przybiernów, 17 kwietnia 2018 r.
Kierownik Urzędu Gminy
Piotr Lisowski

Otrzymują:

1. adresat
2. a/a

**ZARZĄD POWIATU
W GOLENIOWIE**
WDP.673.64.2018.PSZ

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	2215/208	ZK	
OZ		15-05-2018	ZIN	
PP			ZEK	
S	zaliczka	P. Gm	ZEL	
ZH	ZD2	ZM	ZEL	ZZ 727

Goleniów, dnia 08.05.2018r.

Trakt Sp. z o.o. sp.k.
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

W nawiązaniu do wniosku z dnia 10.04.2018r., dotyczącego zadanie : „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 od parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo” Wydział Dróg Powiatowych Starostwa Powiatowego w Goleniowie uzgadnia następującymi z uwagami:

1. W obrębie projektowanych węzłów drogowych przez drogę krajową w ciągu dróg powiatowych należy zastosować rozwiązania ułatwiające przemieszczanie się rowerzystów (rys. nr OG.02 /III-6-OI-01, OG.02 /III-7-OI-01).
2. Przy ustalaniu linii rozgraniczających nowego pasa drogowego drogi krajowej należy w jego obszarze (będącego docelowo w zarządzie Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad w Szczecinie) ująć wszystkie elementy węzła drogowego wraz z obiektami mostowymi.
3. Tut. wydział informuje, że należy wziąć pod uwagę nowo wybudowany zjazd do działki nr 305/2 obręb Kartlewo (mapka w załączeniu).

mgr Paweł Szalimow
Z up. Zarządu Powiatu
mgr Paweł Szalimow
GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Dróg Powiatowych

Otrzymują:

1. Adresat
2. WGN
3. a/a

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Za zgodą
KIEROWNIK PROJEKTU

Maciej Bednarek

**ZARZĄD POWIATU
W GOLENIOWIE**

Goleniów, dnia 03.08.2018r.

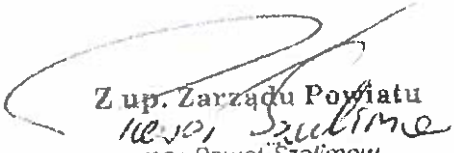
WDP.673.157.2018.PSZ

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	3909/2018	ZK	
DZ			ZIN	
PP	09-08-2018		ZEK	
S	Załatwia:	P. Gm	ZEL	
ZH	ZD	ZM	ZTEL	ZZ 77

Trakt Sp. z o.o. sp.k.
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

W nawiązaniu do wniosku z dnia 24.07.2018r., dotyczącego zadania pn.: „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 od parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo” Wydział Dróg Powiatowych Starostwa Powiatowego w Goleniowie uzgadnia z następującymi uwagami:

1. W pasie drogowym drogi powiatowej nr 4125 Z (DP-10) w przekroju normalnym i na łuku drogi oraz drogi powiatowej nr 4124 Z (DPZ-16) w przekroju normalnym i na łuku drogi należy zaprojektować ciągi pieszo-rowerowe.


Z up. Zarządu Powiatu
mgr Paweł Szalimow
GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Dróg Powiatowych


Miejsce Podpisu

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a

**ZARZĄD POWIATU
W GOLENIOWIE**

Goleniów, dnia 28.08.2018r.

WDP.673.182.2018.PSZ

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	4514/178	ZK	
PP	03-09-2018		ZIN	
S	Załatwia: P. Gm		ZEL	
ZH	ZD2	ZM	ZTEL	ZZ 727

Trakt Sp. z o.o. sp.k.
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

W nawiązaniu do wniosku z dnia 22.08.2018r., oraz pisma znak: WDP.673.157.2018.PSZ z dnia 03.08.2018r., Wydział Dróg Powiatowych Starostwa Powiatowego w Goleniowie uzgadnia koncepcję dotyczącą zadania pn.: „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 od parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo”.

Po ponownym przeanalizowaniu rozwiązań projektowych w pasie drogowym drogi powiatowej nr 4125 Z (DP-10) oraz drogi powiatowej nr 4124 Z (DPZ-16) tut. Wydział odstępuje od uwag zawartych w piśmie znak: WDP.673.157.2018.PSZ z dnia 03.08.2018r., z uwagi na:

- położenie przejazdów w terenie leśnym daleko oddalone od terenów zabudowanych,
- bark istniejącej infrastruktury dla pieszych i rowerzystów w rejonie przejazdów,
- znikomy ruch pieszo-rowerowy,
- prognozowany niewielki ruch samochodowy na wskazanych drogach powiatowych.

Z up. Zarządu Powiatu
mgr Paweł Szlachet
mgr Paweł Szlachet
GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Dróg Powiatowych

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a

Maciej Duda
Maciej Duda

URZĄD GMINY
72-110 Przybiernów, ul. Ciszowa 3
tel. (91) 466 75 30, fax (91) 466 75 61
NIP: 856-183-68-69, REG. 000541546
e-mail: sekretariat@przybiernow.pl
GPB.6853.14.18

Przybiernów, 2018-07-20

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	3657/2018	ZK	
DZ			ZIN	
PP		24-07-2018	ZBK	
S	Załatwia:	P. Antkowiak	ZEL	
ZH	ZD2	ZM	ZTEL	ZZ 727

UZGODNIENIE

Dotyczy: Budowy obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowania drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo.

W odpowiedzi na pismo z dnia 18 lipca 2018 r. (data wpływu do tut. urzędu: 20 lipca 2018 r.), znak: 727/17-149/PG-ZD2, Gmina Przybiernów uzgadnia bez uwag przekrój ruchowy oraz konstrukcję dla drogi lokalnej DPL-8.

WÓJT
Liliana Lewicka

Otrzymują:

1. TRAKT sp. z o. o. sp. k., ul. Jesionowa 9A, 40-159 Katowice,
2. A/a

DOKUMENTACJA WYKONANIA
Za zgodnicą i wyrażeniem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bądnarz



**ZACHODNIOPOMORSKI WOJEWÓDZKI
INSPEKTOR
TRANSPORTU DROGOWEGO**

WITD.WI.2011/201/18/MR

Lubieszyn, dnia 31 sierpnia 2018 r.

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
(DT)	L. dz.	4547/2018	ZK	
(DZ)			ZIN	
PP	04-09-2018		ZEK	
S	Zatwierdza: P. Gm		ZEL	
ZH	(ZD)	ZM	ZTEL	ZZ 727

TRAKT SP. Z O.O. SP. K.
Biuro Projektów Budownictwa Komunikacyjnego
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

Dotyczy sprawy nr 727/17-155/PG-ZD2

W odpowiedzi na pismo 727/17-155/PG-ZD2 z dnia 24 lipca 2018r. dotyczącego „Projektu i budowy obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi S3 oraz dostosowania drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo”.

Po zapoznaniu się przedstawionym projektem informujemy, iż nie wnosimy uwag do zaproponowanej lokalizacji i parametrów użytkowych wydzielonego stanowiska dla pojazdów ciężarowych na projektowanych MOP I – Przybiernów Zachód i Wschód.

ZASTĘPCA ZACHODNIOPOMORSKIEGO
WOJEWÓDZKIEGO INSPEKTORA
TRANSPORTU DROGOWEGO

Zofia Bura

KŁAD

Maciej Budnarz

Otrzymują:

1. adresat
2. a/a

2. Uzgodnienia

2.2 - Branża elektroenergetyczna

Lp	Pismo	Instytucja	Data	Numer
1.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	01.03.2018	WLK nr 2/SU/2018
2.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci	Polskie Sieci Elektroenergetyczne	07.02.2018r	DE-DSP-DUP-WEP.7070.1.10.2018.2
3.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci	Urząd Gminy i Miasta w Goleniowie	09.02.2018r	WGG.7226.57.MK.2018
4.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci	Urząd Gminy w Przybiernowie	26.02.2018r	brak
5.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci	Urząd Miasta i Gminy w Stepnicy	15.02.2018r	AOŚ.7230.5.2018.MG
6.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci	Urząd Miejski w Wolinie	23.02.2018r	BIO.711.04.2018.JP
7.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla pompowni.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	05.03.2018r	3263/2018/OD3/ZR3
8.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla pompowni.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	05.03.2018r	3268/2018/OD3/ZR3
9.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla pompowni.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	13.03.2018r	3254/2018/OD3/RR2
10.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla pompowni.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	17.04.2018r	3259/2018/OD3/RR3
11.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla oświetlenia.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3282/2018/OD3/ZR3
12.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla oświetlenia.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3281/2018/OD3/ZR3
13.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla oświetlenia.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3269/2018/OD3/ZR3
14.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla oświetlenia.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3273/2018/OD3/ZR3
15.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla oświetlenia.	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3285/2018/OD3/ZR3
16.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla SZR	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3287/2018/OD3/ZR3
17.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla SZR	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3541/2018/OD3/ZR3
18.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla SZR	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3542/2018/OD3/ZR3
19.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla SZR	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3543/2018/OD3/ZR3
20.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla SZR	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	03.05.2018r	3545/2018/OD3/ZR3
21.	Wystąpienie o warunki przyłączenia do sieci dla SZR	ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin	17.04.2018r	3544/2018/OD3/RR3

Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi S3
oraz rozbudowa drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo

22.	Uzgodnienie przebudowy sieci SN, nN	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	10.07.2018r	ZMS/SU/JM/2018/ WE1018E145996 – uwagi do PB
23.	Wystąpienie o warunki przebudowy sieci oraz uzgodnienie proponowanych rozwiązań.	PKN ORLEN S.A. Zespół Utrzymania Ruchu Stacji Paliw ul. Chemików 7 09-411 Płock	28.08.2018r	Mail z uwagami
24.	Wystąpienie o warunki zasilania na węźle Brzozowo, o zmianę mocy w wydanych WP oraz o zmianę nazw obiektów w wydanych WP	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	30.07.2018r	26354/2018/OD3/RR3 26332/2018/OD3/RR3
25.	Wystąpienie o warunki (zmianę) przyłączenia do sieci – od km 40+900 do 41+000 (z sieci nN)	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	19.07.2018r	27278/2018/OD3/ZR2
26.	Wystąpienie o zwiększenie mocy przyłączeniowej w WP nr 3544/2018/OD3/RR3 z 3kW na 20kW	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	27.08.2018	3544/2018/OD3/RR3
27.	Uzgodnienie PB przebudowy WN	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	29.08.2018	ZMS/SU/JM/2018/ WEO18E184839
28.	Wystąpienie o zmianę otrzymanych warunków przyłączenia nr 27278/2018/OD3/ZR2	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin Rejon Dystrybucji Międzyzdroje ul. Polna 65 72-500 Międzyzdroje	14.07.2018r	27278/2018/OD3/ZR2
29.	Wystąpienie o warunki zasilania dla P3 – km 44+884	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	23.08.2018r	32459/2018/OD3/ZR3
30.	Uzgodnienie zasilania – PB Tom IV/2	ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. Malczewskiego 5/7 71-616 Szczecin	19.09.2018r	ZIR/RR/GM/119/2018 WE018E195792

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Za zgodność z projektem
KIEROWNICZOWY

Maciej Bodnarz

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L.dz.	1102/2018	ZK	
DZ		2018-03-01	ZIN	
PP		n.kyn	ZEK	
S	Zamówia:		ZEL	
ZH	ZD2	ZM	ZTEL	ZZ

ZMS/SU/JM/2011

WEDŁUG 776

Szczecin, 20 luty 2018

„TRAKT” Sp. z o.o. Sp.k.
 Biuro Projektów
 Budownictwa Komunikacyjnego

Ul. Jesionowa 9A
 40 – 159 Katowice

Warunki likwidacji kolizji: WLK nr 2/SU/2018

Dotyczy: likwidacji kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej WN-110kV, SN-15kV i nN-0,4kV w związku z opracowaniem dokumentacji projektowej dla zadania „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo”.

Odpowiadając na pismo znak: L.dz. PR-727/17-005/DK-ZEL z dnia 17.01.2018 r. ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin informuje, że w związku z opracowaniem dokumentacji projektowej dla zadania „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo” występuje kolizja sposobu planowanego zagospodarowania terenu z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną WN, SN i nN. ENEA Operator Sp. z o.o. wstępnie wyraża zgodę na przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej kolidującej z planowaną inwestycją pod warunkiem, że usunięcie kolizji odbędzie się na koszt wnioskodawcy (Inwestora budowy) oraz, że projekt zostanie sporządzony zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami i będzie uwzględniał obowiązujące w ENEA Operator Sp. z o.o. Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o..

I. Według wstępnej oceny kolizja dotyczy:

1. Sieci WN:

- 1.1 skrzyżowania z linią napowietrzną 110 kV relacji **Reclaw – Moracz** nr kodowy **REC – MCZ** w przęśle pomiędzy stanowiskami słupowymi nr 39 – 41.

[Signature]
 Nadaję i oznaczam

Centrala
 ENEA Operator Sp. z o.o.
 60-479 Poznań, ul. Świrszczyńska 58

tel. +48 / 61 850 40 00
 faks +48 / 61 684 59 57

NIP 782 237 71 60
 REGON 300455308

kontakt@operator.enea.pl
 www.operator.enea.pl

Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy
 Krajowego Rejestru Sądowego nr KRS: 0000269806 Kapitał zakładowy: 4 000 000 000 PLN

Parametry linii 110 kV:

Linia Reclaw - Moracz w prześle 39 – 40:

- stanowiska słupowe nr 39 serii E24 ON120,
- stanowisko słupowe nr 40 serii E24 P+10,
- przewód roboczy 3xAFL-6-240mm²,
- przewód odgromowy:
typ 1xOPGW-1C1/48(M58/R46-19),
- napięcie przewodów roboczych (-5st.C) 80MPa,
- napięcie przewodów odgromowych (-5st.C) 200MPa,
- długość przęsła linii 244,4m,
- światłowod typ ADSS-PE4/8/24/48B1-16kN,
- obostrzenie 3^o

Parametry linii 110 kV:

Linia Reclaw - Moracz w prześle 40 – 41:

- stanowiska słupowe nr 40 serii E24 P+10,
- stanowisko słupowe nr 41 serii E24 ON160+2,5
- przewód roboczy 3xAFL-6-240mm²,
- przewód odgromowy:
typ 1xOPGW-1C1/48(M58/R46-19),
- napięcie przewodów roboczych (-5st.C) 80MPa,
- napięcie przewodów odgromowych (-5st.C) 200MPa,
- długość przęsła linii 244,4m,
- światłowod typ ADSS-PE4/8/24/48B1-16kN,
- obostrzenie 3^o

- 1.2 skrzyżowania z linią napowietrzną 110 kV relacji Goleniów – Moracz nr kodowy GOW - MCZ w prześle pomiędzy stanowiskami słupowymi nr 58 – 60.

Parametry linii 110 kV:

Linia Goleniów - Moracz w prześle 58 – 59:

- stanowiska słupowe nr 58 serii E24 P,
- stanowisko słupowe nr 59 serii E24 ON160+2,5
- przewód roboczy 3xAFL-6-240mm²,
- przewód odgromowy:
typ 1xOPGW-1C1/48(M58/R46-19),
- napięcie przewodów roboczych (-5st.C) 100MPa,
- napięcie przewodów odgromowych (-5st.C) 230MPa,
- długość przęsła linii 269,9m,
- światłowod typ DF 2Y/ZN/2Y 36 wł. E9/125 16kN,
- obostrzenie 0^o

Parametry linii 110 kV:

Linia Goleniów - Moracz w prześle 59 – 60:

- stanowiska słupowe nr 59 serii E24 ON160+2,5,
- stanowisko słupowe nr 60 serii E24 ON160+5
- przewód roboczy 3xAFL-6-240mm²,
- przewód odgromowy:

PROJEKTOWANIE I WYKONANIE
PRAC PROJEKTOWYCH I BUDOWYCH
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarek

- typ 1xOPGW-1C1/48(M58/R46-19),
- napężenie przewodów roboczych (-5st.C) 80MPa,
- napężenie przewodów odgromowych (-5st.C) 200MPa,
- długość przęsła linii 316,0m,
- światłowod typ DF 2Y/ZN/2Y 36 wł. E9/125 16kN,
- obostrzenie 3^o

2. Sieci SN-15kV na terenie Rejonu Dystrybucji Goleniów:

- 2.1 Kabla 15kV nr **82/10/4** typ 3xXRUHAKXS-1x240/50mm² -12/20kV relacji Babigoszcz – Widzieńsko – mapa nr 1.12;
- 2.2 Odcinka linii napowietrznej SN-15kV nr **130/9/10** typ 3xAFL-6-35 mm² w kierunku stacji transformatorowej SN/nN „Moto Bar” nr 3440 – mapa nr 1.12;
- 2.3 Odcinka magistrali linii napowietrznej SN-15kV nr **141** typ 3xAFL-6-70 mm² relacji Moracz – Stepnica – mapa nr 1.07;
- 2.4 Odcinka linii napowietrznej SN-15kV nr **141/39** typ 3xAFL-6-25 mm² w kierunku stacji transformatorowej SN/nN „Przybiernów Obwodnica” nr 3844 – mapa nr 1.12;
- 2.5 Odcinka odgałęzienia linii napowietrznej SN-15kV nr **141/43** typ 3xAFL-6-70 mm² relacji Przybiernów ul. Wojska Polskiego – mapa nr 1.07;
- 2.6 Odcinka odgałęzienia linii napowietrznej SN-15kV nr **148** typ 3xAFL-6-35 mm² (słup nr 69 typu ŻN) – mapa nr 1.03;
- 2.7 Stacja transformatorowa napowietrzna SN/nN „Moto Bar” nr 3440 typ STS– mapa nr 1.07;
- 2.8 Stacja transformatorowa napowietrzna SN/nN „Przybiernów Wojska Polskiego” nr 3795 typ STS– mapa nr 1.06.

3. Sieci nN – 0,4 kV na terenie Rejonu Dystrybucji Międzyzdroje:

- 3.1. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia napowietrzna) typ AL 4x50mm² obwód nr III kierunek budynek mieszkalny nr 57 wyprowadzony ze stacji transformatorowej SN/nN „Ostromice Wodociągi” nr 2453 (kolizja pomiędzy stanowiskami słupowymi nr III/10 + III/13).

4. Sieci nN – 0,4 kV na terenie Rejonu Dystrybucji Goleniów:

- 4.1. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia kablowa) typ YAKY 4x150mm²-0,6/1kV na odcinku pomiędzy złączem kablowym typ ZK3b+2TL a stacją transformatorową SN/nN „Moto Bar” nr 3440 – mapa nr 1.12;
- 4.2. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia kablowa, włz) typ YAKY 4x50mm²-0,6/1kV obwód wyprowadzony ze stacji transformatorowej


 Mieczysław Jankowski

SN/nN „Babigoszcz Młyn” nr 3833 – **infrastruktura elektroenergetyczna Klienta** – mapa nr 1.12;

- 4.3. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia kablowa, wlv) typ YAKY 4x120mm²-0,6/1kV obwód wyprowadzony ze stacji transformatorowej SN/nN „Babigoszcz Młyn” nr 3833 – **infrastruktura elektroenergetyczna Klienta** – mapa nr 1.12;
- 4.4. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia napowietrzna) typ AL 4x25mm² obwód wyprowadzony ze stacji transformatorowej SN/nN „Przybiernów Osada” nr 3412;
- 4.5. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia napowietrzna) typ AL 4x35+25mm² obwód wyprowadzony ze stacji transformatorowej SN/nN „Przybiernów Obwodnica” nr 3844 (kolizja pomiędzy stanowiskami słupowymi typu ŻN-10 nr 3/3 i 3/4) – mapa nr 1.07;
- 4.6. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia napowietrzna) typ AL 4x35+25mm² obwód wyprowadzony ze stacji transformatorowej SN/nN „Przybiernów Wojska Polskiego” nr 3795 (kolizja pomiędzy stacją transformatorową SN/nN „Przybiernów Wojska Polskiego” nr 3795 a stanowiskami słupowymi typu ŻN-10 nr III-3) – mapa nr 1.06;
- 4.7. Istniejącej sieci niskiego napięcia (linia napowietrzna) typ AsXSn 4x50mm² na odcinku pomiędzy stanowiskami słupowymi typu ŻN-10 nr II-27 i II-33) – mapa nr 1.05.

II. Wymagania techniczne:

II.1. w zakresie sieci wysokiego napięcia (110 kV):

1. Dostosować linie 110 kV do wymogów PN –EN 50 341-1 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 45kV” a w szczególności:
 - a) opracować projekt techniczny przęsła skrzyżowaniowego;
 - b) dokonać obliczeń linii 110 kV w zakresie odległości pionowej przewodów od projektowanej drogi dla temperatury: +80° C;
 - c) dokonać obliczeń i zaprojektować ochronę przeciwporażeniową;
 - d) zaprojektować ochronę przeciwdrganiową;
 - e) przęsła skrzyżowaniowe wykonać z obostrzeniem zgodnym dla linii kolejowych użytku publicznego.
2. Wykonać ocenę oddziaływania na środowisko przęseł skrzyżowaniowych uwzględniając oddziaływanie pól elektrycznych i magnetycznych potwierdzonych wynikiem pomiarów.
3. Istniejące stanowiska słupowe dostosować do wymogów Polskiej Normy PN –EN 50 341-1 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 45 kV” i PN –EN 50 341-3-22 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 45 kV. Zbiór normatywnych warunków krajowych” oraz opracowanych „Standardów sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o. dla linii 110kV prądu przemiennego, napowietrznych i kablowych”.

LOKALIZACJA PROJEKTOWANEGO
ZAKŁADU PRZETWARZANIA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
KIEROWOŁA BUDOWY

Maciej Dednarz

4. Wykonać profil skrzyżowaniowy kolidujących przęseł z projektowaną drogą (pomiar zwisu przewodów nad drogą).
5. Wykonać uziemienie ochronne powierzchniowo - głębinowe projektowanych stanowisk słupowych po przebudowie. Po wykonaniu uziemień należy rzeczywistą wartość napięcia rażeniowego wyznaczyć metodą pomiarową. W przypadku przekroczenia wartości dopuszczalnych należy odpowiednio rozbudować uziom w celu osiągnięcia wymaganych wartości Urd. Przy wykonywaniu pomiarów należy uwzględnić zmiany sezonowe gruntu. Zastosować uziom ochronny powierzchniowo – głębinowy:
 - 3xotok – bednarka FeZn 30x4 mm;
 - pręty stalowe FeZn $\Phi 20$ mm.
6. Stanowiska słupowe zaprojektować do przekroju przewodu 3-AFL-6 - 240 mm².
7. Zaprojektować sposób zabezpieczenia słupów do wysokości 5m przed kradzieżą kątowników.
8. Zastosować izolację długopionową kompozytową z okuciami gniazdowymi oraz odpowiednim osprzętem do istniejących linii.
9. Przewidzieć drogi umożliwiające dotarcie do stanowisk słupowych linii 110 kV.
10. Słupy oznakować tabliczkami numeracyjno – kodowymi.
11. Projekt opracować z zastosowaniem przewodów roboczych typu AFL-6-240mm² oraz przewody odgromowe dostosowane do mocy zwarciowej stacji elektroenergetycznej WN/SN Reclaw, Moracz, Goleniów.
12. Zachować odpowiedni kat skrzyżowania linii z projektowaną drogą.
13. Dla nowo projektowanych stanowisk słupowych należy przewidzieć wzmocnienie konstrukcji kratowych z uwagi na zawieszenie przewodu światłowodowego.
14. Szczegóły dotyczące usunięcia kolizji kabla światłowodowego uzgodnić z ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ulica J. Malczewskiego 5/7, 71-616 Szczecin, Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki oraz z **Multimedia Polska S.A.**

II.II. w zakresie sieci średniego (15kV i 0,4kV):

1. Linie kablową SN i nN wynieść poza obszar kolizji. Nowy odcinek linii kablowej SN projektować kablem typ 3xNA2XS(F)2Y-1x240/25mm²-12/20kV.
2. Stacje transformatorowe SN/nN „Moto Bar” nr 3440 oraz „Przybiernów Wojska Polskiego” nr 3795 wynieść poza obszar kolizji – w przypadku, w którym zajdzie taka konieczność.
3. W zamian za kolidujące stacje transformatorowe SN/nN „Moto Bar” nr 3440 oraz „Przybiernów Wojska Polskiego” nr 3795 wybudować poza obszarem kolizji w miejscu umożliwiającym dostęp służb


 Kława
 Menedżer

- eksploatacyjnych ENEA Operator Sp. z o.o. stacje transformatorowe SN/nN o parametrach równoważnych likwidowanej stacji.
4. Odtworzyć powiązania kablowe SN-15kV i nN-0,4kV z wybudowaną stacją transformatorową SN/nN w zamian za likwidowaną stację transformatorową SN/nN „Moto Bar” nr 3440 oraz „Przybiernów Wojska Polskiego” nr 3795.
 5. Kable układać poza obszarem ruchu drogowego. W miejscach w których muszą się one krzyżować z drogami, podjazdami (wjazdami), prowadzić po najkrótszej drodze w odpowiednich osłonach w sposób umożliwiający swobodny do nich dostęp, bez naruszania nawierzchni. Należy uwzględnić odpowiednią ilość przepustów wg zasady: ilość projektowanych kabli razy 1,5 z zaokrągleniem w górę i oznakować miejsce ich ułożenia. Wszelkie prace w bezpośredniej bliskości kabla należy wykonać ręcznie. W miejscach niezbędnych zbliżeń sieci kablowej z istniejącą lub projektowaną infrastrukturą, projektować odpowiednie zabezpieczenia i osłony.
 6. Kable SN układać na głębokości 1 m od projektowanych rzędnych terenu. Kable nN-0,4 kV układać na głębokości 0,7 m od projektowanych rzędnych terenu. Nawierzchnię pasa technicznego projektować jako naturalną lub łatwo rozbieralną. Wszelkie prace w bezpośredniej bliskości kabla należy wykonać ręcznie.
 7. Nowy odcinek linii napowietrznej SN i nN projektować jako linie napowietrzne lub kablowe SN i nN poza obszarem kolizji. Wybór rozwiązania leży w gestii wnioskodawcy pod warunkiem, że przyjęte rozwiązanie będzie poprawne technicznie i spełniać będzie obowiązujące normy i przepisy w tym zakresie.
 8. Przebudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej wymienione w pkt. I.2 i I.4 dostosować do wymogów Polskiej Normy PN-EN 50341-1:2013-03 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1kV. Część 1: Wymagania ogólne. Specyfikacje ogólne”, Polskiej Normy PN-E-05100-1 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa” i Polskiej Normy N SEP-E-004 „Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe oraz opracowanych standardów opracowanych „Standardów w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o..

II.III. W celu usunięcia kolizji należy:

1. Wykonać projekt przebudowy zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator Sp. z o.o. Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., przepisami i normami. Przebudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej wymienione w pkt. I.1 + I.4 dostosować do wymogów Polskiej Normy PN -EN 50 341-1 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej

REKOMENDACJA TECHNICZNA
Za zgodnym
KIEROWNIKU BUDOWY

Maciej Bednarski

45 kV" i PN –EN 50 341-3-22 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 45 kV. Zbiór normatywnych warunków krajowych” włącznie”, Polskiej Normie N SEP-E-004 „Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa” i PN-E-05100-1 "Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa".

2. Stosować materiały renomowanych firm oraz rozwiązania techniczne przyjęte w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin.
3. Roboty ziemne w pobliżu stanowisk słupowych nie mogą naruszać spójności gruntu grożąc utratą stabilności konstrukcji oraz nie mogą spowodować uszkodzenia uziomu słupa.
4. Na etapie projektowania zakres niezbędnych prac oraz szczegóły przyjętych w projekcie rozwiązań technicznych należy uzgodnić w **Wydziale Utrzymania Sieci w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin** – dotyczy sieci WN-110 kV, w **Rejonie Dystrybucji Międzyzdroje** – dotyczy sieci nN-0,4kV, w **Rejonie Dystrybucji Goleniów** – dotyczy sieci 15kV i nN-0,4kV oraz w **ENEA Operator Sp. z o.o. Wydział Zabezpieczeń i Telemechaniki** – dotyczy kabla światłowodowego oraz w **Multimedia Polska S.A.**
5. Należy ustanowić na rzecz ENEA Operator Sp. z o.o., ograniczone prawo rzeczowe w postaci nieodpłatnej służebności przesyłu na nieruchomości/ciach na czas nieoznaczony, na której/ych będą posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej. Zakres ww. prawa będzie polegał na korzystaniu przez ENEA Operator Sp. z o.o. z nieruchomości zgodnie z przeznaczeniem znajdujących się na tej nieruchomości urządzeń energetycznych, obejmującym w szczególności władanie, używanie i korzystanie z urządzeń elektroenergetycznych oraz prawie swobodnego dostępu i dojazdu do tych urządzeń wszelkimi środkami transportu pracowników służb eksploatacyjnych w celu usuwania awarii, wykonywania prac eksploatacyjnych i konserwatorskich, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących.
6. W przypadku projektowania infrastruktury elektroenergetycznej WN i SN i nN w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2016r. poz. 1440 z późn. zm.) Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin na posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej WN, SN i nN w pasie drogowym.
7. Projekt techniczny (2 egzemplarze w wersji papierowej oraz na płycie CD (rys. w pliku z rozszerzeniem *.dwg) oraz w pdf.)) usunięcia kolizji wraz z dokumentacją prawną należy przedłożyć do sprawdzenia pod kątem zgodności z wydanymi warunkami na

Podpisany: [imię] [nazwisko]
[data]
[miejscowość]
[inny]
[Miejsce i data]

likwidację kolizji złożyć w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ul. J. Malczewskiego nr 5/7, w **Wydziale Utrzymania Sieci pok. 416** celem jej ostatecznego uzgodnienia. Jeden egzemplarz dokumentacji po uzgodnieniu pozostaje w ENEA Operator Sp. z o.o.

8. W terminie dwóch miesięcy przed planowanym terminem rozpoczęcia prac, po uzyskaniu pozwolenia na budowę/zgłoszenia należy głosić się do Wydziału Utrzymania Sieci pok. 416 z kosztorysem inwestorskim w celu zawarcia umowy na usunięcie kolizji. Sposób przekazania na majątek ENEA Operator Sp. z o.o. nowo wybudowanego odcinka infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowany będzie regulowała umowa.
9. Inwestor ponosi pełną odpowiedzialność za uszkodzenia urządzeń elektroenergetycznych powstałe w czasie wykonywania robót oraz za uszkodzenia i szkody, które mogły powstać na skutek prowadzenia robót związanych z likwidacją kolizji.
10. Wynikający z dokumentacji stan uzbrojenia podziemnego może być z nią niezgodny albo może nie obejmować wszystkich instalacji podziemnych. W związku z tym wszelkie roboty ziemne muszą zostać poprzedzone przekopami kontrolnymi zaś urządzenia podziemne należy zinwentaryzować oraz zawiadomić ich użytkowników. Niezinwentaryzowane urządzenia podziemne, które kolidują z zamierzeniem Inwestora, należy zgłosić do gestora sieci i przebudować zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez właściciela sieci.
11. W trakcie budowy, a zwłaszcza przy użyciu sprzętu zmechanizowanego, należy zachować wszystkie wymagania Instrukcji organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator Sp. z o.o. i Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. z 2003r. nr 47, poz. 401).
12. Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator Sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych na magazyn ENEA Operator Sp. z o.o. w Stargardzie.
13. Istniejące fundamenty należy przekazać do utylizacji a dowód utylizacji dostarczyć do Wydziału Utrzymania Sieci w ENEA Operator Sp. z o.o..
14. Pozostałe materiały podlegające utylizacji należy w porozumieniu z Rejonem Dystrybucji Szczecin i Rejonem Dystrybucji Stargard utylizować, a dowód z jej przeprowadzenia należy dostarczyć do jednostki, z którą dokonano uzgodnienia.
15. ENEA Operator rekomenduje, aby Inwestor przy wyborze wykonawców w pierwszej kolejności brał pod uwagę wykonawców zakwalifikowanych do Wykazu Wykonawców Kwalifikowanych ENEA Operator (WWK).
16. Wszelkie prace powodujące przekroczenie bezpiecznych stref w pobliżu linii WN, należy zgłosić do ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji w Szczecinie, ul. Malczewskiego 5/7 z miesięcznym wyprzedzeniem w celu uzgodnienia terminów wyłączeń.

Podpis: 
Załącznik nr 1 do umowy
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bodnar

17. Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o. Dopuszcza się ewentualne wyłączenie urządzeń, tylko w technicznie uzasadnionych przypadkach. W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator Sp. z o.o., wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci SN i nN powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.

Niniejsze warunki są ważne do dnia 20.02.20120 r.


UWAGI:

1. *Niniejsze warunki nie stanowią uzgodnienia projektu technicznego.*
2. *W przypadku zastosowania norm PN-EN 50341-1 i PN-98/E-05100-1 należy wybrać rozwiązanie bardziej rygorystyczne dla minimalnych odległości od krzyżowanych obiektów.*
3. *Przebudowę infrastruktury elektroenergetycznej nie będą na majątku ENEA Operator Sp. z o.o. należy uzgodnić z Klientem.*
4. *Przed przystąpieniem do przebudowy ww. obiektu należy opracować instrukcję bezpiecznego wykonywania prac w strefie linii elektroenergetycznej 110 kV i przedłożyć do ENEA Operator Sp. z o.o. celem zaopiniowania.*

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Utrzymania Sieci
Kierownik


Zdzisław Górecki


Maciej Ł. Górecki

K/o:

1. SZ;
2. RD-2;
3. RD-3;
4. SU-a/a



2018-06938

DE-DSP-DUP-WEP.7070.1.10.2018.2

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L	dz. 675/2018	ZK	
DZ		2018-02-07	ZIN	
PP			ZEK	
S	Załatwia:	M.lyn	ZEL	
ZH	ZD2	ZM	ZTEL	ZZ 727

Poznań, 31 stycznia 2018 r.

TRAKT Sp. z o.o. Sp. k.
BIURO PROJEKTÓW BUDOWNICTWA KOMUNIKACYJNEGO
ul. JESIONOWA 9A
40-159 KATOWICE

Dotyczy: budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi ekspresowej S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo

W odpowiedzi na pismo z dnia 17.01.2018r. (wpłynęło 25.01.2018r.) PSE S.A. w Poznaniu informuje:

1. Projektowana obwodnica Brzozowa w ciągu drogi ekspresowej S3 krzyżuje linię elektroenergetyczną 220kV Morzyczyn-Reclaw w przęsłach 177-178-179 ograniczonych słupami serii H52 typu P-4 (177 i 178) oraz P (179), z przewodem fazowym AFL 8 525mm² oraz przewodem odgromowym AFL 1.7 70mm².

Aktualnie linia jest w trakcie modernizacji.

Odbiór Końcowy Techniczny, związany z fizyczną modernizacją linii zaplanowany jest w połowie 2019 roku. Termin zakończenia całości zdanja zaplanowany jest pod koniec 2020 roku. W ramach tego zadania inwestycyjnego w przęsłach 177-178-179, skrzyżowaniowych z obwodnicą Brzozowa w ciągu drogi ekspresowej S3, planowane są następujące prace:

- montaż przewodu OPGW wraz z ochroną przeciwdrganiową,
- montaż ochrony przeciwdrganiowej przewodów fazowych i 2-giego przewodu odgromowego,
- zabezpieczenie antykorozyjne słupów i fundamentów,
- pomiar i ewentualna naprawa uziemień,
- wymiana oznakowania linii.

Na wykonane prace udzielona będzie przez Wykonawcę 8-mio letnia gwarancja, liczona od dnia Odbioru Końcowego Technicznego. Z uwagi na powyższe, w przypadku konieczności wykonania jakichkolwiek prac związanych z dostosowaniem przęseł 177-178-179 linii Morzyczyn-Reclaw do zgodności z normą PN-E-05100, w związku z planowaną budową obwodnica Brzozowa w ciągu drogi ekspresowej S3, wymagane będzie zapewnienie ciągłości gwarancji udzielanej przez Wykonawcę modernizacji.

Wykonawcą modernizacji jest ELTEL Networks Energetyka S.A. z którym należy skoordynować prace projektowe.

Adres do korespondencji: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w Poznaniu,
60-354 Poznań, ul. Marcefriska 71, Sekretariat: tel. +48 61 861 16 01, fax. +48 61 867 33 43

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA

zgłoszenie o pozwoleniu na budowę

Na przesłanej dokumentacji kolizja jest zlokalizowana na rys. 1.02 i 1.03.

2. Poniżej podajemy warunki techniczne przebudowy ww. linii elektroenergetycznej:

2.1 Inwestor zobowiązany jest wykonać, zgodnie z wydanymi przez PSE S.A. warunkami, projekt budowlany i wykonawczy przebudowy linii oraz dostarczyć je w 2 egzemplarzach w wersji papierowej i elektronicznej (po jednym egzemplarzu: do PSE S.A. w Konstancinie - Jeziornej i PSE S.A. w Poznaniu).

2.2 Wydane przez PSE S.A. warunki usuwania kolizji ważne są przez okres 2 lat od daty ich wydania (tzn. w tym okresie należy przedłożyć do akceptacji PSE S.A. projekt wykonawczy).

2.3 Projekt budowlany opiniowany jest w zakresie technicznym.

2.4 Projekt wykonawczy traci ważność po 2 latach od daty jego akceptacji przez PSE S.A.

2.5 Przebudowa linii elektroenergetycznej 220kV Morzyczyn-Reclaw następuje w oparciu o zaakceptowany przez PSE S.A. projekt wykonawczy.

2.6 Sposób wykonania skrzyżowania linii 220kV Morzyczyn-Reclaw z drogami powinien spełniać wymagania zawarte w Ustawie z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych, dotyczące odległości obiektów budowlanych od zewnętrznej krawędzi jezdni.

2.7 Projekt przebudowy linii powinien zostać wykonany zgodnie z normą PN-E-05100-1:1998r. „Elektroenergetyczne linie napowietrzne. Projektowanie i budowa”, z wyłączeniem pkt. 8.3 normy.

2.8 Skrzyżowanie z drogą ekspresową S3 powinno zostać wykonane z zastosowaniem 3 stopnia obostrzenia.

2.9 Przęsło skrzyżowaniowe powinno być ograniczone słupami mocnymi.

2.10 Przebudowany odcinek linii powinien być dostosowany do temperatury granicznej roboczej przewodów fazowych równej 60°C.

2.11 Zapas odległości w stosunku do wymagań normy powinien wynosić minimum 0,5 metra dla całego odcinka przebudowywanego z wyjątkiem przęsła skrzyżowaniowego, dla którego zapas odległości powinien wynosić 2 metry do powierzchni drogi.

2.12 Jeżeli zaistnieje konieczność posadowienia nowych konstrukcji wsporczych, to powinny one zostać wykonane w oparciu o dokumentację słupów udostępnioną przez PSE S.A.

PSE S.A. posiada uaktualnioną do normy PN-E-05100-1:1998r. dokumentację zamienną słupów dla linii wybudowanych do 1998 roku. Warunkiem udostępnienia dokumentacji jest zawarcie umowy licencyjnej.

W przypadku konieczności zastosowania konstrukcji słupów, których dokumentacji PSE S.A. nie posiada, Inwestor powinien wystąpić do PSE S.A. o wydanie stosownych warunków dotyczących zaprojektowania słupów.

2.13 Na przebudowywanym odcinku w sekcji krzyżującej drogę, należy:

2.13.1 Zainstalować:

- nowe przewody fazowe typu 520-AL1/67-ST1A. Przewody fazowe powinny spełniać wymagania

KLASOWANIE
KIEROWNIK PRAC
Maciej Bądnarz

techniczne zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.

- nowe przewody odgromowe stalowo-aluminiowe, o przekroju obliczeniowym części aluminiowej 61 mm² lub większej. Przewody odgromowe powinny spełniać wymagania zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.
 - nowe przewody odgromowe skojarzone z włóknami światłowodowymi (OPGW). Typ zastosowanych przewodów należy uzgodnić z PSE S.A. na etapie projektu wykonawczego. Przewody odgromowe skojarzone z włóknami światłowodowymi należy wymienić na nowe na długości sekcji światłowodowej. Przewody odgromowe typu OPGW powinny spełniać wymagania zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.
 - nową izolację porcelanową długopłenną, przystosowaną do III strefy zabrudzeniowej. Izolatory powinny spełniać wymagania zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.
 - nowy osprzęt spełniający wymagania zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A. Osprzęt do przewodów odgromowych typu OPGW powinien być zgodny z zalecanym przez producenta przewodu.
- 2.13.2 Na nowo posadowionych konstrukcjach słupów należy zawiesić nowe oznakowanie linii. Oznakowanie linii powinno być zgodne z wymaganiami Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.
- 2.13.3 Projekt fundamentów powinien być wykonany w oparciu o przeprowadzone badania gruntu w miejscu planowanego posadowienia słupów. Fundament słupa należy zaprojektować na obciążenia węzłów podporowych, wyznaczonych dla obciążeń wynikających z określonych w Karcie Informacyjnej podstawowych założeń projektowych dla tego słupa.
- 2.13.4 Zabezpieczenie antykorozyjne fundamentów należy wykonać zgodnie ze specyfikacją „Instrukcja wykonywania napraw i zabezpieczeń antykorozyjnych fundamentów konstrukcji słupów linii elektroenergetycznych najwyższych napięć”.
- 2.13.5 Konstrukcje kratowe słupów powinny być zabezpieczone przed korozją zgodnie ze specyfikacją „Wymagania Techniczne PSE S.A. dotyczące zabezpieczeń antykorozyjnych konstrukcji stalowych i stalowych ocynkowanych”. Należy zastosować system „duplex” (cynkowanie + malowanie). Do doboru systemów malarskich należy przyjąć kategorię korozyjności C4. Grubość powłoki cynkowej dla słupów kratowych, powinna być zgodna z normą PN-EN ISO 1461:2011r. „Powłoki cynkowe nanoszone na stal metodą zanurzeniową (cynkowanie jednostkowe). Wymagania i badania”.
- 2.13.6 Konstrukcje kratowe wymienianych słupów powinny zostać zabezpieczone przed kradzieżą kątowników do wysokości 5 m od poziomu fundamentów. Należy zastosować specjalne nierozbieralne złącza śrubowe lub inne zaakceptowane przez PSE S.A.
- 2.13.7 Do każdego słupa należy wykonać układ uziemiający. Układ uziemiający powinien spełniać wymagania zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.
- 2.13.8 Ochrona przeciwdrganiowa przewodów fazowych i odgromowych.

- Sprawę wymogu zastosowania ochrony przed drganiami przewodów fazowych i odgromowych stalowo-aluminiowych należy rozpatrywać w oparciu o zapisy broszury 273 CIGRE zatytułowanej „Overhead conductors safe design tension with respect to aeolian vibrations” z 2005 roku. W przypadku wystąpienia takiej konieczności, ochronę przed drganiami przewodów fazowych oraz przewodów odgromowych stalowo-aluminiowych, należy zrealizować stosownie, za pomocą tłumików drgań typu Stockbridge’a.
- Ochrona przed drganiami przewodów odgromowych typu OPGW powinna być zgodna z zaleceniem producenta przewodów. Doboru tłumików drgań (Stockbridge’a) oraz sposobu ich rozmieszczenia w przęsłach powinien dokonać producent przewodu OPGW lub producent tłumików. Osprzęt do ochrony przed drganiami powinien spełniać wymagania zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A.

2.13.9 Puszki połączeniowe i zapas technologiczny przewodu OPGW należy umieszczać na poziomie zawieszenia dolnych przewodów fazowych. Skrzynki połączeniowe należy zamocować w sposób utrudniający demontaż i otwarcie przez niepowołane osoby. Na wieszakach zapasu technologicznego należy zgromadzić zapas każdego przewodu odgromowego typu OPGW wchodzącego do puszki o długości równej odległości wieszaka od ziemi plus dodatkowo 10 metrów.

2.13.10 Na przebudowywanym odcinku linii nie dopuszcza się stosowania łańcuchów odciągowych jednorzędowych (ŁO).

Łańcuchy izolatorowe powinny być zaprojektowane w oparciu o rysunki zawarte w „Albumie zamienników. Łańcuchy z izolatorami długopniowymi porcelanowymi dla istniejących linii 220kV i 400 kV”

2.13.11 W dokumentacji wykonawczej należy przedstawić rozkłady natężenia pola elektromagnetycznego wykonane w oparciu o obliczenia, a w dokumentacji powykonawczej pomiary natężenia pola elektromagnetycznego.

2.13.12 Przy projektowaniu przebudowy należy uwzględnić obowiązujące w PSE S.A. na dzień wykonywania projektu, standardy i specyfikacje, które dostępne są na stronie www.pse.pl zakładka: Dokumenty - Standardy sieci przesyłowej – Linie Elektroenergetyczne.

W Załączniku 1 zostały podane tytuły Standardowych Specyfikacji Technicznych, które należy uwzględniać, w zależności od potrzeb, przy opracowaniu dokumentacji technicznej przebudowy linii.

3. Pozostałe warunki usuwania kolizji

3.1 Miejsca posadowienia słupów powinny być tak dobrane aby wyeliminować pozostawienie newralgicznych miejsc po uchwytych przelotowych na przewodach w przęsłach, gdzie nie przewiduje się wymiany przewodów. W przypadku lokalizacji słupów wiążącej się z koniecznością pozostawienia tych miejsc, należy dokonać wymiany przewodów w sekcji, w której się one znajdują. Nie dopuszcza się stosowania złączyk śródpřęsłowych.

3.2 Słupy powinny być posadowione poza pasem drogowym w rozumieniu Ustawy o drogach

publicznych. Minimalna odległość części przyziemnej słupa od granicy pasa drogowego powinna wynosić 5 metrów.

- 3.3 Przez cały okres wykonywania prac należy zapewnić ciągłość pracy istniejących traktów światłowodowych. Dopuszcza się jedynie krótkotrwałe (kilkugodzinne) przerwy w pracy traktów światłowodowych w uzgodnionych wcześniej terminach. Jeśli z przyjętej przez Wykonawcę technologii wykonywania prac, wyniknie potrzeba dłuższej przerwy w pracy tych traktów, Wykonawca powinien liczyć się z koniecznością zapewnienia drogi obejściowej.
- 3.4 Dla linii, na których zainstalowane są przewody odgromowe typu OPGW należy wykonać pomiary traktu światłowodowego przed rozpoczęciem prac - jako punkt odniesienia i po zakończeniu prac. W zakresie sprawdzeń i badań traktu światłowodowego obowiązują wytyczne zawarte w Standardowej Specyfikacji Technicznej PSE S.A. „Badanie traktu światłowodowego”.
- 3.5 Dokumentacja powykonawcza powinna zawierać analizę pomiarów ze szczególnym uwzględnieniem odcinka objętego przebudową.
- 3.6 Do nowo projektowanych jak i istniejących słupów, w zakresie odcinka podlegającego przebudowie, należy zagwarantować dojazd z publicznych dróg.
- 3.7 Szerokość pasa technologicznego odpowiadającego odcinkowi przebudowywanemu wynosi 50 metrów tj. 25 metrów od osi linii

4. Wymagania w zakresie przygotowania dokumentacji projektowej

Dokumentacja techniczna usunięcia kolizji linii powinna być wykonana przez jedno z biur projektowych: BSiPE Energoprojekt Kraków S.A., BSiPE Energoprojekt Poznań S.A., Elbud Projekt Warszawa Sp. z o.o., SAG Elbud Gdańsk S.A., Enprom Sp. z o.o. z zastrzeżeniem:

Enprom Sp. z o.o. jest dopuszczony do wykonywania projektów przebudów linii 220 kV i 400 kV, bez konieczności potwierdzania ich prawidłowości stosownymi koreferatami, z ograniczeniem, iż zwolnienie z obowiązku dostarczenia koreferatów dotyczy tylko przebudów, w których stosuje się typowe słupy i fundamenty wg dokumentacji udostępnionej przez PSE S.A.

Dopuszcza się wykonanie dokumentacji technicznej przez inne biura projektowe pod warunkiem wykonania na koszt Inwestora, koreferatu. Koreferat powinien być wykonany wyłącznie przez: BSiPE Energoprojekt Kraków S.A. lub BSiPE Energoprojekt Poznań S.A. lub Elbud Projekt Warszawa Sp. z o.o.

W przypadku uwag zawartych w koreferacie, uzgodnienie i akceptacja projektu nastąpi po dołączeniu do projektu wykonawczego poświadczenia Koreferującego o wprowadzeniu uwag i poprawności sporządzenia dokumentacji.

Ponadto, informujemy, że:

1. Usunięcie kolizji z linią elektroenergetyczną NN, realizowane jest na koszt i staraniem podmiotu (Inwestor), którego planowana inwestycja koliduje z istniejącą infrastrukturą PSE S.A.
2. Usunięcie kolizji będzie możliwe na podstawie umowy zawartej pomiędzy PSE S.A. i Inwestorem.

DOKUMENTACJA POWYKONAWCZA
Załącznik nr 1
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

Inwestor ponosi wszystkie koszty związane z usunięciem kolizji w pełnym zakresie, w tym szczególności koszty związane z opracowaniem dokumentacji technicznej i formalno-prawnej, pozyskaniem wszelkich uzgodnień i zezwoleń, uregulowaniem spraw formalno-prawnych, ustanowieniem na rzecz PSE S.A. ograniczeń w sposobie korzystania z nieruchomości (o których mowa poniżej), wykonywaniem wszystkich robót budowlano – montażowych, bezpieczną organizacją pracy, wyłączeniem linii i przerwami w transmisji danych traktami światłowodowymi, wyłączeniem obiektów towarzyszących, w tym linii energetycznych nie będących własnością PSE S.A. Inwestor, w tym działający na jego rzecz i zlecenie, projektant – winien uwzględnić powyższe przy planowaniu inwestycji, w tym projektowaniu przebudowy linii elektroenergetycznej NN.

3. Ze względu na szereg wymagań formalno-prawnych określonych w umowie, których spełnienie warunkuje udostępnienie linii elektroenergetycznej NN w celu usunięcia kolizji, wstępny projekt umowy może zostać udostępniony Inwestorowi na jego pisemny wniosek. Wzór umowy ws. usunięcia kolizji z liniami elektroenergetycznymi NN stanowi załącznik do Porozumienia o współpracy, zawartego w lipcu 2011 r. pomiędzy PSE S.A. i Generalnym Dyrektorem Dróg Krajowych i Autostrad.
4. Podstawą do zawarcia ww. umowy na udostępnienie linii elektroenergetycznej NN, w celu usunięcia kolizji wynikającej z planowanej/realizowanej przez podmiot trzeci inwestycji jest uzgodniony przez PSE S.A. projekt wykonawczy i budowlany przebudowy linii oraz decyzja administracyjna, obejmująca przebudowę linii w zakresie wynikającym z uzgodnionego przez PSE S.A. ww. projektu wykonawczego.
5. W celu przygotowania umowy, niezbędne będzie przekazanie:
 - wykazu numerów działek (z numerem księgi wieczystej, oznaczeniem: osoba fizyczna lub prawna), przez które przebiegać będzie odcinek linii po przebudowie,
 - wypisów z rejestru gruntów dla ww. nieruchomości,
 - mapy ewidencyjnej w skali 1:1000 lub 1:2000 z naniesionym, projektowanym przebiegiem linii (wraz z nowymi stanowiskami słupów) i numerami działek, oddzielnie dla każdego obrębu ewidencyjnego – w formie papierowej i elektronicznej,
 - decyzji:
 - o pozwoleniu na budowę/ o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej,
 - o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji,obejmujących przebudowę linii elektroenergetycznych NN w zakresie uzgodnionym z PSE S.A.;
6. Udostępnienie Inwestorowi linii elektroenergetycznej NN w celu usunięcia kolizji, będzie możliwe m.in. po uzyskaniu przez Inwestora wszelkich niezbędnych opinii i zezwoleń, w zakresie wymaganym przez obowiązujące przepisy prawa na przeprowadzenie prac związanych z usunięciem kolizji oraz dostarczeniu do PSE S.A. dokumentów potwierdzających uregulowanie na rzecz PSE S.A. trwałego (nieograniczonego w czasie) prawa (dostępu) do odcinka linii, tj. dla docelowego posadowienia linii (po przebudowie), w pasie technologicznym linii, na działkach, na których projektowane są nowe

stanowiska słupów oraz w przypadku zmiany trasy linii – na wszystkich działkach, znajdujących się w obszarze pasa technologicznego linii. Standardowy pas technologiczny dla linii 220kV Morzyczyn-Police wynosi 50 metrów, tj. 2 metrów od osi linii w każdą stronę. Inwestor na swój koszt i swoim staraniem zobowiązany jest zapewnić trwałe prawo na rzecz PSE S.A., o którym mowa powyżej, poprzez uzyskanie w ww. obszarze ograniczeń w sposobie korzystania z danych nieruchomości, orzeczonych na podstawie decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej - w zakresie umożliwiającym PSE S.A. co najmniej prowadzenie następujących prac dotyczących linii, tj.: konserwacyjnych (tj. eksploatacyjnych, remontowych) oraz usuwania awarii (w przypadku braku ustanowienia na podstawie decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej ww. trwałych ograniczeń w sposobie korzystania z nieruchomości na rzecz właściciela linii w wymaganym zakresie, udostępnienie przedmiotowej linii na potrzeby usunięcia kolizji będzie możliwe po dostarczeniu PSE S.A. dokumentów potwierdzających ustanowienie służebności przesyłu, na warunkach i w zakresie uzgodnionym przez PSE S.A.) lub poprzez notarialne ustanowienie ograniczeń w sposobie korzystania (tj. poprzez ustanowienie służebności przesyłu) na tych nieruchomościach, przy czym - w przypadku regulowania trwałego dostępu PSE S.A. do linii poprzez notarialne ustanowienie ograniczeń (tj. ustanowienie służebności przesyłu), należy zwrócić się do PSE S.A. o podanie szczegółowych warunków i zakresu służebności przesyłu.

7. Wyłączenia linii na potrzeby usunięcia kolizji należy zgłaszać do PSE S.A. w Poznaniu, z dopiskiem DE, w terminie do 31 lipca roku poprzedzającego rok planowanego wyłączenia, w celu wprowadzenia go do 3-letniego planu wyłączeń elementów Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Możliwe jest również zgłaszanie terminów wyłączeń linii w trybie miesięcznym, jednakże – ze względu na obiektywne ograniczenia ruchowe i czasowe – nie gwarantuje to wprowadzenia tych wyłączeń do tych planów. Należy także dodać, że zatwierdzone w poszczególnych planach wyłączenia, w zależności od bieżącej sytuacji w KSE, mogą zostać zweryfikowane pod względem cyklu, terminu, gotowości i warunków wyłączenia lub nawet niedopuszczone do realizacji.

Zgłoszenia wyłączenia do planu miesięcznego należy dokonać do PSE S.A. w Poznaniu z dopiskiem DE, do 5-go dnia miesiąca, poprzedzającego miesiąc, na który zgłaszane jest wyłączenie linii.

Przy planowaniu prac związanych z usuwaniem kolizji, wymagających wyłączenia linii elektroenergetycznej NN należy uwzględnić specyfikę pracy KSE i ograniczyć długość trwania danego wyłączenia do niezbędnego minimum. Minimalizacja czasu trwania wyłączenia linii, możliwość jego skrócenia i gotowość do załączenia zwiększają szansę wprowadzenia danego wyłączenia do planu oraz późniejszą jego realizację.

Zgłoszenia do planu wyłączeń, ze względu na specjalistyczny charakter prac, powinny zawierać informacje w niżej wymienionym zakresie:

- data i godzina rozpoczęcia oraz zakończenia prac,
- rodzaj wyłączenia (wyłączenie linii, odstawienie dla celów BHP),

- cykl wyłączenia (wyłączenie trwale, wyłączenie w cyklu codziennym),
- gotowość ruchowa (czas, po jakim ze względów bezpieczeństwa KSE jest możliwe opuszczenie miejsca pracy i przywrócenie linii do pracy),
- szczegółowy opis działań w każdym dniu realizującego przebudowę linii.

Jednocześnie informujemy, że plan miesięczny wyłączeń elementów KSE zatwierdzany jest przez PSE S.A. do 26-go dnia miesiąca poprzedzającego miesiąc, na który zgłaszane jest wyłączenie linii. W związku z powyższym, informację o wprowadzeniu zgłoszonego wyłączenia do planu miesięcznego można uzyskać w PSE S.A. Poznaniu dopiero po ww. terminie.

W przypadku braku możliwości wprowadzenia do planu miesięcznego wyłączenia w zgłaszanym terminie lub w przypadku odwołania zaplanowanego wyłączenia linii, należy dokonać ponownego zgłoszenia wyłączenia linii, zgodnie z zasadami określonymi powyżej.

Mając na uwadze, że każde zgłaszane wyłączenie linii elektroenergetycznej NN wymaga szczegółowych i czasochłonnych analiz oraz, że wprowadzenie do planu danego wyłączenia często powoduje konieczność odrzucenia wyłączeń innych linii elektroenergetycznych NN, które zgłaszane są na potrzeby wykonania prac eksploatacyjnych lub modernizacyjnych, niniejszym informujemy, iż potwierdzenie w planie miesięcznym wyłączenia linii, wprowadzonego do planu 3-letniego oraz zgłoszenia wyłączeń linii do planów miesięcznych, będą rozpatrywane dopiero po podpisaniu stosownej umowy pomiędzy PSE S.A. i Inwestorem oraz po spełnieniu wszystkich wymagań formalnych określonych w umowie (które warunkują udostępnienie linii). Spełnienie powyższych warunków gwarantuje skuteczną realizację zaplanowanych wyłączeń elementów KSE.

8. Przebudowę linii elektroenergetycznych NN, w ramach usunięcia kolizji, może zrealizować Wykonawca, który w szczególności:
- w okresie ostatnich 5 lat zbudował lub przebudował linie napowietrzne prądu przemiennego o napięciu 220 kV lub 400 kV o łącznej długości nie mniejszej niż długość udostępnianego odcinka linii - potwierdzone stosownymi referencjami; długość udostępnianego odcinka linii jest definiowana na podstawie projektu wykonawczego i uwzględnia zakres wszystkich prac niezbędnych do wykonania usunięcia kolizji, tj. długość sekcji odciągowej linii i/lub długość sekcji światłowodowej (dla linii z przewodem OPGW), w której projektowane są ww. prace na linii,
 - dysponuje osobami posiadającymi uprawnienia budowlane do kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalnościach; konstrukcyjno-budowlanej oraz instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych wg ustawy Prawo Budowlane oraz osobami posiadającymi świadectwa kwalifikacyjne w zakresie eksploatacji i dozoru bez ograniczenia napięcia zgodne z obowiązującymi przepisami,
 - znajduje się w sytuacji finansowej, umożliwiającej wykonanie przebudowy bez zakłóceń,
 - posiada niezbędną wiedzę i doświadczenie, potencjał ekonomiczny i techniczny (w tym niezbędne wyposażenie techniczne i technologiczne, sprzęt specjalistyczny oraz środki ochrony


KLEJ...

osobistej), a także wystarczającą liczbę pracowników zdolnych do wykonania przebudowy, Wykonawca podlega akceptacji PSE S.A. W przypadku stwierdzenia przez PSE S.A., iż wybrany przez Inwestora Wykonawca nie spełnia warunków określonych w pkt. a) powyżej nie będzie możliwe udostępnienie linii w celu usunięcia kolizji.

9. Po opracowaniu i uzgodnieniu dokumentacji, należy w trybie roboczym, z dwu miesięcznym wyprzedzeniem przed planowanym rozpoczęciem robót, uzgodnić z PSE S.A. w Poznaniu warunki wykonywania i organizacji prac związanych z przebudową/dostosowaniem linii. Harmonogram usunięcia kolizji wymaga uzgodnienia i akceptacji PSE S.A. w Poznaniu. O wszelkich pracach wchodzących w zakres przebudowy ww. linii, które będą przedmiotem odbioru ze strony PSE S.A., w tym ulegających zakryciu, należy bezwzględnie informować PSE S.A. w Poznaniu. Prace, które zostaną wykonane bez wiedzy i uzgodnienia z PSE S.A. w Poznaniu nie zostaną odebrane ze strony PSE S.A.
10. Jednocześnie, z uwagi, że po wykonaniu usunięcia kolizji Inwestor zobowiązany będzie do przekazania mapy z pomiarem powykonawczym, z naniesionym przebiegiem przebudowanego odcinka linii (dotyczy wszystkich przęseł, które ulegną zmianie w wyniku usunięcia kolizji) w pasie o szerokości 200 metrów, tj. po 100 metrów w obie strony od osi linii, obejmującym wykaz działek ewidencyjnych z następującymi danymi: nr działki, nr KW, obręb, gminę, powiat oraz województwo - w formie papierowej oraz w formie elektronicznej, przekazujemy szczegółowe wymogi do przekazania danych przestrzennych zgodnych z Załącznikiem nr 2.

Z poważaniem

Z UPOWAŻNIENIA ZARZĄDU PSE S.A.

Z-ca Dyrektora ds. utrzymania
w Poznaniu

Piotr Jędrzejczak

Sprawę prowadzi: Krzysztof Talarczyk tel. 61 861 17 95, e-mail: krzysztof.talarczyk@pse.pl

Kopie otrzymują:

1. PSE S.A./DEWEP
2. PSE S.A./DEWK

Załączniki:

1. Wykaz Standardowych Specyfikacji PSE S.A
2. Szczegółowe wymogi dotyczące sporządzenia danych przestrzennych
3. Plan sytuacyjny – rys. 1.01 do 1.15 z zaznaczoną lokalizacją przęseł 177-178-179 linii MON-REC

DOKUMENTACJA WYKONAWCZA
Za zgodą Inwestora
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bodnarz

Wykaz Standardowych Specyfikacji PSE S.A

1. Album zamienników - Łańcuchy z izolatorami długopniowymi porcelanowymi dla istniejących linii 220 kV i 400 kV.
2. Ceramiczne długopienne izolatory wiszące do sieci 220 kV.
3. Osprzęt do linii napowietrznych 220 kV.
4. Przewody odgromowe do linii 220 kV i 400 kV.
5. Przewód OPGW i osprzęt OPGW.
6. Przewód Stalowo-Aluminiowy Typu 123-AL1/21-ST1A.
7. Przewód Stalowo-Aluminiowy Typu 520-AL1/67-ST1A.
8. Przewód Stalowo-Aluminiowy Typu 61-AL1/36-ST1A.
9. Przewód Stalowo-Aluminiowy Typu 85-AL1/49-ST1A.
10. Uziemienia dla istniejących linii NN.
11. Badanie traktu światłowodowego.
12. Badanie uziemień odgromowych słupów oraz skuteczności ochrony przeciwporażeniowej w napowietrznych liniach elektroenergetycznych NN.
13. Odległość turbin wiatrowych od linii elektroenergetycznych NN.
14. Standard profilu podłużnego napowietrznej linii elektroenergetycznej NN.
15. Instrukcja wykonywania napraw i zabezpieczeń antykorozyjnych fundamentów konstrukcji słupów linii elektroenergetycznych najwyższych napięć.
16. Wymagania techniczne PSE S.A. dotyczące zabezpieczeń antykorozyjnych konstrukcji stalowych i stalowych ocynkowanych.
17. Załącznik nr 9. Linia napowietrzna 400 kV. Oznakowanie. (Dotyczy przebudowy linii 220 kV oraz 400 kV).
18. Załącznik nr 12. Linia napowietrzna 400 kV. Oznakowanie przeszkodowe. (Dotyczy przebudowy linii 220 kV oraz 400 kV).


Krzysztof Jankowski
Kierownik

Szczegółowe wymagania dotyczące sporządzenia danych przestrzennych.

Wykonawca zobowiązany jest do pozyskania danych przestrzennych obszarów linii objętych przebudową. Obszar opracowania zawierać się będzie w pasie co najmniej 100 metrów od osi torów prądowych. Do pozyskania danych źródłowych wykorzystany będzie nalot fotogrametryczny (dozwolone jest pozyskanie danych z wykorzystaniem bezzałogowych statków powietrznych – BSP), w ramach którego zostanie pozyskane będą dane w technologii:

- skanowania laserowego (ALS);
- cyfrowych zdjęć lotniczych oraz przeprowadzenia procesu aerotriangulacji;
- cyfrowych zdjęć ukośnych.

Rejestracja skanowania laserowego oraz cyfrowych zdjęć lotniczych musi być wykonana w tym samym czasie i podczas tego samego nalotu.

W wyniku przetworzenia danych źródłowych Wykonawca zbuduje i dostarczy **Produkty**:

1.1. Produkt 1: Skanowanie laserowe – sklasyfikowana chmura punktów pozyskana technologią ALS o parametrach:

- 1.1.1. dokładność położenia punktów po wyrównaniu nie mniejsza niż: dokładność pozioma xy - 0,20m, dokładność wysokościowa z - 0,10m;
- 1.1.2. średnia gęstość próbkowania - co najmniej 20 pkt./m²;
- 1.1.3. Rejestracja i zapis sygnału intensywności odbicia (intensity);
- 1.1.4. zapis co najmniej 4 odbić;
- 1.1.5. maksymalny kąt skanowania 45°;
- 1.1.6. format danych: .LAS 1.2;
- 1.1.7. układ współrzędnych PUWG 1992
- 1.1.8. Parametry skanowania muszą być dobrane tak, aby reprezentowane były wszystkie elementy infrastruktury elektroenergetycznej zostały zarejestrowane zgodnie z wymaganiami.

Klasy chmury punktów:

- 1.1.9. punkty leżące na gruncie;
 - 1.1.10. punkty reprezentujące niską roślinność, tj. w zakresie 0-0.40 m;
 - 1.1.11. punkty reprezentujące średnią roślinność, tj. w zakresie 0.40-2.00 m;
 - 1.1.12. punkty reprezentujące wysoką roślinność, tj. w zakresie powyżej 2.00 m;
 - 1.1.13. punkty reprezentujące budowle oraz obiekty inżynierskie jak mosty; wiadukty, zapory, inne konstrukcje (nie należące do PSE);
 - 1.1.14. punkty reprezentujące budynki
- Punkty reprezentujące infrastrukturę elektroenergetyczną PSE:
- 1.1.15. słupy,
 - 1.1.16. konstrukcje wsporcze na stacjach,
 - 1.1.17. przewody fazowe,
 - 1.1.18. przewody odgromowe,
 - 1.1.19. punkty reprezentujące infrastrukturę elektroenergetyczną nie będącą częścią KSE
 - 1.1.20. szum (punkty omyłkowe „niskie”, tj. pod ziemią, „wysokie”, tj. ponad budynkami i wegetacją;
 - 1.1.21. punkty reprezentujące obszary pod wodami (cieki, jeziora, stawy);
 - 1.1.22. punkty niesklasyfikowane

1.2. Produkt 2: Numeryczny Model Terenu (NMT)

- 1.2.1. Źródło – punkty skaningu laserowego (produkt 1.1) sklasyfikowane jako grunt (1.1.9);
- 1.2.2. Zapisany w postaci rastrowej w formacie ESRI GRID;

- 1.2.3. Wielkość terenowa siatki kwadratów rastra - 0,5 m
- 1.2.4. dokładność określona przez błąd średni kwadratowy wynosi 0,25m
- 1.2.5. układy współrzędnych PUWG 1992

1.3. Produkt 3: Numeryczny Model Powierzchni Terenu (NMPT)

- 1.3.1. Źródło – punkty skaningu laserowego należące do klas 1.1.9 – 1.1.14;
- 1.3.2. Zapisany w postaci rastrowej w formacie ESRI GRID;
- 1.3.3. Wielkość terenowa siatki kwadratów rastra - 0,5 m;
- 1.3.4. dokładność określona przez błąd średni kwadratowy wynosi 0,25m
- 1.3.5. układy współrzędnych PUWG 1992

1.4. Produkt 4: Ortofotomapa:

- 1.4.1. format danych: geoTIFF wraz z plikiem TFW;
- 1.4.2. aktualność – nie wcześniej niż data podpisania umowy/złożenia zamówienia
- 1.4.3. kompozycja w kolorach naturalnych RGB;
- 1.4.4. terenowa wielkość piksela nie większa niż 2,5 cm;
- 1.4.5. rozdzielczość radiometryczna zdjęć: nie mniejsza niż 8 bitów (256 wartości na każdy z kanałów spektralnych);
- 1.4.6. Średni błąd położenia piksela na ortofotomapie nie może być gorszy niż 3 piksele;
- 1.4.7. układy współrzędnych PUWG 1992;
- 1.4.8. ortofotomapa musi być poddana korekcie wyrównania barwnego w celu ujednolicenia ich wyglądu zarówno w obrębie pojedynczego zdjęcia, jak i całej mozaiki;
- 1.4.9. Linie mozaikowania powinny być tak prowadzone aby były niewidoczne i nie powinny przebiegać przez konstrukcje wsporcze;
- 1.4.10. warunki pozyskania danych: dane muszą być pozyskane w warunkach;
- 1.4.11. całkowicie bezśnieżnych i w optymalnych warunkach oświetleniowych;
- 1.4.12. Do wykonania orofotomapy wykorzystane zostaną zdjęcia o pokryciu:
 - podłużne – co najmniej 60%
 - poprzeczne – co najmniej 40%

1.5. Produkt 5: Zdjęcia ukośne konstrukcji wsporczych w barwach naturalnych (RGB)

- 1.5.1. zakres – wszystkie konstrukcje wsporcze.
- 1.5.2. zdjęcia należy wykonać w przód i tył, wzdłuż osi nalotu pod kątem 45 stopni.
- 1.5.3. rozdzielczość zdjęć powinna pozwalać na jednoznaczną identyfikację tabliczek z numerami słupów.
- 1.5.4. Zdjęcia powinny być wykonane w rozdzielczości nie mniejszej niż 20 Mpx
- 1.5.5. Zdjęcia powinny być dostarczone w formacie jpg.
- 1.5.6. Nazwa pliku przedstawiającego dany słup powinna być zgodna z jego SKMS wraz z numerem porządkowym zdjęcia wg. wzoru SKMS_nr (np. PSE-1-W016-265_1)

1.6. Produkt 6: Wektorowy model obiektów sieci

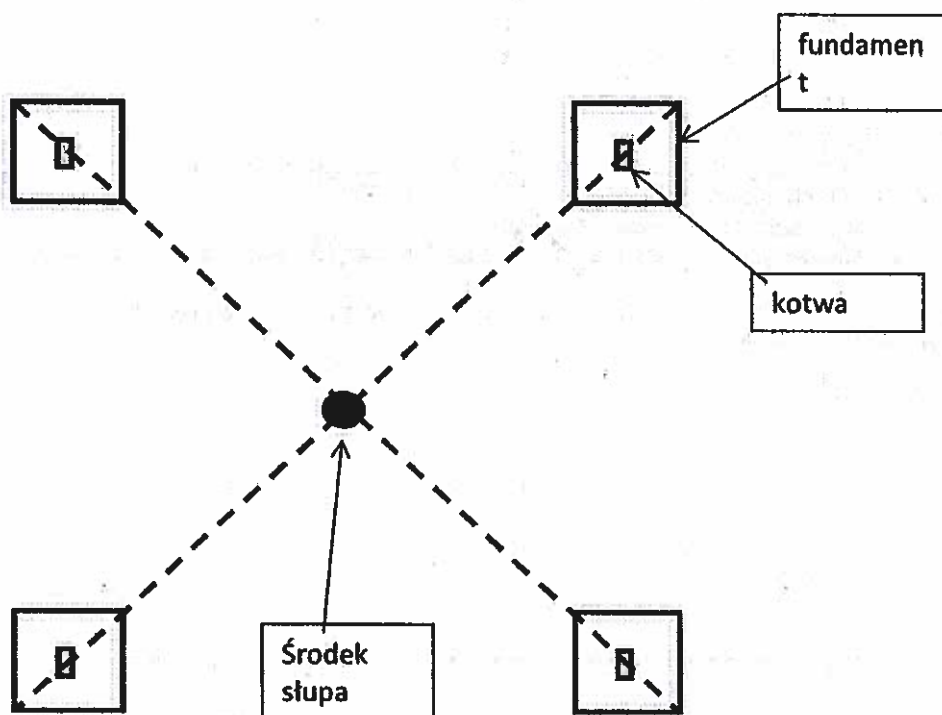
- 1.6.1. Na podstawie danych określonych w pkt 1.1 – 1.5 oraz informacji przekazanych przez Zamawiającego Wykonawca zbuduje wektorowy model elementów KSE w formie geobazy Arcgis, zgodnie ze strukturą – schemat bazy danych, która zostanie przekazana (w formie elektronicznej) na etapie opiniowania dokumentacji projektowej przebudowy.
- 1.6.2. Obiekty stacji będą wektoryzowane na podstawie danych źródłowych – Lidar i Ortofotomapa oraz dokumentacji technicznej stacji. W razie braku materiałów źródłowych przy określeniu przeznaczenia poszczególnych atrybutów Zamawiający zapewni wsparcie merytoryczne.
- 1.6.3. Obiekty:
 - przęsła fazowe
 - Przęsła odgromowe
 - Słupy
 - Budynki
 - Budynki obce


Miejscowość: _____
Data: _____

zostaną wektoryzowane w formacie 3D

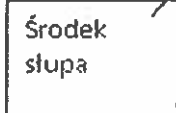
1.6.4. W przypadku wektorowego odwzorowania słupów, reprezentować je będą punkty stanowiące środek geometrycznych podstaw słupów tj:

Dla słupów kratowych - punkt przecięcia przekątnych fundamentów słupa.



Dla słupów rurowych - środek geometryczny płyty fundamentu:

DOCUMENTACJA PROJEKTOWA
Za zgodą...
KIEROWNIK LUDOWY
Maciej Dednarz



Maciej Kukuły

GMINA GOLIŃNÓW
PLAC OŚWIETLENIA
tel. 46-88-260, fax 46-98-398
NIP 666-00-02-81
Regon 141684387

Goleniów 05.02.2018r.

WGG.7226 57 MK.2018

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
(DZ)	L. dz.	413/2018	ZK	
(DZ)		2018-02-09	ZIN	
PP			ZEK	
S	Zaświadcza:	M. Bytn	(ZEL)	
ZH	ZD 2	ZM	ZTEL	ZZ 727

TRAKT Sp. z o.o. sp.k.

UL Jesionowa 9A

40-159 Katowice

Dotyczy : „Rozbudowy drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Miękowo – Rzęsnica”

W odpowiedzi na pismo znak L. dz. PR-727/17-006/DK-ZEL w sprawie warunków usunięcia kolizji lub zabezpieczenia urządzeń elektroenergetycznych celem zaprojektowania „Rozbudowy drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Miękowo – Rzęsnica”, Burmistrz Gminy i Miasta w Goleniowie uprzejmie informuje, że na ww. terenie Gmina Goleniów nie posiada swoich sieci. Ponadto informuję, że nie wyrażam zgodny na przejęcie nowego oświetlenia drogowego na własność lub celem eksploatacji przez Gminę Goleniów.

Z poważaniem



BURMISTRZ
GMINY GOLIŃNÓW
ROBERT KHUROWICZ

DO KUCHNI TACI...
Za r...
KIEROWNIK...
Maciej Bodnarz

BURMISTRZ
MIASTA I GMINY STEPNIKA

Stepnica, dn. 13.02.2018 r.

AOŚ.7230.3.2018.MS

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
(DT)	L. dz.	934/2018		Pan
(DZ)		2018-02-16		Michał Czauderna
PP				TRAKT sp. z o.o. sp. k.
S	Załącznik:	V. Mar		ul. Jesionowa 9A
ZH	ZD 2	ZM	ZTEL	ZZ 727
				40-159 Katowice

Nawiązując do treści pisma znak PR-727/17-039/KM-ZIN z dnia 19.01.2018 r. (data wpływu do urzędu 23.01.2018r.) uprzejmie informuję, iż w zakresie projektu przebudowy drogi ekspresowej S3 Brzozowo – Miękowo Gmina Stepnica nie posiada żadnych sieci będących w naszym zarządzie.

BURMISTRZ
MIASTA I GMINY STEPNIKA

mgr Andrzej Wyganowski

[Signature]
Kancelaria Burmistrza
Kancelaria Burmistrza

Wolin dn, 22.02.2018r



URZĄD MIEJSKI
W WOLINIE
72-510 Wolin, ul. Zamkowa 2
wol. zachodniopomorskie
tel. 91 32 81 322, fax 91 32 81 491
e-mail: urzadz@wolin.pl
www.wolin.pl
REGON 000529746 NIP 035-000-000

TRAKT Sp. z o.o. sp. k.
Biuro Projektów Budownictwa Komunikacyjnego
40-159 Katowice ul. Jesionowa 9A

Nasz znak BIO. 711.04.2018.JP

Dot: pisma PR-727/17-050/DK-ZEL z dnia 19.02.2018r.

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	10071/2018		ZK
EZ		2018-02-23		ZIN
PP				ZEK
S	Załatwia:	M. b. 72		ZEL
ZH	ZD2	ZM	ZTEL	ZZ 727

Powołując się na w/w pismo dotyczące, prac projektowych - zadania „Budowa Obwodnicy Brzozowo w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo” na rzecz Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Szczecinie, informuję że gmina Wolin nie posiada i nie jest właścicielem sieci, urządzeń elektroenergetycznych, kolidujących z projektowanym układem drogowym. Z przejrzystości informuję, iż gdyby projekt obejmował późniejszą konieczność przejęcia przez Gminę infrastruktury drogowej wraz z oświetleniem, zasadne byłoby aby pomiary mediów były dla Gminy wyodrębnione.

Z poważaniem

Otrzymują :

1. Adresat
2. a/a

BURMISTRZ

mgr inż. Eugeniusz Jasiewicz

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Za zgodą z...
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
Rejon Dystrybucji Goleniów
ul. Kilińskiego 17
72-100 Goleniów
tel. 48 / 61 850 40 00

Goleniów, 27.02.2018 r.

3263/2018/OD3/ZR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Pompownia wód deszczowych nr 5 zlokalizowana od km 48+650 drogi S3, Przybiernów, dz. nr 594/9
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 20 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.
istniejące złącze kablowe zabudowane przy granicy działki nr 599/3 wymienić na złącze
kablowo-pomiarowe.
2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.
3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego
z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 599/3 złącza kablowo-pomiarowego zasilić
rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą
wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu
przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:
trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 32 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować
odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia

powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.

3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

N

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Zgodnie z projektem
KIEROWNICZKA BUDOWY

Maciej Bednarz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Goleniów
Dyrektor

Henryk Kozłot

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział Szczecin
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Pompownia wód deszczowych nr 6, 7, 8 zlokalizowana od km 56+400 do 58+100 drogi S3, obręb Babigoszcz,
obwód Widzieński, dz. nr 24/8, 303/4, 341/6
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 60 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do IV grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 12/1 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3440 "Moto Bar" przystosować do zabudowy układu pomiarowego pośredniego.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego
z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 12/1 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3440 "Moto Bar" złącza kablowo-pomiarowego zasilic rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

I. Wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych.

1) układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym;

2) licznik energii elektrycznej powinien:

a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,

b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,

c) rejestrować moc w okresach uśredniania 15 minutowych;

d) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min

e) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator sp. z o.o.

3) obwody wtórne napięciowe wyposażać w przekładniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieje możliwość, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej;

4) przekładniki prądowe powinny:

a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze,

b) posiadać klasę dokładności 0,2,

- c) być dobrane do aktualnej mocy umownej,
- d) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS dla przekładników prądowych nie większy niż 5;
- 5) moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować stosowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;
- 6) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
- 7) urządzenia pomocnicze powinny być:
 - a) zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania;
- 8) liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylniej i przystosowanej do oplombowania tablicy licznikowej;
- 9) urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników.

II. Wymagania techniczne dotyczące układów transmisji danych pomiarowych:

- 1) decyzję w sprawie realizacji układu transmisji danych podejmuje odbiorca;
 - 2) układ transmisji danych winien być zrealizowany kosztem i staraniem odbiorcy;
 - 3) należy zagwarantować transmisję danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego do Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) realizowaną w sposób "off-line";
 - 4) układ transmisji danych pomiarowych powinien zapewniać znormalizowany standard protokołu transmisji, umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do LSPR OSD;
 - 5) transmisja danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych (wyjść cyfrowych) liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów);
 - 6) urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej
 - 7) system pomiarowy Klienta powinien zdalnie przekazywać dane pomiarowe w standardzie "PTPIREE" na serwer ftp lub stronę www OSD,
- w dobie n+1 do godziny 6:00;

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego do układu pomiarowego półpośredniego, wielkość: wynikająca z obliczeń.

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \phi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAZEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

- 1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
- 2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
- 3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchylenia częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
- 4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
- 5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

BRANŻOWY PRACOWNIK
Za: [podpis]
KIEROWNIK BIUROWY

Maciej Ładnierz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Górnolódz
[podpis]
Henryk Kozłowski

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin
tel. 91-332-12-80

Szczecin, 08.03.2018 r.

WBO/AGE/052557
3254/2018/OD3/RR2

**Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych
i Autostrad Oddział w Szczecinie
al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin**

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
Pompownia wód deszczowych nr 1 zlokalizowana w km 40+850 drogi S3, Ostromice, dz. nr 150/10
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 20 kW
na napięciu 15 kV
zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

istniejąca linia napowietrzna 15 kV nr 142

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

- a) wybudować w linii 15 kV nr 142 słup rozgałęźny wraz z odłącznikiem liniowym z uzziemnikiem,
- b) wyposażyć układ pomiarowo-rozliczeniowy w licznik energii elektrycznej wraz z układem zdalnej transmisji danych.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Międzyzdroje, ul. Polna 65.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
nie dotyczy

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

- a) wybudować własną stację transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem dostosowanym do pokrycia zapotrzebowania,
- b) własną stację transformatorową zasilić własną linią 15 kV o przekroju wg potrzeb, z linii nr 142 w odczepie,
- c) zabudować układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej i przygotować miejsce pod instalację licznika wraz z układem zdalnej transmisji danych,
- d) sieć 0,4 kV wykonać zgodnie z potrzebami,

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Międzyzdroje, ul. Polna 65.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski odpływowe łącznika SN na słupie linii napowietrznej nr 142, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego. Łącznik na majątku i w eksploatacji ENEA Operator Sp. z o.o.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w miejscu przyłączenia (dopuszcza się lokalizację układu pomiarowego w stacji transformatorowej odbiorcy, pod warunkiem pokrycia przez odbiorcę energii, kosztów strat przesyłowych energii elektrycznej na odcinku, pomiędzy miejscem przyłączenia a miejscem lokalizacji układu pomiarowego)

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

I. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 1) układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony.
- 2) układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym;

3) licznik energii elektrycznej powinien:

- a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,
- b) realizować jednokierunkowy pomiar mocy i energii czynnej oraz dwukierunkowy pomiar mocy i energii biernej z rejestracją profilu obciążenia dla każdego rodzaju energii,
- c) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
- d) realizować zdalną synchronizację czasu wbudowanego w liczniku zegara RTC z poziomu Lokalnego Systemu Pomiarowo – Rozliczeniowego (LSPR) ENEA Operator Sp. z o.o.,
- e) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
- f) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator sp. z o.o.

4) licznik energii elektrycznej należy wyposażać w:

- a) układ zasilania awaryjnego umożliwiający odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych, jeżeli w obiekcie będzie dostępne źródło napięcia gwarantowanego;

5) zainstalować jeden komplet przekładników prądowych jednordzeniowych i przekładników napięciowych jednouzwojeniowych.

6) przekładniki prądowe i napięciowe powinny:

- a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze w zakresie wzorcowania przekładników.

b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 (zalecana klasa 0,5) dla przekładników prądowych,

c) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 (zalecana klasa 0,5) dla przekładników napięciowych,

d) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 - dla przekładników prądowych;

7) przekładnie przekładników prądowych należy dostosować do aktualnej mocy umownej i charakteru profilu obciążenia, tak aby rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych mieścił się w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego (dot. przekładników klasy 0,5, ext.120), również w przypadku nierównomiernych obciążeń sezonowych.

8) moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;

9) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.

10) urządzenia pomocnicze montowane na tablicy licznikowej, w szczególności układ zasilania awaryjnego, powinny być:

a) zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,

b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania oraz dodatkowo w przypadku modemu od przepięcia od strony linii transmisyjnej;

11) liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do oplombowania tablicy licznikowej usytuowanej w rozdzielni nn. Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej;

12) urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników;

13) zdalna transmisja danych będzie realizowana poprzez moduł komunikacyjny licznika pracujący w sieci GSM/GPRS w APN ENEA Operator Sp. z o.o. bezpośrednio do LSPR ENEA Operator Sp. z o.o.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące realizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z układem zdalnej transmisji, można uzyskać w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 91-332-12-63.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

a) moc zwarciova 143,5 MVA na szynach rozdzielni SN GPZ "Reclaw"

b) prąd ziemnozwarciowy 20 A resztkowy,

c) przerwa beznapięciowa 15 s wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR,

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Sieć SN ENEA Operator Sp. z o.o. pracuje z punktem neutralnym uziemionym przez reaktancję indukcyjną.

UDZIAŁOWICZKA
Za zgodę na wykonanie
KIEROWNIK LUBOWY

Maciej Bednarek

IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH

W zakresie ochrony przepięciowej i izolacji należy: izolację stacji transformatorowej i osprzętu stosować rzędu 17,5 kV, a linii 20 kV. Ochrona odgromowa od przepięć przenoszonych liniami 15 kV wymagana. W zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy zastosować w instalacji odbiorczej odpowiednie urządzenia i środki ochrony przeciwprzepięciowej.

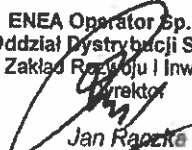
X. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
 1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 2. przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerw nieplanowanej 48 godzin.
4. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu klienta do sieci ENEA Operator.
5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
6. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.
7. Projekty budowlano-wykonawcze przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają sprawdzeniu i opiniowaniu w Rejonie Dystrybucji Międzyzdroje, ul. Polna 65, a następnie uzgodnieniu przez Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci w Oddziale Dystrybucji Szczecin pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych włącznie.

W przypadku zainstalowania agregatu prądotwórczego przewidzieć blokadę uniemożliwiającą współpracę agregatu z siecią ENEA Operator Sp. z o.o. oraz zgłosić ten fakt w Rejonie Dystrybucji Międzyzdroje celem dokonania odbioru technicznego urządzeń.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:
RR.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Zakład Rozwoju i Inwestycji
Dyrektor

Jan Rapacki


Kierownik

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

Warunki przyłączenia
sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.

okalu
nr 4 zlokalizowana od km 44+825 drogi S3, Kartlewo, dz. nr 329
niektu projektowanego

przyłączeniowej

148

SIECIA ORAZ ZAKRES NIEZBEDNYCH ZMIAN W SIECI
budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.
kV nr 148 słup rozgałęźny wraz z odłącznikiem liniowym z uzmiennikiem.
iarowo-rozliczeniowy w licznik energii elektrycznej wraz z układem zdalnej

odnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.
niezbędnych zmian w sieci

urządzeń podmiotu przyłączonego
icję transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem według potrzeb,
matorową zasilic własną linią 15 kV z linii napowietrznej 15kV nr 148 w odczepie,
iarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej i przygotować miejsce pod instalację
zdalnej transmisyj danych, ,
godnie z potrzebami.

odnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.
du pomiarowo-rozliczeniowego uzgodnić w Wydziale Układów Pomiarowych, nr

ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ika SN na słupie linii napowietrznej 15 kV nr 148, w kierunku instalacji podmiotu
ia majątku i w eksploatacji ENEA Operator.

gii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.
NIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO
dopuszcza się lokalizację układu pomiarowego w stacji transformatorowej

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Za zgodności z projektem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

- c) posiadać klasę dokładności nie niższą niż 1 ujęta energii czynnej i bieżącej energii
- d) realizować zdalną synchronizację czasu wbudowanego w liczniku zegara f Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) ENEA Operator Sp. z o.o.,
- e) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przed uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- f) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadc Tarify dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o.
4. licznik energii elektrycznej należy wyposażać w układ zasilania awaryjnego danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych, jeżeli w obie napięcia gwarantowanego,
5. zainstalować jeden komplet przekładników prądowych jednorodzeniowych jednonuzwojeniowych,
6. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:
- a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji przez PCA laboratorium naukowo-badawcze w zakresie wzorcowania przekładników
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2) dla przekładników 0,5 dla przekładników napięciowych,
 - c) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 -
7. przekładniki przekładników prądowych należy dostosować do aktualnej mocy profilu obciążenia, tak aby rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przebiegał w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego (dot. pr. 120), również w przypadku nierównomiernych obciążeń sezonowych,
8. moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna obciążenie strony wtórnej zawierać się między 25% a 100% wartości znamionowych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzeni jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowie plombowania,
9. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać i licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów
10. urządzenia pomocnicze montowane na tablicy licznikowej, w szczególności powinny być:
- a) zabudowane w osłonach przystosowanych do plombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania oraz dodatkowo w przepięcia od strony linii transmisyjnej,
11. liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przysto: tablicy licznikowej usytuowanej w rozdzielni nn. Zaleca się zamontowanie w gniazda 230V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiar
12. urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, n: plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników,
13. zdalna transmisja danych będzie realizowana poprzez moduł komunikac GSM/GPRS w APN ENEA Operator Sp. z o.o. bezpośrednio do LSPR ENEA
- Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące układu pomiarowo-rozlic Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 914255230.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpow:

VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

MACIEJ JEDNAK

uotrzej odpowienie urzazenia i strouki outroty przeciwpzepieciowej.

42

rykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia ków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie" (Dz.U. z ti zmianami).

ty spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączone urządzenia pność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby owisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na występujących w tym środowisku.

dstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do nie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów nej w zakresie odchylenia częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości i oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami ist dopuszczalny czas trwania:

rzerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:

wanej 16 godzin,

anowanej 24 godzin;

roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo

anych 35 godzin,

nowanej 48 godzin.

przyłączany obowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji chowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji iającej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed lo sieci ENEA Operator.

zacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach

racowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze jnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: sie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia ezy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze p. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je zasad określonych w tych Standardach.

cze przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają sprawdzeniu i opiniowaniu w, ul. Kilińskiego 17, a następnie uzgodnieniu przez Wydział Przyłączeń i Rozwoju zezeczin pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów łącznie.

łączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

DOKUMENTACJA WYKONAWCZA
Za zgodności z projektem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń / Rozwoju Sieci
Kierownik

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Oświetlenie dróg gminnych w obrębie węzła Babigoszcz, Babigoszcz, od km 56+000 do km 57+000 drogi S3
dz. nr 24/8, 24/4, 24/6, 23, 19
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 12 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 12/1 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3440 "Moto Bar" przystosować do nowych warunków pracy.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 12/1 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3440 "Moto Bar" złącza kablowo-pomiarowego zasilici rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego, licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 20 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

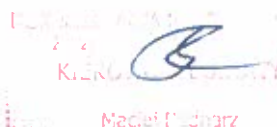
Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).


Maciej M. Jędrzej

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyleń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

fu

DOKUMENTACJA WYKONAWCZA
Za zgodność z projektem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Badnarz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Goleniów
Dyrektor
Henryk Kozioł

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział Szczecin
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Oświetlenie projektowanego węzła Babigoszcz (GDDKiA), Babigoszcz, od km 56+000 do km 57+000 drogi S3 dz. nr 24/8, 24/4, 24/6

warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego

z mocą przyłączeniową 40 kW

na napięciu 0,4 kV

zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 12/1 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3440 "Moto Bar" przystosować do nowych warunków pracy.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 12/1 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3440 "Moto Bar" złącza kablowo-pomiarowego zasilić rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego, licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 63 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłen częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

N

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Gołków
Dyrektor

Henryk Kozioł

DOKUMENTACJA WYKONAWCZA
ZŁOŻONA DO ZESTAWU DOKUMENTACJI
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Zasilanie urządzeń na MOP I Przybiernów Wschód wraz z oświetleniem drogi S3, Przybiernów, od km 45+000 do km 46+000 drogi S3 dz. nr 700/2, 53/9, 53/8, 2, 61/2, 67/2
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 65 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do IV grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 72/9 przystosować do zabudowy układu pomiarowego półpośredniego.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 72/9 złącza kablowo-pomiarowego zasilic rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

1. Wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych.

1) układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym;

2) licznik energii elektrycznej powinien:

a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,

b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,

c) rejestrować moc w okresach uśredniania 15 minutowych;

d) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min

e) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator sp. z o.o.

3) obwody wtórne napięciowe wyposażać w przekładniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieje możliwość, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej;

4) przekładniki prądowe powinny:

a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze,

b) posiadać klasę dokładności 0,2,

- c) być dobrane do aktualnej mocy umownej,
- d) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS dla przekładników prądowych nie większy niż 5;
- 5) moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;
- 6) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
- 7) urządzenia pomocnicze powinny być:
 - a) zabudowane w osłonach przystosowanych do opłombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania;
 - 8) liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do opłombowania tablicy licznikowej;
 - 9) urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników,
- II. Wymagania techniczne dotyczące układów transmisji danych pomiarowych:
 - 1) decyzję w sprawie realizacji układu transmisji danych podejmuje odbiorca;
 - 2) układ transmisji danych winien być zrealizowany kosztem i staraniem odbiorcy;
 - 3) należy zagwarantować transmisję danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego do Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) realizowaną w sposób "off-line";
 - 4) układ transmisji danych pomiarowych powinien zapewnić znormalizowany standard protokołu transmisji, umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do LSPR OSD;
 - 5) transmisja danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych (wyjść cyfrowych) liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów);
 - 6) urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej
 - 7) system pomiarowy Klienta powinien zdalnie przekazywać dane pomiarowe w standardzie "PTPIREE" na serwer ftp lub stronę www OSD,

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: w części pomiarowej łączy kablowo-pomiarowego do układu pomiarowego półpośredniego, wielkość: wynikająca z obliczeń.

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchylenia częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

N

DEKUMENTACJA WYKONANA
Załącznik nr 1 do umowy
KIEROWNIK LUDOWY

Maciej Bodnarz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystryktu Goleniów

Maciej Kozłowski

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
Rejon Dystrybucji Goleniów
ul. Kilińskiego 17
72-100 Goleniów
tel. 48 / 61 850 40 00

Goleniów, 26.02.2018 r.

3273/2018/OD3/ZR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Zasilanie urządzeń na MOP I Przybiernów Zachód wraz z oświetleniem drogi S3, Przybiernów, od km 45+000 do km 46+000 drogi S3 dz. nr 700/3, 53/5, 53/3, 61/3, 67/3, 72/5
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 65 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do IV grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.
istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 72/8 przystosować do zabudowy układu pomiarowego półpośredniego.
2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.
3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego
z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 72/8 złącza kablowo-pomiarowego zasilic rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

I. Wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 1) układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym;
- 2) licznik energii elektrycznej powinien:
 - a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - c) rejestrować moc w okresach uśredniania 15 minutowych;
 - d) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min
 - e) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator sp. z o.o.
- 3) obwody wtórne napięciowe wyposażyć w przekładniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieje możliwość, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej;
- 4) przekładniki prądowe powinny:
 - a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze,
 - b) posiadać klasę dokładności 0,2,

- e) być dobrane do aktualnej mocy umownej,
 - d) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS dla przekładników prądowych nie większy niż 5;
 - 5) moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dołączenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dołączenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;
 - 6) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
 - 7) urządzenia pomocnicze powinny być:
 - a) zabudowane w osłonach przystosowanych do opłombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania;
 - 8) liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do opłombowania tablicy licznikowej;
 - 9) urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników.
- II. Wymagania techniczne dotyczące układów transmisji danych pomiarowych:**
- 1) decyzję w sprawie realizacji układu transmisji danych podejmuje odbiorca;
 - 2) układ transmisji danych winien być zrealizowany kosztem i staraniem odbiorcy;
 - 3) należy zagwarantować transmisję danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego do Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) realizowaną w sposób "off-line";
 - 4) układ transmisji danych pomiarowych powinien zapewnić znormalizowany standard protokołu transmisji, umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do LSPR OSD;
 - 5) transmisja danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych (wyjść cyfrowych) liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów);
 - 6) urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej
 - 7) system pomiarowy Klienta powinien zdalnie przekazywać dane pomiarowe w standardzie "PTPIREE" na serwer ftp lub stronę www OSD,
- w dobie n+1 do godziny 6:00;

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: w części pomiarowej łączy kablowo-pomiarowego do układu pomiarowego półpośredniego, wielkość: wynikająca z obliczeń.

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchylenia częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

BUSINESS PLAN
Załącznik nr 1
KIEROWCA BUDOWY

Maciej Bodnar

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Golanów
Dyrektor
Henryk Kozłowski

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Oświetlenie projektowanego węzła Przybiernów (GDDKiA), Przybiernów, od km 47+200 do km 48+300 drogi S3
dz. nr 576/8, 576/20, 575/7, 575/6, 575/4, 575/3, 16
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 32 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 576/8 przystosować do nowych warunków pracy.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego
z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 576/8 złącza kablowo-pomiarowego zasilić rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 50 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłań częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

K

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rajon Dystrybucji Górnolow
Dystrykt
Hortyk Kozioł

LO KONKRETYZACJA I WYKONANIE
Za zgodą...
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
Rejon Dystrybucji Goleniów
ul. Kilińskiego 17
72-100 Goleniów
tel. 48 / 61 850 40 00

Goleniów, 26.02.2018 r.

3287/2018/OD3/ZR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Oświetlenie dróg gminnych w obrębie węzła Przybiernów, Przybiernów, od km 47+700 do km 48+000 drogi S3 dz.
nr 16, 590/2, 589/7, 577/7

warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego

z mocą przyłączeniową 12 kW

na napięciu 0,4 kV

zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 576/8 przystosować do nowych warunków pracy.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 576/8 złącza kablowo-pomiarowego zasilić rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 20 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłań częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

4

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Gołanów
Dzielnik
Henryk Kozioł

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
ZGODNIE Z WYMAGANAMI
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
zasilanie urządzeń KSZR od km 45+000 do km 45+700 drogi S3, Przybiernów, dz. nr 53/8, 53/7
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 10 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowe zabudowane przy granicy działki nr 218 wymienić na złącze kablowo-pomiarowe.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 218 złącza kablowo-pomiarowego zasilic

rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą

wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu
przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 16 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować
odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia
powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby

nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.

3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłań częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Górnów
Dyrektor
Henryk Kozioł

12
DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
ZŁĄCZONA
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu ..

zasilanie urządzeń KSZR od km 46+865 do km 48+620 drogi S3, Przybiernów, dz. nr 589/7, 590/2
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 12 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 576/8 przystosować do nowych warunków pracy.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 576/8 złącza kablowo-pomiarowego zasilic rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 20 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia

12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia

powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.

3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

N

INŻYNIERSTWA ELEKTROENERGETYCZNA
Zakład Projektowania i Budowy
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Budnarski

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Goleniów
Dyrektor
Henryk Rożko

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

zasilanie urządzeń KSZR od km 49+100 do km 49+800 drogi S3, Babigoszcz obręb Sosnowice, dz. nr 749/1
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 3 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

Od złącza kablowego usytuowanego przy granicy działki nr 749/23 i 749/25 wybudować linię kablową w kierunku zasilanej działki i zakończyć złączem kablowo-pomiarowym przy granicy działki nr 749/1. Stosować kabel min. 4x35.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 749/1 złącza kablowo-pomiarowego zasilić rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego.

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 16 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Za zgodność z projektem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Radnag

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Goleniów
Dyrektor
Henryk Kozioł

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

zasilanie urządzeń KSZR od km 56+100 do km 57+400 drogi S3, Babigoszcz, dz. nr 24/6, 24/4

warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego

z mocą przyłączeniową 16 kW

na napięciu 0,4 kV

zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

złącze kablowo-pomiarowe

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

istniejące złącze kablowo-pomiarowe zabudowane przy granicy działki nr 30/2 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3833 "Babigoszcz Młyn" przystosować do zabudowy kolejnego układu pomiarowego.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

z części pomiarowej projektowanego przy granicy działki nr 30/2 w pobliżu stacji transformatorowej nr 3833 "Babigoszcz Młyn" złącza kablowo-pomiarowego zasilic rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu. Instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnymi przepisami.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowo-pomiarowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 25 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyleń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

N

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
Zgodność z warunkami
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Badnarz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Górnolódz

Henryk Kozioł

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin
tel. 91-33-21-280

Szczecin, 12.04.2018 r.

3544/2018/OD3/RR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
zasilanie urządzeń KSZR w km 51+800 drogi S3, Przybiernów, dz. nr 94/1
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 3 kW
na napięciu 15 kV
zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

linia napowietrzna SN nr 82/10/2

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

- a) wybudować w linii 15 kV nr 82/10/2 słup rozgałęźny wraz z odłącznikiem liniowym z uzemnikiem.
- b) wyposażać układ pomiarowo-rozliczeniowy w licznik energii elektrycznej wraz z układem zdalnej transmisji danych.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

-

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

- a) wybudować własną stację transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem według potrzeb,
- b) własną stację transformatorową zasilić własną linią 15 kV z linii napowietrznej 15kV nr 82/10/2 w odczepie,
- c) zabudować układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej i przygotować miejsce pod instalację licznika wraz z układem zdalnej transmisji danych, ,
- d) sieć 0,4 kV wykonać zgodnie z potrzebami.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.

Szczegóły dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego uzgodnić w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 091 425-52-30.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski odpływowe łącznika SN na słupie linii napowietrznej 15 kV nr 82/10/2, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego. Łącznik na majątku i w eksploatacji ENEA Operator.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w miejscu przyłączenia (dopuszcza się lokalizację układu pomiarowego w stacji transformatorowej odbiorcy na napięciu 15kV, pod warunkiem pokrycia przez odbiorcę energii, kosztów strat przesyłowych energii elektrycznej na odcinku, pomiędzy miejscem przyłączenia a miejscem lokalizacji układu pomiarowego).

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Wymagania dotyczące układu pomiarowo - rozliczeniowego:

1. układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony,
 2. układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym,
 3. licznik energii elektrycznej powinien:
 - a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,
 - b) realizować jednokierunkowy pomiar mocy i energii czynnej oraz dwukierunkowy pomiar mocy i energii biernej z rejestracją profilu obciążenia dla każdego rodzaju energii,
 - c) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - d) realizować zdalną synchronizację czasu wbudowanego w liczniku zegara RTC z poziomem Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) ENEA Operator Sp. z o.o.,
 - e) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączny transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - f) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o.,
 4. licznik energii elektrycznej należy wyposażyć w układ zasilania awaryjnego umożliwiający odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych, jeżeli w obiekcie będzie dostępne źródło napięcia gwarantowanego,
 5. zainstalować jeden komplet przekładników prądowych jednordzeniowych i przekładników napięciowych jednouzwojeniowych,
 6. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:
 - a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze w zakresie wzorcowania przekładników,
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2) dla przekładników prądowych i nie gorszą niż 0,5 dla przekładników napięciowych,
 - c) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 - dla przekładników prądowych,
 7. przekładnie przekładników prądowych należy dostosować do aktualnej mocy umownej i charakteru profilu obciążenia, tak aby rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych mieścił się w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego (dot. przekładników klasy 0,5, ext. 120), również w przypadku nierównomiernych obciążeń sezonowych,
 8. moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/ uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
 9. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
 10. urządzenia pomocnicze montowane na tablicy licznikowej, w szczególności układ zasilania awaryjnego, powinny być:
 - a) zabudowane w osłonach przystosowanych do opłombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania oraz dodatkowo w przypadku modemu od przepięcia od strony linii transmisyjnej,
 11. liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do opłombowania tablicy licznikowej usytuowanej w rozdzielni nn. Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej,
 12. urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników,
 13. zdalna transmisja danych będzie realizowana poprzez moduł komunikacyjny licznika pracujący w sieci GSM/GPRS w APN ENEA Operator Sp. z o.o. bezpośrednio do LSPR ENEA Operator Sp. z o.o.
- Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, można uzyskać w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 914255230.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

- a) moc zwarciova 201 MVA na szynach rozdzielni SN w GPZ "Goleniów",
- b) prąd ziemnozwarciowy 20 A resztkowy,
- c) przerwa beznapięciowa 15 s wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR,

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Sieć SN ENEA Operator sp. z o.o. pracuje z punktem neutralnym uziemionym przez reaktancję

DOKUMENTACJA PROJEKTOWA
 KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Badnarz

indukcyjną.

IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH

W zakresie ochrony przepięciowej i izolacji należy: izolację stacji transformatorowej i osprzętu stosować rzędu 17,5 kV, a linii 20 kV. Ochrona odgromowa od przepięć przenoszonych liniami 15kV nie wymagana.

W zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy zastosować w instalacji odbiorczej odpowiednie urządzenia i środki ochrony przeciwprzepięciowej.

X. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
- 3.1 Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłań częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
 - a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - b) przerw w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerw nieplanowanej 48 godzin.
4. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu klienta do sieci ENEA Operator.
5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
6. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.
7. Projekty budowlano-wykonawcze przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają sprawdzeniu i opiniowaniu w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17, a następnie uzgodnieniu przez Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci w Oddziale Dystrybucji Szczecin pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych włącznie.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

- RR

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik

Przemysław Woźniak

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	3249/18	ZK	
DZ			ZIN	
PP	10-07-2018		ZBK	
S	Załatwia:	M. 61520200ZEL		
ZH	ZD	ZM	ZTEL	ZZ 324

Szczecin, 05 lipiec 2018

ZMS/SU/JM/2018

HE01BE145996

TRAKT Sp. z o.o. Sp.k.
 Biuro Projektów Budownictwa
 Komunikacyjnego

Ul. Jesionowa 9A
 40 – 159 Katowice

Dotyczy: uzgodnienia likwidacji kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej WN-110kV, SN-15kV i nN-0,4kV w związku z opracowaniem dokumentacji projektowej dla zadania „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo”.

W odpowiedzi na Państwa pismo znak: PR-727/17-106/DK-ZEL z dnia 30.05.2018 r. ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin w załączeniu przesyła nie uzgodniony projekt architektoniczno - budowlany pn. „Projekt i budowa obwodnicy Brzozowa a ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo. Przebudowa sieci niskiego i średniego napięcia – Tom IV/3 ” i wnosi następujące uwagi:

1. Nowo projektowane stanowiska słupowe należy lokalizować w miejscu istniejącym słupów. Rozbieżność lokalizacji projektowanych słupów po trasie linii większa niż 20% długości przęsła wymaga przebudowy sąsiednich stanowisk słupowych.
2. Dla kolizji 06_SN nie wskazano nowej trasy kabla SN-15kV.
3. Kolizja nr 13 i 14 wrysowana jest w dwóch miejscach , w tym jedno poza trasą linii na mapach ENEA.
4. Kolizja oznaczona na mapie nr 11 dotyczy oświetlenia ulicznego, które nie jest zinwentaryzowane na mapach ENEA.
5. Kolizja nr 10 dotyczy kabla niezainteresowanego na mapach ENEA.
6. Dla celów uzgodnienia na mapie kolorem proszę oznaczyć tylko projektowane zmiany w sieci elektroenergetycznej, pozostała infrastruktura proszę drukować skali szarości.
7. Projekt nie uwzględnia przebudowy infrastruktury elektroenergetycznej WN-110kV.

Po wniesieniu zmian projekt architektoniczno - budowlany należy złożyć do zaopiniowania do ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin ulica J. Malczewskiego 5/7, 71 – 616 Szczecin, Wydział Utrzymania Sieci

DOKUMENTACJA WYKONAWCZA
 Za zgodnym wyznaczeniem
 KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bodnarz

Centrala

ENEA Operator Sp. z o.o.
 60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58

tel. +48 / 61 850 40 00
 faks +48 / 61 854 59 57

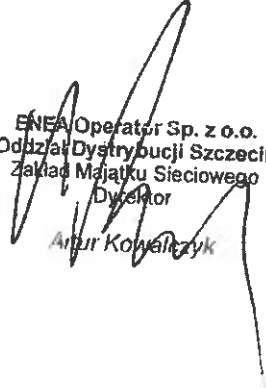
NIP 782 237 71 60
 REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
 www.operator.enea.pl

pok. 416.

Do zaopiniowania należy dostarczyć 2 egz. projektu w wersji papierowej oraz na płycie CD (rys. w pliku z rozszerzeniem *.dwg) oraz w pdf.

Z poważaniem


Enea Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Zakład Majątku Sieciowego
Dyrektor
Artur Kowalczyk

Załącznik:

1. Projekt architektoniczno - budowlany – 2 egz.

K/o:

1. RD-3;
2. SU-a/a.


Kierownik
Poleć

Temat: projekt budowy obwodnicy Brzozowa

Nadawca: Grudziński Ryszard (PKN) <Ryszard.Grudzinski@orlen.pl>

Data: 2018-08-28 14:38

Adresat: "damian.kozik@trakt.eu" <damian.kozik@trakt.eu>, "katarzyna.mazur@trakt.eu" <katarzyna.mazur@trakt.eu>

Szanowni państwo,

W nawiązaniu do pisma znak 727/17-101/KM-ZIN1 - dotyczącego kanalizacji deszczowej i separatora.

Po dokonaniu oględzin instalacji kanalizacji deszczowej w obszarze przebudowy drogi S3 podajemy dane dotyczące wymagań dla tego obiektu:

Obecna instalacja: separator NG 20 l/s z osadnikiem oraz kanalizacja fi 300 mm

W nawiązaniu do pisma znak 727/17-107/DK-ZEL - dotyczącego sieci elektro-energetycznej oraz pylonu cenowego - prosimy o przeniesienie - odtworzenie kolidujących sieci i pylonu poza pas drogowy celem utrzymania dalszego zasilania dla naszej infrastruktury wraz z pylonem cenowym.

Pozdrawiam.

Ryszard Grudziński

Kierownik | Manager

Zespół Utrzymania Ruchu Stacji Paliw Północ | Service Station Maintenance Team - North

Obszar Realizacji Inwestycji Majątkowych | Investment Area

PKN ORLEN S.A.

ul. Gutkowo 54, 11-041 Olsztyn

tel. +48 22 778 07 25

tel. 605-199-254

Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy XIV Wydział Gospodarczy w Warszawie pod numerem: 0000028860 NIP: 774-00-01-454, kapitał zakładowy / kapitał wpłacony: 534.636.326,25 zł

UWAGA: Informacja zawarta w niniejszej wiadomości lub którymkolwiek z jej załączników podlega ochronie i jest objęta zakazem ujawniania. Jeśli czytelnik niniejszej wiadomości nie jest jej zamierzonym adresatem lub pośrednikiem upoważnionym do jej przekazania adresatowi, niniejszym informujemy, że wszelkie ujawnianie, w tym przekazanie osobom trzecim, rozprowadzanie, dystrybucja, powielanie niniejszej wiadomości lub jej załączników, bądź inne działanie o podobnym charakterze jest zabronione. Jeżeli otrzymałeś tę wiadomość omyłkowo, prosimy niezwłocznie zawiadomić nadawcę wysyłając odpowiedź na niniejszą wiadomość, a następnie usunąć ją z komputera bez otwierania załączników. Dziękujemy. PKN ORLEN S.A.

Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna, a Polish company, with its registered office at Chemików 7, 09-411 Płock, Poland entered into the Register of Entrepreneurs kept by the District Court for the Capital City of Warsaw, XIV Commercial Division of the National Court Register under the number KRS 28860 NIP: 774-00-01-454, share capital/paid up capital: 534.636.326,25 PLN

NOTE: Information contained in this message or any attachments thereto may be protected and withheld from disclosure. Please be advised that if you are not the intended addressee or an authorised recipient of the addressee, any disclosure of this message, including forwarding it or any attachments thereto to third parties, dissemination, distribution, reproduction or any similar activity is prohibited. If you are not the intended recipient of this message, please promptly notify the sender by replying to this message, and then delete it from your computer without opening the attachments. Thank you. PKN ORLEN S.A.



— Załączniki:

document2018-08-28-123438.pdf

33,0 KB

MACIEJ BEDNARZ
KIEROWNIK LUDOWY

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin
tel. 91-33-21-280

Szczecin, 26.07.2018 r.

26332/2018/OD3/RR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Urządzenia GDDKiA - oświetlenie węzła Brzozowo, pompownie oraz urządzenia KSZR, Kartlewo, od km 42+400 do km 43+950 drogi S3 dz. nr 283, 284/1, 284/2, 285, 305/2, warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego z mocą przyłączeniową 40 kW na napięciu 15 kV zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA
linia napowietrzna SN nr 148

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

- a) wybudować w linii 15 kV nr 148 słup rozgałęźny wraz z odłącznikiem liniowym z uziemnikiem.
- b) wyposażyć układ pomiarowo-rozliczeniowy w licznik energii elektrycznej wraz z układem zdalnej transmisji danych.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

-

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

- a) wybudować własną stację transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem według potrzeb,
- b) własną stację transformatorową zasilić własną linią 15 kV z linii napowietrznej 15kV nr 148 w odczepie,
- c) zabudować układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej i przygotować miejsce pod instalację licznika wraz z układem zdalnej transmisji danych, ,
- d) sieć 0,4 kV wykonać zgodnie z potrzebami.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.

Szczegóły dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego uzgodnić w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 091 425-52-30.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski odpływowe łącznika SN na słupie linii napowietrznej 15 kV nr 148, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego. Łącznik na majątku i w eksploatacji ENEA Operator.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w miejscu przyłączenia (dopuszcza się lokalizację układu pomiarowego w stacji transformatorowej odbiorcy na napięciu 15kV, pod warunkiem pokrycia przez odbiorcę energii, kosztów strat przesyłowych energii elektrycznej na odcinku, pomiędzy miejscem przyłączenia a miejscem lokalizacji układu pomiarowego).

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Wymagania dotyczące układu pomiarowo - rozliczeniowego:

1. układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony,
2. układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym,
3. licznik energii elektrycznej powinien:
 - a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,
 - b) realizować jednokierunkowy pomiar mocy i energii czynnej oraz dwukierunkowy pomiar mocy i energii biernej z rejestracją profilu obciążenia dla każdego rodzaju energii,
 - c) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - d) realizować zdalną synchronizację czasu wbudowanego w liczniku zegara RTC z poziomu Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) ENEA Operator Sp. z o.o.,
 - e) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączą transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - f) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o.,
4. licznik energii elektrycznej należy wyposażyć w układ zasilania awaryjnego umożliwiając odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych, jeżeli w obiekcie będzie dostępne źródło napięcia gwarantowanego,
5. zainstalować jeden komplet przekładników prądowych jednordzeniowych i przekładników napięciowych jednouzwojeniowych,
6. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:
 - a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze w zakresie wzorcowania przekładników,
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2) dla przekładników prądowych i nie gorszą niż 0,5 dla przekładników napięciowych,
 - c) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 - dla przekładników prądowych,
7. przekładnie przekładników prądowych należy dostosować do aktualnej mocy umownej i charakteru profilu obciążenia, tak aby rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych mieścił się w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego (dot. przekładników klasy 0,5, ext. 120), również w przypadku nierównomiernych obciążeń sezonowych,
8. moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
9. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
10. urządzenia pomocnicze montowane na tablicy licznikowej, w szczególności układ zasilania awaryjnego, powinny być:
 - a) zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania oraz dodatkowo w przypadku modemu od przepięcia od strony linii transmisyjnej,
11. liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do oplombowania tablicy licznikowej usytuowanej w rozdzielni nn. Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej,
12. urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników,
13. zdalna transmisja danych będzie realizowana poprzez moduł komunikacyjny licznika pracujący w sieci GSM/GPRS w APN ENEA Operator Sp. z o.o. bezpośrednio do LSPR ENEA Operator Sp. z o.o. Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, można uzyskać w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 914255230.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

- a) moc zwarciova 143 MVA na szynach rozdzielni SN w GPZ "Reclaw",
- b) prąd ziemnozwarciowy 20 A resztkowy,
- c) przerwa beznapięciowa 15 s wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR,

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Sieć SN ENEA Operator sp. z o.o. pracuje z punktem neutralnym uziemionym przez reaktancję

DEKUMENTACJA POMIAROWA
Załącznik nr 1
KIEROWNIK BUDOWY
Marek Bodnarz

indukcyjną.

IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH

W zakresie ochrony przepięciowej i izolacji należy: izolację stacji transformatorowej i osprzętu stosować rzędu 17,5 kV, a linii 20 kV. Ochrona odgromowa od przepięć przenoszonych liniami 15kV nie wymagana.

W zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy zastosować w instalacji odbiorczej odpowiednie urządzenia i środki ochrony przeciwprzepięciowej.

X. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowi będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
 - a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - b) przerw w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.
4. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu klienta do sieci ENEA Operator.
5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
6. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.
7. Projekty budowlano-wykonawcze przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają sprawdzeniu i opiniowaniu w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17, a następnie uzgodnieniu przez Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci w Oddziale Dystrybucji Szczecin pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych włącznie.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

- RR

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik

Przemysław Możejko

Przemysław Możejko

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
 Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
 ul. Malczewskiego 5/7
 71-616 Szczecin
 tel. 91-33-21-280

Szczecin, 26.07.2018 r.

26354/2018/OD3/RR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
 Autostrad
 Al. Bohaterów Warszawy 33
 70-340 Szczecin

Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

Oświetlenie dróg gminnych w obrębie węzła Brzozowo, Kartlewo, od km 43+00 do km 43+200 drogi S3 (droga
 DPZ-2 od km 0+000 do 0,431.78) dz. nr 452, 283, 284/1, 285
 warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
 z mocą przyłączeniową 12 kW
 na napięciu 15 kV
 zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

linia napowietrzna SN nr 148

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

a) wybudować w linii 15 kV nr 148 słup rozgałęźny wraz z odłącznikiem liniowym z uziemnikiem.

b) wyposażyć układ pomiarowo-rozliczeniowy w licznik energii elektrycznej wraz z układem zdalnej transmisji danych.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

-

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

a) wybudować własną stację transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem według potrzeb,

b) własną stację transformatorową zasilić własną linią 15 kV z linii napowietrznej 15kV nr 148 w odczepie,

c) zabudować układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej i przygotować miejsce pod instalację licznika wraz z układem zdalnej transmisji danych, ,

d) sieć 0,4 kV wykonać zgodnie z potrzebami.

Szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17.

Szczegóły dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego uzgodnić w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 091 425-52-30.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zaciski odpływowe łącznika SN na słupie linii napowietrznej 15 kV nr 148, w kierunku instalacji podmiotu
 przyłączanego. Łącznik na majątku i w eksploatacji ENEA Operator.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w miejscu przyłączenia (dopuszcza się lokalizację układu pomiarowego w stacji transformatorowej
 odbiorcy na napięciu 15kV, pod warunkiem pokrycia przez odbiorcę energii, kosztów strat przesyłowych
 energii elektrycznej na odcinku, pomiędzy miejscem przyłączenia a miejscem lokalizacji układu
 pomiarowego).

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Wymagania dotyczące układu pomiarowo - rozliczeniowego:

1. układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony,
 2. układ pomiarowo-rozliczeniowy zabudować w układzie trójsystemowym,
 3. licznik energii elektrycznej powinien:
 - a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID,
 - b) realizować jednokierunkowy pomiar mocy i energii czynnej oraz dwukierunkowy pomiar mocy i energii biernej z rejestracją profilu obciążenia dla każdego rodzaju energii,
 - c) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - d) realizować zdalną synchronizację czasu wbudowanego w liczniku zegara RTC z poziomu Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) ENEA Operator Sp. z o.o.,
 - e) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączą transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - f) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o.,
 4. licznik energii elektrycznej należy wyposażać w układ zasilania awaryjnego umożliwiający odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych, jeżeli w obiekcie będzie dostępne źródło napięcia gwarantowanego,
 5. zainstalować jeden komplet przekładników prądowych jednordzeniowych i przekładników napięciowych jednouzwojeniowych,
 6. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:
 - a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze w zakresie wzorcowania przekładników,
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2) dla przekładników prądowych i nie gorszą niż 0,5 dla przekładników napięciowych,
 - c) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 - dla przekładników prądowych,
 7. przekładnie przekładników prądowych należy dostosować do aktualnej mocy umownej i charakteru profilu obciążenia, tak aby rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych mieścił się w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego (dot. przekładników klasy 0,5, ext. 120), również w przypadku nierównomiernych obciążeń sezonowych,
 8. moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
 9. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
 10. urządzenia pomocnicze montowane na tablicy licznikowej, w szczególności układ zasilania awaryjnego, powinny być:
 - a) zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania oraz dodatkowo w przypadku modemu od przepięcia od strony linii transmisyjnej,
 11. liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do oplombowania tablicy licznikowej usytuowanej w rozdzielni nn. Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej,
 12. urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników,
 13. zdalna transmisja danych będzie realizowana poprzez moduł komunikacyjny licznika pracujący w sieci GSM/GPRS w APN ENEA Operator Sp. z o.o. bezpośrednio do LSPR ENEA Operator Sp. z o.o.
- Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, można uzyskać w Wydziale Układów Pomiarowych, nr tel. 914255230.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

- a) moc zwarciova 143 MVA na szynach rozdzielni SN w GPZ "Reclaw",
- b) prąd ziemnozwarciowy 20 A resztkowy,
- c) przerwa beznapięciowa 15 s wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR,

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Sieć SN ENEA Operator sp. z o.o. pracuje z punktem neutralnym uziemionym przez reaktancję

1
Kierownik
Marek Budnarz

indukcyjną.

IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH

W zakresie ochrony przepięciowej i izolacji należy: izolację stacji transformatorowej i osprzętu stosować rzędu 17,5 kV, a linii 20 kV. Ochrona odgromowa od przepięć przenoszonych liniami 15kV nie wymagana.

W zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy zastosować w instalacji odbiorczej odpowiednie urządzenia i środki ochrony przeciwprzepięciowej.

X. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłen częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
 - a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - b) przerw w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.
4. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu klienta do sieci ENEA Operator.
5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
6. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.
7. Projekty budowlano-wykonawcze przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlegają sprawdzeniu i opiniowaniu w Rejonie Dystrybucji Goleniów, ul. Kilińskiego 17, a następnie uzgodnieniu przez Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci w Oddziale Dystrybucji Szczecin pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych włącznie.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

- RR

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik

Przemysław Mozejko

LOKALIZACJA PRZEWODNIKA
Za zgodności z projektem
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Podnarz

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu

pompownia SZR, Ostromice, od km 40+900 do km 41+000 drogi S3 dz. nr 66/42, 68, 69

warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego

z mocą przyłączeniową 10 kW

na napięciu 0,4 kV

zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Pole liniowe nn w istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 2453

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

przystosować istniejące urządzenia elektroenergetyczne do nowych warunków pracy (zwiększonego poboru mocy)

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

brak

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

przy stacji transf. OSTROMICE WODOCIĄGI nr 2453 zbudować szafkę kablowo-pomiarową na układ pomiarowy j.n. poprzez zabezp. przedl. przystosowane do plombowania. W.l.z. wg mocy zapotrzebowanej z rozdzielni nn. Punkt rozdziálu instalacji z układu TN-C na TN-C-S powinien być realizowany w instalacji odbiorczej (po stronie odbiorcy), punkt ten należy uziemić

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w polu 0,4 kV stacji transformatorowej nr 2453, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

szafka pomiarowa w miejscu ogólnodostępnym, w pobliżu miejsca dostarczenia energii elektrycznej

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego, dwustrefowego, licznika energii czynnej przekładników prądowych zgodnie z projektem,

Układ pomiarowy zainstalować na tablicy pomiarowej uchyłnej typu szczecinianka lub równorzędnej,

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 16 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchylen częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

DOCUMENTACJA WYKONAWCZA
Za zgodą Zarządu
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Bednarz

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Międzyzdroje
Dyrektor

Jan Kos

WED18E183230

Szczecin, 27.08.2018

D	ZIR	TRAKT	ZG	ZT
DT	L. dz.	15.08/17	ZK	
Z		03-09-2018	ZIN	
P			ZBK	
S	Załatwia:	M. Kyr...	ZEL	
ZH	ZD	ZM	ZTEL	ZZ

numer 3544/2018/OD3/RR3

TRAKT Sp. z o. o. Sp. K.
ul. Jesionowa 9a
40-159 Katowice

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia nr 3544/2018/OD3/RR3 z dnia 12.04.2018.

W załączeniu przesyłamy zmianę warunków przyłączenia nr 3544/2018/OD3/RR3 oraz nowy projekt umowy o przyłączenie do sieci. W przypadku akceptacji zapisów przedstawionych w projekcie umowy o przyłączenie prosimy o uzupełnienie jej w zakresie dotyczącym Klienta, podpisanie i zwrot do ENEA Operator Sp. z o.o. obu egzemplarzy. W przeciwnym przypadku prosimy o pisemne wystąpienie z określeniem wszystkich rozbieżności i propozycjami ich rozwiązań.

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia można uzyskać w Oddziale Dystrybucji Szczecin nr telefonu 91-33-21-286 lub 91-33-21-280.

Z poważaniem,

Enea Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci

Przemysław Wlozajko

załączniki:

2 egz. projektu aneksu do umowy o przyłączenie

k.o.

RR (DP)

Krzysztof Łubczyk
Maciej Radnarz

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin
tel. 91-33-21-280

Szczecin, 27.08.2018 r.

3544/2018/OD3/RR3

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
Al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Zmiana warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.
znak 3544/2018/OD3/RR3 z dnia 12/04/2018**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
zasilanie urządzeń KSZR w km 51+800 drogi S3, Przybiernów, dz. nr 94/1
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 20 kW
na napięciu 15 kV
zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej

Pozostałe zapisy warunków przyłączenia pozostają bez zmian.

Rozdzielnik:
- RR

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik
Przemysław Woźniak

KONTROLA PRACOWNIKÓW
Za zgodność z oryginałem
KIEROWNIK BUDOWY
Maciej Bednarz

1-DG S3 TRAKT Sp. z o.o. 5/2 ZG ZT
 DT L. dz. 4527/18 ZK
 DZ ZIN
 PP 03-09-2018 ZEK
 S H. K. ZEL
 ZH ZD ZM ZTEL ZZ 724

Szczecin, 29 sierpień 2018

ZMS/SU/JM/2018/WEO18E.164839

TRAKT Sp. z o.o. Sp.k.
 Biuro Projektów Budownictwa
 Komunikacyjnego

Ul. Jesionowa 9A
 40 – 159 Katowice

Dotyczy: uzgodnienia likwidacji kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej WN-110kV w związku z opracowaniem dokumentacji projektowej dla zadania „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu drogi S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo”.

W odpowiedzi na Państwa pismo znak: PR-727/17-135/DK-ZEL z dnia 20.07.2018 r. ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin w załączeniu przesyła uzgodniony projekt architektoniczno – budowlany pn. „Projekt i budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo – Miękowo. Przebudowa sieci wysokiego napięcia – Tom IV/4” dotyczący lokalizacji projektowanych elementów oraz trasy projektowanej linii WN-110kV relacji Goleniów - Moracz z następującymi uwagami:

1. Na zlecenie ENEA Operator Sp. z o.o. przedmiotowa linia jest w trakcie przebudowy w wyniku czego projekt zmiany lokalizacji słupów oraz trasę linii należy również uzgodnić z Wykonawcą przebudowy, tj. firmą Elfeko S.A. z siedzibą przy ul. Hutniczej 20A, 81-061 Gdynia.
2. **Przed przystąpieniem do prac należy dostarczyć do ENEA Operator gotowy projekt Wykonawczy, celem uzgodnienia.**
3. Na wykonawcy ciąży odpowiedzialność bezpiecznego wykonywania robót na podstawie Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dn. 06.02.2003 „Bezpieczeństwo i higiena pracy podczas wykonywania robót budowlanych”
4. Zabrania się lokalizacji placu montażowego oraz składowania materiałów budowlanych w bezpośrednim sąsiedztwie linii 110 kV, a w szczególności pod przewodami powodując zmniejszenie bezpiecznych odległości od przewodów roboczych,
5. Roboty ziemne w pobliżu stanowisk słupowych nie mogą naruszać spójności gruntu grożąc utratą stabilności konstrukcji oraz nie mogą

Centrala

ENEA Operator Sp. z o.o.

60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 56

tel. +48 / 61 850 40 00

faks +48 / 61 884 59 57

NIP 782 237 71 60

REGON 300455395

kontakt@operator.enea.pl

www.operator.enea.pl

- spowodować uszkodzenia uziomu słupa,
6. W zagospodarowaniu terenu należy uwzględnić możliwość późniejszego dostępu pracowników ENEA Operator sp. z o.o. oraz dojazd specjalistycznego sprzętu do stanowisk słupowych i przewodów linii WN w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii,
 7. Szczegółowy harmonogram budowy, ze szczególnym określeniem terminów wyłączenia linii, należy uzgodnić z Wydziałem Utrzymania Sieci z miesięcznym wyprzedzeniem (do 5 każdego miesiąca), w celu uzgodnienia terminów wyłączeń.
 8. **Szczegóły dotyczące łączy światłowodowych oraz zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Zabezpieczeń i Telemechaniki.**
 9. Demontowane słupy, przewody dostarczyć w pakietach transportowych do ENEA Operator Sp. z o.o. - Wydziału Utrzymania Sieci Stargard Szczeciński, fundamenty należy przekazać do utylizacji. Pozostałe materiały, które mogą zostać wykorzystane należy przywieźć w miejsce wskazane przez Wydział Utrzymania Sieci Stargard Szczeciński, chyba że zadecyduje o tym, że materiał ten jest ogólnie zbędny, wtedy należy go zutylizować
 10. Należy uregulować sprawy formalno-prawne związane z pozyskaniem, na rzecz ENEA Operator sp. z o.o., stosownych praw do terenów, na których będą usytuowane projektowane słupy 110 kV.
 11. W przypadku jakiegokolwiek zmiany w projekcie należy wystąpić do ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji w Szczecinie, celem wydania stosownej opinii.

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Utrzymania Sieci

Zdzisław Górecki

Załącznik:

1. Projekt architektoniczno - budowlany – 1 egz.

K/o:

1. SU-a/a.

PRZEWIDZANA PRACOWNICZA
Załącznik nr 1
KIEROWNIK BUDOWY

Maciej Budnarski

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
pompownia SZR, Ostromice, od km 40+900 do km 41+000 drogi S3 dz. nr 66/42, 68, 69
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 10 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

istniejąca linia napowietrzna 0,4 kV

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

brak

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

brak

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego

przy projektowanym słupie linii napowietrznej 0,4 kV na dz. nr 66/42 zbudować szafkę
kablowo-pomiarową na układ pomiarowy j.n. poprzez zabezp. przedl. przystosowane do plombowania.
Wykonać zejście z ww. słupa. W.l.z. wg mocy zapotrzebowanej z rozdzielni nn. Punkt rozdziału instalacji
z układu TN-C na TN-C-S powinien być realizowany w instalacji odbiorczej (po stronie odbiorcy), punkt
ten należy uziemić

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski na istniejącej napowietrznej linii nn w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego dz. nr 66/42

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

szafka pomiarowa w miejscu ogólnodostępnym, w pobliżu miejsca dostarczenia energii elektrycznej

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:

trójfazowego, dwustrefowego, licznika energii czynnej

Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 16 A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować
odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Międzyzdroje
Dyrektor

Jan Kos

DO KONTROLI
Zgodnie z
KIEROWNICZĄ BUDOWY

Maciej Bednarz

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i
Autostrad Oddział w Szczecinie
al. Bohaterów Warszawy 33
70-340 Szczecin

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
pompownia wód deszczowych nr 3 zlokalizowana w ~44+884 drogi S3, Przybiernów, obręb Przybiernów 1
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 10 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

- I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA
słup linii napowietrznej 0,4kV.
- II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI
 1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.
złącze kablowe usytuowane obok słupa linii napowietrznej nN przy granicy działki nr 157/4 wymienić na złącze kablowo-pomiarowe.
 2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci
brak.
 3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego
 - a) z części pomiarowej projektowanego obok słupa linii napowietrznej nN przy granicy działki nr 157/4 złącza kablowo-pomiarowego zasilić rozdzielnicę bezpiecznikową znajdującą się wewnątrz zasilanego obiektu,
 - b) instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
zaczepki prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu kablowym, w kierunku instalacji odbiorcy
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.
- IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO
w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego.
- V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO
Należy zainstalować układ, który składać się będzie z:
trójfazowego licznika energii czynnej.
Wszystkie urządzenia do układu pomiarowego włącznie należy przystosować do plombowania.
- VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ
lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 16 A
- VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ
Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
- VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ
Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej
- IX. UWAGI DODATKOWE
 1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłań częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:
RD3

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Gołeniów
Dyrektor
Henryk Kozioł

DOKUMENT
Za zgodą
KIERO.
Maciej Budnarsz

Szczecin, 11.09.2018

D ZIR TRAKT ZG ZT
 DT L.dz.: 4447/2018 ZK
 19-09-2018 ZIN
 PP ZBK
 S H. Kyr ZEL
 ZH ZD ZM ZTBL ZZ

NEO48E155782

numer ZIR/RR/GM/119/2018

TRAKT Sp. z o.o. Sp. k.
ul. Jesionowa 9A
40-159 Katowice

dotyczy: Wykonania zadania pn. „Budowa obwodnicy Brzozowa w ciągu S3 oraz dostosowanie drogi krajowej nr 3 do parametrów drogi ekspresowej na odcinku Brzozowo-Miękowo”

W odpowiedzi na Państwa pismo nr PR-727/17-171/DK-ZEL z dnia 09.08.2018 informujemy, że uzgadniamy miejsca przyłączenia zgodnie z warunkami przyłączenia:

- 26332/2018/OD3/RR3 z dnia 26.07.2018r.
- 26354/2018/OD3/RR3 z dnia 26.07.2018r.
- 3544/2018/OD3/RR3 z dnia 12.04.2018r.
- 27278/2018/OD3/ZR2 z dnia 14.07.2018r.
- 3543/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.02.2018r.
- 3269/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.02.2018r.
- 3273/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.02.2018r.
- 27184/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.06.2018r.
- 3287/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.02.2018r.
- 27188/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.06.2018r.
- 3263/2018/OD3/ZR3 z dnia 27.02.2018r.

Jednocześnie informujemy, że w zakresie warunków przyłączenia nr:

- 3282/2018.OD3/ZR3 z dnia 26.02.2018r.
- 27192/2018/OD3/ZR3 z dnia 26.06.2018r.

projekt nie może być uzgodniony z powodu braku uzgodnienia przebudowy istniejącej infrastruktury przez ENEA Operator Sp. z o. o., co ma bezpośredni wpływ na lokalizację miejsca przyłączenia.

W załączeniu przesyłamy dokumentację wraz z uzgodnionymi lokalizacjami punktów przyłączenia

Z poważaniem,

Enea Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik

Przemysław Możejko

Załączniki:

- dokumentacja projektowa (1 egz.).

k.o.
RR(GM)

Maciej Podnarz

Centrala
Enea Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, Ślęższewska 59

tel +48 / 61 850 11 10
faks +48 / 61 850 44 47

NIP 782-23-77-160
REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

