

TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie
Wydział Planowania i Rozwoju

Wytyczne projektowe

***Przebudowa stanowiska słupowego nr 32
w linii 110 kV Latoszyn - Ropczyce***

Opracował:

Paweł Jaśkiewicz

Krzysztof Ciurej

Zatwierdził:

20.06.2024

X

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Tarnowie
Kierownik Wydziału
Planowania i Rozwoju
Krzysztof Mikulski

Podpisany przez: Mikulski Krzysztof

Tarnów, maj 2024r.

1. Cel realizacji zadania.

Celem niniejszego opracowania jest wykonanie dokumentacji techniczno - prawnej dla zapewnienia wymaganych parametrów pracy linii 110 kV Latoszyn - Ropczyce na stanowisku słupowym nr 32.

2. Powiązanie z innymi projektami/programami realizowanymi w Tauron Dystrybucja S.A.

Brak powiązań.

3. Opis stanu istniejącego.

Stanowisko słupowe nr 32 linii 110 kV Latoszyn - Ropczyce zlokalizowane jest w okolicach miejscowości Stobierna k. Dębicy. Szczegółowe dane linii znajdują się w zestawieniu montażowym.

W 2023 w trakcie wizji lokalnej stwierdzono zdeformowanie dolnej części konstrukcji stalowej słupa spowodowane najprawdopodobniej osuwającą się ziemią ze zbocza. Dodatkowe szczegółowe oględziny przedmiotowego słupa wykazały:

1. Wykrzywienia kątowników
2. Zmianę rozstawu i poziomu fundamentów słupa,

Stan techniczny konstrukcji słupa oraz fundamentów wymaga podjęcia pilnych działań celem zapewnienia stabilności konstrukcji słupowej, wymaganej wytrzymałości oraz zachowania pewności i bezpieczeństwa w zakresie dalszej pracy linii.

4. Opis rozwiązania

W związku z powyższym należy wykonać dokumentację techniczno-prawną dla przebudowy słupa nr 32 linii 110 kV Latoszyn - Ropczyce, która powinna zawierać:

- badania geologiczne z uwzględnieniem występowania możliwych osuwisk w obrębie planowanej lokalizacji przebudowywanego stanowiska słupowego,
- projekt budowlany wraz z wymaganymi decyzjami/pozwoleniami,
- projekt wykonawczy przebudowanego słupa,
- kosztorys inwestorski wraz z przedmiarem robót dla realizacji przedmiotowego zadania.

1. Szczegóły proponowanego rozwiązania należy uzgodnić z Inwestorem
2. Dokumentację projektową należy opracować zgodnie z obowiązującymi przepisami i standardami obowiązującymi w TD S.A.
3. Powyższa dokumentacja podlega uzgodnieniu w Tauron Dystrybucja S.A.

5. Załączniki graficzne.

Z1 - Mapa z naniesioną trasą przedmiotowego odcinka linii

Z2 - Zdjęcia.

6. Załączniki.

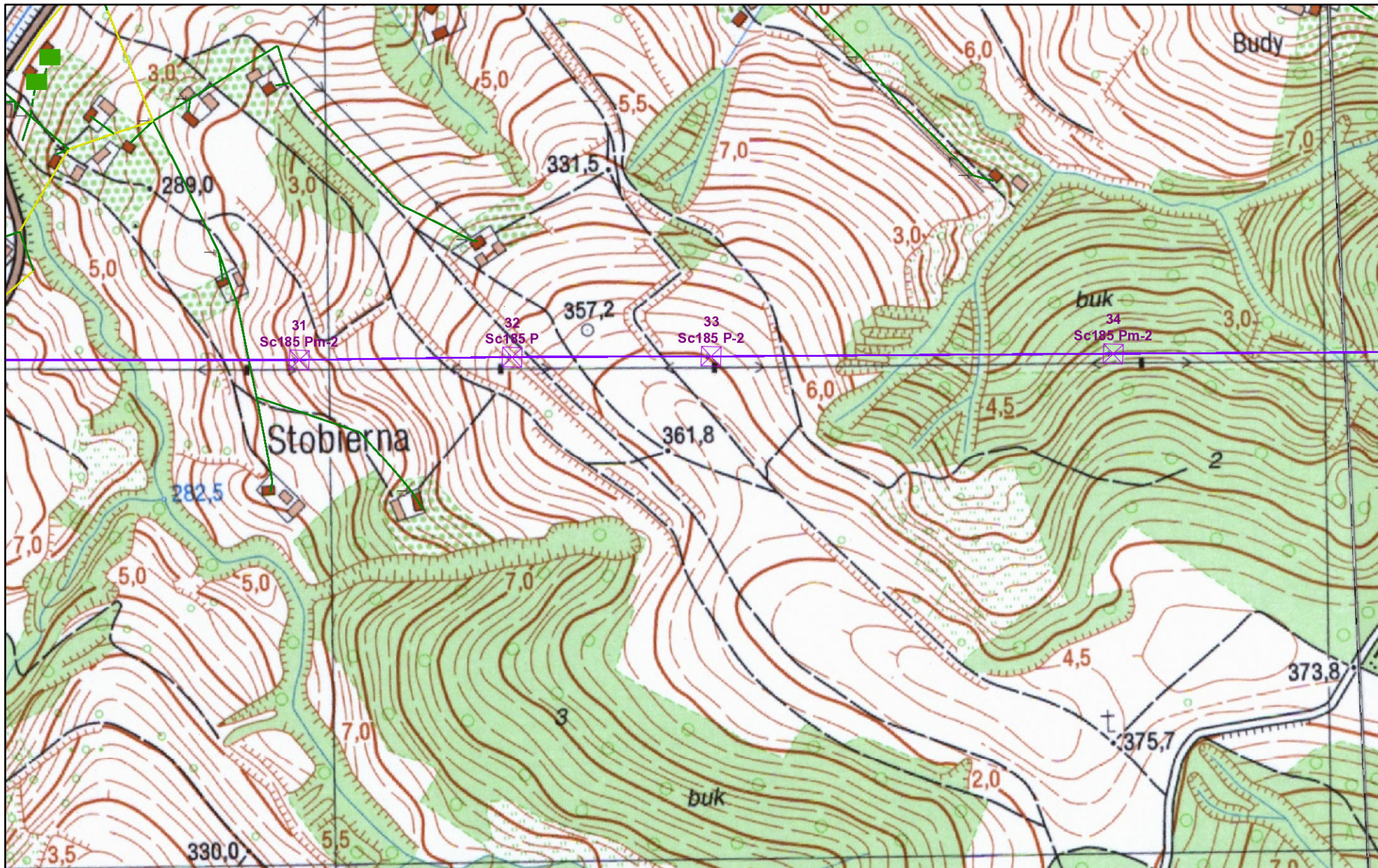
Zestawienie montażowe odcinka linii 110 kV.

7. Korespondencja dotycząca opiniowania.

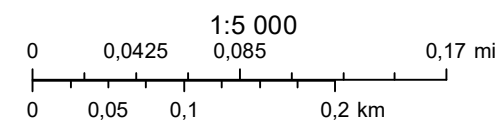
Brak.

Zakres rzeczowy inwestycji:

Lp.	Rodzaj elementu	Długość [m] Ilość [szt./kpl.]
1	Opracowanie dokumentacji	1



stycznia 5, 2024





LAT-ROP
32
NIE DOTYKAĆ!
(PODCIĄGNIĘCIE
ELEKTRYCZNE)







TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie
Region Wysokich Napięć

ZESTAWIENIE MONTAŻOWE
Linii 110 kV Latoszyn-Ropczyce

Słupy				Przewody						Skrzyżowania	Stopień obciążenia	Ustoje		Izolatory														Typ uzziemiaenia	Uwagi		
				Długość		Robocze		Odgromowe						Łańcuchy								Typ									
				Nr słupa	Seria	Typ	Kąt załomu linii	Przęsła	Sekcji odciągowej			Typ	Napężenia	Typ	Napężenie	ŁO	ŁO2	ŁP	ŁP2								H.110.120.1295 TT			ISI-CAN-A25-120TT	LP 75/31
1	2	3	4	5	m	mm ²	MPa	mm ²	MPa	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
Bramka: Latoszyn				67,0	67,0	AFL-6 3 x 185	9,81	AACSR-AwSS-24F 42-28	19,00	dr. dojazdowa, linia telef	1			3										3							
1	Sc185	ON XIII	140° 45' 36.0"	270,0	578,0		98,10		189,00	linia 110 kV, linia nN, dr. lokalna	1		FGKs	3	3	4										13				TU6-6/6	
2	Sc185	P +6		308,0			98,10		189,00	2 x dr. lokalna	1		FGT				3							6						TU9-5/5	
3	Sc185	ON XI		256,0	256,0		78,48		189,00	dr. miejska, dr. krajowa	3		FGT		6	1									13				TU6-6/6		
4	Sc185	ON XIII +6	142° 29' 16.8"	250,0	1 220,0		98,10		189,00	linia 30 kV, dr. miejska, hala produkcyjna	1		FGKs		6	1									13				TU6-7,5/7,5		
5	Sc185	P -2		270,0			98,10		189,00	linia nN, 2 x dr. lokalna	1		FGT				3								6				TU9-5/4		
6	Sc185	P -2		210,0			98,10		189,00	linia nN, dr. lokalna	1		FGT				3								6				TU9-5/4		
7	Sc185	P -2		260,0			98,10		189,00	dr. lokalna	1		FGT				3								6				TU9-5/4		
8	Sc185	P -2		230,0			98,10		189,00	linia nN, linia telef, dr. lokalna	1		FGT				3								6				TU9-5/4		
9	Sc185	ON XII	153° 37' 48.0"	150,0			2 086,0		98,10	189,00	dr. lokalna	1		FGTs		6	1									13				TU6-6/6	
10	Sc185	P -2		250,0					98,10	189,00	dr. polna, strumień	1		FGT				3								3				TU9-5/4	
11	Sc185	P -2		340,0	98,10				189,00		1		FGT				3									3				TU9-5/4	
12	Sc185	Pm +3		345,0	98,10				189,00		1		FGT				3								3				TU9-6/5		
13	Sc185	P -2		260,0	98,10				189,00	dr. lokalna, strumień	1		FGT				3								3					TU9-5/4	
14	Sc185	P -2		360,0	98,10				189,00	linia nN, dr. lokalna, dr. polna	1		FGT					3								6				TU9-5/4	
15	Sc185	P -2		381,0	98,10				189,00	linia nN, linia 15 kV, dr. lokalna	1		FGT					3								6				TU9-5/4	
16	Sc185	ON XII	207° 48' 36.0"											FGTs		6	1								13				TU6-6/6		

ZESTAWIENIE MONTAŻOWE

Stupy				Przewody						Skrzyżowania	Stopień obostżenia	Ustoje		Izolatory														Typ uzziemienia	Uwagi			
				Długość		Robocze		Odgromowe						Łańcuchy								Typ										
				Przęsia	Sekcji odciągowej	Typ	Napreżenia	Typ	Napreżenie					ŁO	ŁO2	ŁP	ŁP2							H.110.120.1295 TT	ISI-CAN-A25-120TT	LP 75/31						
Nr słupa	Seria	Typ	Kąt załomu linii	m	m	mm ²	MPa	mm ²	MPa			Rodzaj gruntu	Fundamenty	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
				160,0	2 860,0	AFL-6 3 x 185	98,10	AACSR-AwSS-24F 42-28	189,00	linia nN, droga	1																					
17	Sc185	P		240,0			98,10		189,00	linia nN	1		FGT						3								6				TU9-5/4	
18	Sc185	P -2		380,0			98,10		189,00	linia nN, dr. lokalna, strumień	1		FGT						3								6				TU9-5/4	
19	Sc185	Pm -2		270,0			98,10		189,00		1		FGT						3								6				TU9-5/4	
20	Sc185	P -2		310,0			98,10		189,00	dr. lokalna, linia telef	1		FGT						3								6				TU9-5/4	
21	Sc185	Pm +6		410,0			98,10		189,00		1		FGT						3								6				TU9-6/5	
22	Sc185	Pm		300,0			98,10		189,00		1		FGT						3								3				TU9-5/5	
23	Sc185	Pm +3		365,0			98,10		189,00		1		FGT						3								3				TU9-6/5	
24	B2	P +10		170,0			98,10		189,00	dr. lokalna, linia nN, 2 x linia telef	1		FGT-115/200						3								3				TU9-7/5	
25	Sc185	P		255,0			98,10		189,00		1		FGT						3								3				TU9-5/4	
26	Sc185	ON XII	154° 24' 14.4"	115,0			98,10		189,00	linia nN, linia telef	1		FGTs			6	1										13				TU6-6/6	
27	B2	P		215,0			98,10		189,00		1		FGT-115/200						3								3				TU9-5/5	
27A	B2	P +5		170,0			98,10		189,00	linia nN, linia telef	1		FGT-115/200						3								3				TU9-6/5	
28	Sc185	P		310,0			98,10		189,00		1		FGT						3								3				TU9-5/4	
29	Sc185	P -2		311,0	98,10	189,00	linia 15 kV	1		FGT						3								3				TU9-5/4				
30	Sc185	ON XI	189° 10' 15.6"	380,0	98,10	189,00	dr. lokalna, 2 x linia nN, 2 x linia telef	1		FGT				6	1									13				TU6-6/6				
31	Sc185	Pm -2		210,0	98,10	189,00		1		FGT						3								3				TU9-5/4				

TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Tarnowie
Region Wysokich Napięć

ZESTAWIENIE MONTAŻOWE
Linii 110 kV Latoszyn-Ropczyce

Słupy				Przewody						Skrzyżowania	Stopień obciążenia	Ustoje		Izolatory														Typ uzziemiaenia	Uwagi			
				Długość		Robocze		Odgromowe						Łańcuchy								Typ										
				Przęsła	Sekcji odciągowej	Typ	Napreżenia	Typ	Napreżenie					ŁO	ŁO2	ŁP	ŁP2					H. 110. 120. 1295 TT	ISI-CAN-A25-120TT	LP 75/31								
m	m	mm ²	MPa							mm ²	MPa	szt.	szt.															szt.	szt.		szt.	szt.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
32	Sc185	P			3 224,0	AFL-6 3 x 185		AACSR-AwSS-24F 42-28					FGT				3								3				TU9-5/4			
33	Sc185	P -2		200,0					98,10		189,00		1		FGT				3								3				TU9-5/4	
34	Sc185	Pm -2		400,0					98,10		189,00		1		FGT				3								3				TU9-5/4	
35	Sc185	Pm +3		400,0					98,10		189,00		1		FGT				3								3				TU9-6/5	
36	Sc185	P +3		310,0					98,10		189,00	dr. lokalna	1		FGT				3								3				TU9-5/4	
37	Sc185	Pm +3		310,0					98,10		189,00		1		FGT				3								3				TU9-6/5	
38	Sc185	Pm +3		405,0					98,10		189,00		1		FGT				3								3				TU9-6/5	
39	Sc185	P		300,0					98,10		189,00		1		FGT				3								3				TU9-5/4	
40	Sc185	ON XII	166° 3' 32.4"	309,0					98,10		189,00		1		FGTs			6	1									13				TU6-6/6
SUMA:				11 412,0	11 412,0									SUMA:								6	6	230								
												Razem izolatorów:				242																