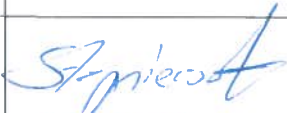



RAPORT Z BADAŃ
NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO
W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ
JEDNOTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV
RELACJI CHMIELÓW-POŁANIEC TOR II
W WYTYPOWANYCH PRZĘSŁACH.

Nr opracowania: LB/PEM/05/2021

	Imię i nazwisko:	Data:	Podpis:
Pomiary wykonał:	Norbert Stępniewski	06.05.2021	
Autoryzował:	Karol Zajdler	14.05.2021	KIEROWNIK LABORATORIUM PSE S.A. Laboratorium Pomiarowo-Badawcze w Radomiu  Karol Zajdler

Data autoryzacji raportu jest datą wydania raportu.

Niniejsze opracowanie może być powielane wyłącznie w całości.

Spis treści

1. ZLECENIODAWCA POMIARÓW.....	3
2. PRZEDMIOT ZLECENIA.....	3
3. CEL WYKONANIA POMIARÓW	3
4. WYKONAWCA POMIARÓW.....	3
5. ZAKRES I MIEJSCE POMIARÓW	4
6. DATA PRZEPROWADZENIA I WARUNKI ŚRODOWISKOWE POMIARÓW.....	4
7. METODYKA POMIARÓW I APARATURA POMIAROWA	4
8. CHARAKTERYSTYKA ŹRÓDEŁ PÓL ELEKTROMAGETYCZNYCH.....	4
9. WYNIKI POMIARÓW	5
10. PRZEDSTAWIANIE STWIERDZEŃ ZGODNOŚCI.....	16
11. WYKAZ RYSUNKÓW	17



1. ZLECENIODAWCA POMIARÓW

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie - Jeziornej przy ul. Warszawskiej 165.

Nr zlecenia: 20-27845.

2. PRZEDMIOT ZLECENIA

Przedmiotem zlecenia było wykonanie pomiarów natężenia pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz emitowanego do środowiska przez jednotorową napowietrzną linię elektroenergetyczną 220 kV Chmielów-Połaniec tor II, w wytypowanych przęsłach nr 64-65-66.

3. CEL WYKONANIA POMIARÓW

Przeprowadzenie pomiarów miało na celu określenie poziomów pól elektromagnetycznych w badanym obszarze określonym w pkt. 2 oraz sprawdzenie dotrzymania dopuszczalnych poziomów tych pól w środowisku, zróżnicowanych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu linii, zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami, a są nimi:

- *Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 lipca 2019 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2019, poz. 1396),*
- *Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2019, poz. 2448)*
- *Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. 2020, poz. 258).*

4. WYKONAWCA POMIARÓW

Zlecone pomiary zostały wykonane przez Laboratorium Pomiarowo-Badawcze Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. biuro w Radomiu z siedzibą przy ul. Żeromskiego 75 w Radomiu reprezentowanym przez pracownika laboratorium Norberta Stępniewskiego. Laboratorium posiada Certyfikat Akredytacji Laboratorium Badawczego Nr AB 1000 wydany przez Polskie Centrum Akredytacji dnia 18 lutego 2009 roku upoważniający do wykonywania badań i pomiarów pola elektromagnetycznego w środowisku pracy oraz w środowisku ogólnym o następujących badanych cechach:

Pomiary pola elektromagnetycznego w środowisku wykonywane dla celów obszaru regulowanego		
Przedmiot badań/wyrób	Rodzaj działalności/badane cechy/metoda	Dokumenty odniesienia
Środowisko – pole elektromagnetyczne w otoczeniu instalacji elektroenergetycznych	Natężenie pola elektrycznego o częstotliwości 50 Hz Zakres: 100 V/m – 20 000 V/m Metoda pomiarowa bezpośrednia	Załącznik do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. (Dz.U. 2020 poz. 258)
	Indukcja magnetyczna o częstotliwości 50 Hz Zakres: 1,0 μ T – 10 mT Metoda pomiarowa bezpośrednia Natężenie pola magnetycznego (z obliczeń)	

5. ZAKRES I MIEJSCE POMIARÓW

Zakres prac pomiarowych obejmował pomiary największych wartości skutecznych natężenia składowej elektrycznej i magnetycznej pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz występującego w środowisku w otoczeniu jednotorowej napowietrznej linii elektroenergetycznej 220 kV Chmielów-Połaniec tor II, w wytypowanych przęsłach nr 64-65-66 na terenie obrębu Ślężaki, gm. Baranów Sandomierski obszar wiejski, pow. tarnobrzeski, woj. podkarpackie, wg MPZP linie przebiegają przez tereny gruntów ornych oraz łąki. Rozmieszczenie pionów pomiarowych przedstawia rysunek nr 1 stanowiący załącznik niniejszego raportu.

6. DATA PRZEPROWADZENIA I WARUNKI ŚRODOWISKOWE POMIARÓW

Pomiary zostały przeprowadzone w dniu 06.05.2021 r. w następujących warunkach atmosferycznych:

- temperatura powietrza $t = 7 \div 16$ °C,
- wilgotność względna $RH = 47 \div 23$ % (bez opadów atmosferycznych),

7. METODYKA POMIARÓW I APARATURA POMIAROWA

Zastosowana metodyka wykonania pomiarów jest zgodna z *Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2020 poz. 258)* i opisana jest w instrukcji technologicznej Laboratorium 0027.03/DE/2020 z dnia 28.04.2020 r.

Do pomiarów natężenia pola elektromagnetycznego wykorzystano następujące przyrządy pomiarowe:

- miernik pola elektromagnetycznego typu ESM-100 firmy Maschek nr 972659 o zakresie pomiarowym $100 \text{ V/m} \div 25 \text{ kV/m}$ i $0,1 \mu\text{T} \div 10 \text{ mT}$ przy zakresie częstotliwości 50 Hz wzorcowany przez Centralny Instytut Ochrony Pracy - Państwowy Instytut Badawczy, Zespół Laboratoriów Wzorcujących 00-701 Warszawa ul. Czerniakowska 16 w dniu 13.04.2021. (wzorcowanie potwierdzone Świadectwem Wzorcowania NM1/036-1/2021 i NM1/036-2/2021 z dnia 14.04.2021), sprawdzany zgodnie z Instrukcją 0030.02/DE/2019 z dnia 11.09.2019 r. przed i po wykonaniu pomiarów.

Pomocniczy sprzęt pomiarowy stanowiły:

1. termohigrometr typu LB-701 nr fabr. 2968 wzorcowany przez Laboratorium Wilgotności, Temperatury i Ciśnienia LAB-EL w dniach 13-16.07.2020., nr świadectwa wzorcowania: 69054/2020 z dn. 16.07.2020.,
2. przymiar wstępowy RU-30 nr fabryczny 114/08, sprawdzany wewnątrz w dniu 05.10.2020. (sprawdzenie potwierdzone Protokołem Sprawdzenia Wewnętrznego SWEW/04/2020 z dn. 05.10.2020),
3. odbiornik GPS firmy Leica typ Zeno 20 nr fabryczny 3165668 sprawdzany każdorazowo przed pomiarami na punktach stałej osnowy geodezyjnej,
4. miernik do pomiaru wysokości przewodów firmy SUPARULE model CHM 600E nr A 32572 sprawdzany wewnątrz przez Laboratorium w dniu 05.10.2018 r., nr protokołu: SWEW/09/2018 z dnia 05.10.2018 r.

8. CHARAKTERYSTYKA ŹRÓDEŁ PÓL ELEKTROMAGNETYCZNYCH

Dominującym źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz występującego na badanym obszarze pomiarowym jest napowietrzna linia elektroenergetyczna o napięciu roboczym 220 kV, płaskim układzie przewodów roboczych relacji Chmielów-Połaniec tor II.

Dane dotyczące charakterystyki technicznej linii oraz parametrów pracy tej linii w dniu wykonywania pomiarów zostały uzyskane od klienta i zostały podane w poniższym zestawieniu:

Lp.	Wyszczególnienie	Opis
1.	Rodzaj linii	220 kV tor II Chmielów – Połaniec
2.	Przewody robocze	AFL-8-525
3.	Napięcie robocze linii podczas wykonywania pomiarów	$U_{L12}=238,3$ kV, $U_{L23}=239,3$ kV, $U_{L31}=237,4$ kV $U_{\Sigma R}=238,4$ kV*
4.	Obciążenie linii podczas wykonywania pomiarów	$I_{L1}=130,6$ A, $I_{L2}=138,3$ A, $I_{L3}=138,3$ A $I_{\Sigma R}=135,7$ A*

(*) – dane z godziny 10⁰⁰ -12⁰⁰ dn. 06.05.2021,

Parametry linii (napięcie, obciążenie) uzyskano od Dyżurnego Stacji RCN Radom.

Maksymalne znamionowe parametry elektryczne przedmiotowej linii wynoszą:

- napięcie – 245 kV,
- obciążenie – 980 A(*)

(*) Dane dotyczące obciążenia oraz napięcia przedmiotowych linii oraz typów przewodów roboczych uzyskano z katalogu „Dopuszczalne obciążalności linii z dnia 19-09-2019” dla linii 400 i 220 kV.

9. WYNIKI POMIARÓW

Podczas pomiarów przedmiotowe linie elektroenergetyczne pracowały w warunkach normalnej eksploatacji, a parametry pracy podano w pkt. 8 niniejszego raportu.

Poniżej przedstawiono wyniki pomiarów natężenia składowej elektrycznej pola elektromagnetycznego (tabela nr 1) oraz wyniki pomiarów natężenia składowej magnetycznej tego pola (tabela nr 2) w badanym obszarze pomiarowym w poszczególnych pionach pomiarowych, uporządkowane według kolejnych numerów tych pionów zaznaczonych na rysunku nr 1 oraz wysokości pomiarowe, na których znajdowały się podstawowe punkty pomiarowe.

Ponadto wyznaczono granicę obszaru, na którym zostały wykazane przekroczenia ustalonych w akcie prawnym, dopuszczalnych wartości poziomów pola elektromagnetycznego (jeżeli dotyczy).

TABELA 1. Zestawienie wyników pomiarów natężenia pola elektrycznego

Nr pionu pomiarowego	Miejsce pomiaru	Wysokość pomiarowa $h^{(*)}$ [m npt.]	Poziom natężenia PEM dotyczący					Miejsc dostępnych dla ludności
			E_{pom} [V/m]	E_m [V/m]	U_{RC} [V/m]	E_{max} [V/m]	Terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Przęsło 64-65								
1	W osi słupa nr 64, 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,03" E:21°37'58,05"	2	480	500	98	600	nie dotyczy	dopuszczalne
2	W osi słupa nr 64, 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'37,74" E:21°37'58,17"	2	730	750	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
3	W osi słupa nr 64, 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'37,54" E:21°37'58,22"	2	800	820	160	980	nie dotyczy	dopuszczalne

4	W osi słupa nr 64, pod przewodem fazy L1 N:50°27'37,3" E:21°37'58,28"	2	880	910	180	1100	nie dotyczy	dopuszczalne
5	W osi słupa nr 64, 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,17" E:21°37'58,65"	2	400	410	81	490	nie dotyczy	dopuszczalne
6	W osi słupa nr 64, 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,37" E:21°37'58,58"	2	630	650	130	780	nie dotyczy	dopuszczalne
7	W osi słupa nr 64, 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,53" E:21°37'58,56"	2	920	940	190	1100	nie dotyczy	dopuszczalne
8	W osi słupa nr 64, pod przewodem fazy L3 N:50°27'33,66" E:21°37'58,52"	2	750	770	150	920	nie dotyczy	dopuszczalne
9	W 1/4 długości przęsła 64-65 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,75" E:21°38'0,71"	2	490	510	100	610	nie dotyczy	dopuszczalne
10	W 1/4 długości przęsła 64-65 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,47" E:21°38'0,69"	2	680	700	140	840	nie dotyczy	dopuszczalne
11	W 1/4 długości przęsła 64-65 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,22" E:21°38'0,81"	2	1000	1000	210	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
12	W 1/4 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L1 N:50°27'37,99" E:21°38'0,84"	2	990	1000	200	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
13	W 1/4 długości przęsła 64-65 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,73" E:21°38'1,12"	2	470	480	96	580	nie dotyczy	dopuszczalne
14	W 1/4 długości przęsła 64-65 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,92" E:21°38'1,04"	2	730	760	150	910	nie dotyczy	dopuszczalne
15	W 1/4 długości przęsła 64-65 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,19" E:21°38'1"	2	1000	1000	210	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
16	W 1/4 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L3 N:50°27'37,41" E:21°38'1,02"	2	950	990	200	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
17	W 1/4 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L2 N:50°27'37,69" E:21°38'0,97"	2	410	420	84	500	nie dotyczy	dopuszczalne
18	W 1/2 długości przęsła 64-65 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,39" E:21°38'3,56"	2	470	510	100	610	nie dotyczy	dopuszczalne
19	W 1/2 długości przęsła 64-65 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,15" E:21°38'3,52"	2	700	780	150	930	nie dotyczy	dopuszczalne

20	W 1/2 długości przęsła 64-65 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,99" E:21°38'3,57"	2	930	1100	210	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
21	W 1/2 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L1 N:50°27'38,7" E:21°38'3,66"	2	940	1100	220	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
22	W 1/2 długości przęsła 64-65 20m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,35" E:21°38'3,93"	2	340	360	71	430	nie dotyczy	dopuszczalne
23	W 1/2 długości przęsła 64-65 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,59" E:21°38'4"	2	480	530	100	630	nie dotyczy	dopuszczalne
24	W 1/2 długości przęsła 64-65 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,78" E:21°38'4,03"	2	750	840	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
25	W 1/2 długości przęsła 64-65 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,02" E:21°38'4,04"	2	950	1100	210	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
26	W 1/2 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L3 N:50°27'38,27" E:21°38'3,89"	2	850	980	190	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
27	W 1/2 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L2 N:50°27'38,49" E:21°38'3,85"	2	390	450	89	540	nie dotyczy	dopuszczalne
28	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 20m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,5" E:21°38'7,66"	2	310	340	68	410	nie dotyczy	dopuszczalne
29	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,3" E:21°38'7,45"	2	520	590	120	710	nie dotyczy	dopuszczalne
30	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,98" E:21°38'7,35"	2	650	770	150	920	nie dotyczy	dopuszczalne
31	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,76" E:21°38'7,25"	2	670	820	160	980	nie dotyczy	dopuszczalne
32	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce pod przewodem fazy L1 N:50°27'39,51" E:21°38'7,35"	2	530	660	130	790	nie dotyczy	dopuszczalne
33	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 20m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,13" E:21°38'5,9"	2	530	590	120	710	nie dotyczy	dopuszczalne

34	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,37" E:21°38'6,09"	2	690	790	160	950	nie dotyczy	dopuszczalne
35	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,62" E:21°38'6,25"	2	790	930	180	1100	nie dotyczy	dopuszczalne
36	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,72" E:21°38'6,42"	2	860	1100	210	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
37	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce pod przewodem fazy L3 N:50°27'39,01" E:21°38'6,69"	2	680	840	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
38	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce pod przewodem fazy L2 N:50°27'39,41" E:21°38'6,82"	2	220	280	55	340	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 65-66								
39	W osi słupa nr 65, 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,28" E:21°38'7,99"	2	530	540	110	650	nie dotyczy	dopuszczalne
40	W osi słupa nr 65, 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,08" E:21°38'7,97"	2	710	730	150	880	nie dotyczy	dopuszczalne
41	W osi słupa nr 65, pod przewodem fazy L1 N:50°27'39,89" E:21°38'8,06"	2	520	530	100	630	nie dotyczy	dopuszczalne
42	W osi słupa nr 65, 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,66" E:21°38'8,62"	2	380	390	77	470	nie dotyczy	dopuszczalne
43	W osi słupa nr 65, 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,98" E:21°38'8,55"	2	570	580	110	690	nie dotyczy	dopuszczalne
44	W osi słupa nr 65, 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,21" E:21°38'8,41"	2	670	690	140	830	nie dotyczy	dopuszczalne
45	W osi słupa nr 65, pod przewodem fazy L3 N:50°27'39,44" E:21°38'8,38"	2	530	540	110	650	nie dotyczy	dopuszczalne
46	W 1/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'41,74" E:21°38'13,37"	2	980	1100	210	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
47	W 1/4 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'41,53" E:21°38'13,47"	2	1700	1900	380	2300	nie dotyczy	dopuszczalne

48	W 1/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L1 N:50°27'41,28" E:21°38'13,5"	2	1900	2100	410	2500	nie dotyczy	dopuszczalne
49	W 1/4 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'40,15" E:21°38'13,92"	2	460	490	96	590	nie dotyczy	dopuszczalne
50	W 1/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'40,39" E:21°38'13,8"	2	910	980	190	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
51	W 1/4 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'40,59" E:21°38'13,73"	2	1700	1900	380	2300	nie dotyczy	dopuszczalne
52	W 1/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L3 N:50°27'40,83" E:21°38'13,61"	2	1800	2100	410	2500	nie dotyczy	dopuszczalne
53	W 1/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L2 N:50°27'41,04" E:21°38'13,54"	2	1200	1300	270	1600	nie dotyczy	dopuszczalne
54	W 1/2 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'42,8" E:21°38'17,34"	2	1000	1100	220	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
55	W 1/2 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'42,6" E:21°38'17,38"	2	2200	2600	510	3100	nie dotyczy	dopuszczalne
56	W 1/2 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L1 N:50°27'42,43" E:21°38'17,47"	2	3300	4100	810	4900	nie dotyczy	dopuszczalne
57	W 1/2 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'41,3" E:21°38'17,87"	2	480	510	100	610	nie dotyczy	dopuszczalne
58	W 1/2 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'41,49" E:21°38'17,79"	2	950	1000	210	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
59	W 1/2 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'41,72" E:21°38'17,77"	2	2000	2300	450	2800	nie dotyczy	dopuszczalne
60	W 1/2 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L3 N:50°27'41,86" E:21°38'17,81"	2	320	390	78	470	nie dotyczy	dopuszczalne
61	W 1/2 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L2 N:50°27'42,2" E:21°38'17,73"	2	2300	2900	580	3500	nie dotyczy	dopuszczalne
62	W 3/4 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'43,95" E:21°38'20,85"	2	550	600	120	720	nie dotyczy	dopuszczalne
63	W 3/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'43,87" E:21°38'20,9"	2	940	1100	210	1300	nie dotyczy	dopuszczalne

64	W 3/4 długości pręta 65-66 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'43,61" E:21°38'21,04"	2	2000	2300	460	2800	nie dotyczy	dopuszczalne
65	W 3/4 długości pręta 65-66 pod przewodem fazy L1 N:50°27'43,42" E:21°38'21,22"	2	2400	2900	570	3500	nie dotyczy	dopuszczalne
66	W 3/4 długości pręta 65-66 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'42,26" E:21°38'21,6"	2	430	470	93	560	nie dotyczy	dopuszczalne
67	W 3/4 długości pręta 65-66 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'42,52" E:21°38'21,56"	2	940	1100	210	1300	nie dotyczy	dopuszczalne
68	W 3/4 długości pręta 65-66 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'42,73" E:21°38'21,44"	2	1800	2100	410	2500	nie dotyczy	dopuszczalne
69	W 3/4 długości pręta 65-66 pod przewodem fazy L3 N:50°27'42,96" E:21°38'21,34"	2	2600	3100	620	3700	nie dotyczy	dopuszczalne
70	W 3/4 długości pręta 65-66 pod przewodem fazy L2 N:50°27'43,22" E:21°38'21,27"	2	1800	2200	430	2600	nie dotyczy	dopuszczalne
71	W osi słupa nr 66, 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'45,47" E:21°38'26,17"	2	490	500	100	600	nie dotyczy	dopuszczalne
72	W osi słupa nr 66, 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'45,36" E:21°38'26,33"	2	820	840	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
73	W osi słupa nr 66, 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'45,17" E:21°38'26,49"	2	900	920	180	1100	nie dotyczy	dopuszczalne
74	W osi słupa nr 66, pod przewodem fazy L1 N:50°27'44,93" E:21°38'26,73"	2	780	800	160	960	nie dotyczy	dopuszczalne
75	W osi słupa nr 66, 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'43,81" E:21°38'27,26"	2	420	430	85	520	nie dotyczy	dopuszczalne
76	W osi słupa nr 66, 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'44,08" E:21°38'27,13"	2	720	740	150	890	nie dotyczy	dopuszczalne
77	W osi słupa nr 66, 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'44,26" E:21°38'27,01"	2	970	1000	200	1200	nie dotyczy	dopuszczalne
78	W osi słupa nr 66, pod przewodem fazy L3 N:50°27'44,46" E:21°38'26,93"	2	780	800	160	960	nie dotyczy	dopuszczalne

gdzie:

E_{pom} - natężenie pola E w pionie pomiarowym,

E_m - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych,

U_{RC} - rozszerzona niepewność pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$,

E_{max} - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych oraz rozszerzonej niepewności pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$,

(¹) – wynik poniżej zakresu akredytacji

(*) – za poziom terenu uważa się poziom ziemi i innych płaszczyzn poziomych (np. dachy, tarasy, podłogi kondygnacji itp.)

TABELA 2. Zestawienie wyników pomiarów natężenia pola magnetycznego

Nr pionu pomiarowego	Miejsce pomiaru	Wysokość pomiarowa $h^{(*)}$ [m npt.]	Poziom natężenia PEM dotyczący						
			B_{pom} [μ T]	H_{pom} [A/m]	H_m A/m	U_{RC} [A/m]	H_{max} [A/m]	Terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową	Miejsc dostępnych dla ludności
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Przęsło 64 – 65									
1	W osi słupa nr 64, 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,03" E:21°37'58,05"	2	0,3	0,24	1,8	0,36	2,2	nie dotyczy	dopuszczalne
2	W osi słupa nr 64, 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'37,74" E:21°37'58,17"	2	0,5	0,36	2,7	0,53	3,2	nie dotyczy	dopuszczalne
3	W osi słupa nr 64, 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'37,54" E:21°37'58,22"	2	0,7	0,52	3,9	0,77	4,7	nie dotyczy	dopuszczalne
4	W osi słupa nr 64, pod przewodem fazy L1 N:50°27'37,3" E:21°37'58,28"	2	0,9	0,72	5,4	1,1	6,5	nie dotyczy	dopuszczalne
5	W osi słupa nr 64, 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,17" E:21°37'58,65"	2	0,3	0,26	1,9	0,37	2,2	nie dotyczy	dopuszczalne
6	W osi słupa nr 64, 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,37" E:21°37'58,58"	2	0,5	0,39	2,8	0,55	3,3	nie dotyczy	dopuszczalne
7	W osi słupa nr 64, 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,53" E:21°37'58,56"	2	0,7	0,58	4,1	0,82	5	nie dotyczy	dopuszczalne
8	W osi słupa nr 64, pod przewodem fazy L3 N:50°27'33,66" E:21°37'58,52"	2	1,0	0,78	5,5	1,1	6,6	nie dotyczy	dopuszczalne
9	W 1/4 długości przęsła 64-65 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,75" E:21°38'0,71"	2	0,3	0,23	1,7	0,34	2,1	nie dotyczy	dopuszczalne

10	W 1/4 długości pręśła 64-65 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,47" E:21°38'0,69"	2	0,4	0,34	2,6	0,51	3,1	nie dotyczy	dopuszczalne
11	W 1/4 długości pręśła 64-65 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,22" E:21°38'0,81"	2	0,7	0,53	4	0,78	4,7	nie dotyczy	dopuszczalne
12	W 1/4 długości pręśła 64-65 pod przewodem fazy L1 N:50°27'37,99" E:21°38'0,84"	2	1,0	0,76	5,7	1,1	6,8	nie dotyczy	dopuszczalne
13	W 1/4 długości pręśła 64-65 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,73" E:21°38'1,12"	2	0,4	0,28	2	0,39	2,4	nie dotyczy	dopuszczalne
14	W 1/4 długości pręśła 64-65 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'36,92" E:21°38'1,04"	2	0,5	0,41	2,9	0,57	3,5	nie dotyczy	dopuszczalne
15	W 1/4 długości pręśła 64-65 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,19" E:21°38'1"	2	0,8	0,61	4,3	0,85	5,2	nie dotyczy	dopuszczalne
16	W 1/4 długości pręśła 64-65 pod przewodem fazy L3 N:50°27'37,41" E:21°38'1,02"	2	1,0	0,81	5,7	1,1	6,9	nie dotyczy	dopuszczalne
17	W 1/4 długości pręśła 64-65 pod przewodem fazy L2 N:50°27'37,69" E:21°38'0,97"	2	1,1	0,91	6,5	1,3	7,7	nie dotyczy	dopuszczalne
18	W 1/2 długości pręśła 64-65 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,39" E:21°38'3,56"	2	0,3	0,25	1,9	0,37	2,2	nie dotyczy	dopuszczalne
19	W 1/2 długości pręśła 64-65 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,15" E:21°38'3,52"	2	0,4	0,35	2,6	0,52	3,2	nie dotyczy	dopuszczalne
20	W 1/2 długości pręśła 64-65 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'38,99" E:21°38'3,57"	2	0,7	0,52	3,9	0,77	4,7	nie dotyczy	dopuszczalne
21	W 1/2 długości pręśła 64-65 pod przewodem fazy L1 N:50°27'38,7" E:21°38'3,66"	2	0,9	0,74	5,5	1,1	6,6	nie dotyczy	dopuszczalne
22	W 1/2 długości pręśła 64-65 20m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,35" E:21°38'3,93"	2	0,3	0,22	1,5	0,30	1,8	nie dotyczy	dopuszczalne
23	W 1/2 długości pręśła 64-65 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,59" E:21°38'4"	2	0,4	0,29	2	0,40	2,4	nie dotyczy	dopuszczalne
24	W 1/2 długości pręśła 64-65 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'37,78" E:21°38'4,03"	2	0,5	0,4	2,8	0,56	3,4	nie dotyczy	dopuszczalne
25	W 1/2 długości pręśła 64-65 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,02" E:21°38'4,04"	2	0,7	0,58	4,1	0,81	4,9	nie dotyczy	dopuszczalne

26	W 1/2 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L3 N:50°27'38,27" E:21°38'3,89"	2	1,0	0,76	5,4	1,1	6,5	nie dotyczy	dopuszczalne
27	W 1/2 długości przęsła 64-65 pod przewodem fazy L2 N:50°27'38,49" E:21°38'3,85"	2	1,1	0,88	6,2	1,2	7,5	nie dotyczy	dopuszczalne
28	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 20m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,5" E:21°38'7,66"	2	0,3	0,23	1,7	0,34	2,1	nie dotyczy	dopuszczalne
29	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,3" E:21°38'7,45"	2	0,4	0,29	2,2	0,43	2,6	nie dotyczy	dopuszczalne
30	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,98" E:21°38'7,35"	2	0,5	0,36	2,7	0,53	3,2	nie dotyczy	dopuszczalne
31	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'39,76" E:21°38'7,25"	2	0,6	0,46	3,4	0,68	4,1	nie dotyczy	dopuszczalne
32	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce pod przewodem fazy L1 N:50°27'39,51" E:21°38'7,35"	2	0,7	0,58	4,3	0,86	5,2	nie dotyczy	dopuszczalne
33	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 20m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,13" E:21°38'5,9"	2	0,4	0,3	2,1	0,42	2,5	nie dotyczy	dopuszczalne
34	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,37" E:21°38'6,09"	2	0,5	0,37	2,6	0,52	3,1	nie dotyczy	dopuszczalne
35	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,62" E:21°38'6,25"	2	0,6	0,45	3,2	0,63	3,8	nie dotyczy	dopuszczalne
36	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,72" E:21°38'6,42"	2	0,7	0,57	4	0,8	4,8	nie dotyczy	dopuszczalne
37	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce pod przewodem fazy L3 N:50°27'39,01" E:21°38'6,69"	2	0,8	0,65	4,6	0,91	5,5	nie dotyczy	dopuszczalne
38	W 3/4 długości przęsła 64-65 na ścieżce pod przewodem fazy L2 N:50°27'39,41" E:21°38'6,82"	2	0,8	0,66	4,6	0,92	5,6	nie dotyczy	dopuszczalne

Przęsło 64 – 65									
39	W osi słupa nr 65, 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,28" E:21°38'7,99"	2	0,4	0,33	2,5	0,49	2,9	nie dotyczy	dopuszczalne
40	W osi słupa nr 65, 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'40,08" E:21°38'7,97"	2	0,6	0,44	3,3	0,65	4	nie dotyczy	dopuszczalne
41	W osi słupa nr 65, pod przewodem fazy L1 N:50°27'39,89" E:21°38'8,06"	2	0,7	0,53	4	0,78	4,7	nie dotyczy	dopuszczalne
42	W osi słupa nr 65, 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,66" E:21°38'8,62"	2	0,3	0,23	1,6	0,33	2	nie dotyczy	dopuszczalne
43	W osi słupa nr 65, 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,98" E:21°38'8,55"	2	0,4	0,33	2,3	0,46	2,8	nie dotyczy	dopuszczalne
44	W osi słupa nr 65, 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'38,21" E:21°38'8,41"	2	0,6	0,44	3,1	0,62	3,7	nie dotyczy	dopuszczalne
45	W osi słupa nr 65, pod przewodem fazy L3 N:50°27'39,44" E:21°38'8,38"	2	0,7	0,55	3,9	0,8	4,7	nie dotyczy	dopuszczalne
46	W 1/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'41,74" E:21°38'13,37"	2	0,7	0,53	4	0,78	4,7	nie dotyczy	dopuszczalne
47	W 1/4 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'41,53" E:21°38'13,47"	2	1,1	0,88	6,6	1,3	7,9	nie dotyczy	dopuszczalne
48	W 1/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L1 N:50°27'41,28" E:21°38'13,5"	2	1,8	1,4	11	2,1	13	nie dotyczy	dopuszczalne
49	W 1/4 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'40,15" E:21°38'13,92"	2	0,4	0,3	2,1	0,42	2,5	nie dotyczy	dopuszczalne
50	W 1/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'40,39" E:21°38'13,8"	2	0,6	0,5	3,5	0,7	4,2	nie dotyczy	dopuszczalne
51	W 1/4 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'40,59" E:21°38'13,73"	2	1,2	0,96	6,8	1,3	8,1	nie dotyczy	dopuszczalne
52	W 1/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L3 N:50°27'40,83" E:21°38'13,61"	2	1,9	1,5	11	2,1	13	nie dotyczy	dopuszczalne
53	W 1/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L2 N:50°27'41,04" E:21°38'13,54"	2	2,1	1,7	12	2,4	14	nie dotyczy	dopuszczalne

54	W 1/2 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'42,8" E:21°38'17,34"	2	0,7	0,59	4,4	0,88	5,3	nie dotyczy	dopuszczalne
55	W 1/2 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'42,6" E:21°38'17,38"	2	1,5	1,2	9	1,8	11	nie dotyczy	dopuszczalne
56	W 1/2 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L1 N:50°27'42,43" E:21°38'17,47"	2	2,8	2,2	17	3,3	20	nie dotyczy	dopuszczalne
57	W 1/2 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'41,3" E:21°38'17,87"	2	0,5	0,37	2,6	0,52	3,1	nie dotyczy	dopuszczalne
58	W 1/2 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'41,49" E:21°38'17,79"	2	0,8	0,62	4,4	0,88	5,3	nie dotyczy	dopuszczalne
59	W 1/2 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'41,72" E:21°38'17,77"	2	1,5	1,2	8,5	1,7	10	nie dotyczy	dopuszczalne
60	W 1/2 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L3 N:50°27'41,86" E:21°38'17,81"	2	2,7	2,2	15	3	18	nie dotyczy	dopuszczalne
61	W 1/2 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L2 N:50°27'42,2" E:21°38'17,73"	2	0,3	0,26	1,9	0,37	2,2	nie dotyczy	dopuszczalne
62	W 3/4 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'43,95" E:21°38'20,85"	2	0,4	0,32	2,4	0,48	2,9	nie dotyczy	dopuszczalne
63	W 3/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'43,87" E:21°38'20,9"	2	0,6	0,48	3,6	0,71	4,3	nie dotyczy	dopuszczalne
64	W 3/4 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'43,61" E:21°38'21,04"	2	1,2	0,96	7,2	1,4	8,6	nie dotyczy	dopuszczalne
65	W 3/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L1 N:50°27'43,42" E:21°38'21,22"	2	2,1	1,7	13	2,5	15	nie dotyczy	dopuszczalne
66	W 3/4 długości przęsła 65-66 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'42,26" E:21°38'21,6"	2	0,4	0,32	2,3	0,45	2,7	nie dotyczy	dopuszczalne
67	W 3/4 długości przęsła 65-66 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'42,52" E:21°38'21,56"	2	0,7	0,56	4	0,79	4,8	nie dotyczy	dopuszczalne
68	W 3/4 długości przęsła 65-66 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'42,73" E:21°38'21,44"	2	1,2	0,96	6,8	1,3	8,1	nie dotyczy	dopuszczalne
69	W 3/4 długości przęsła 65-66 pod przewodem fazy L3 N:50°27'42,96" E:21°38'21,34"	2	2,3	1,8	13	2,6	16	nie dotyczy	dopuszczalne

70	W 3/4 długości pręśta 65-66 pod przewodem fazy L2 N:50°27'43,22" E:21°38'21,27"	2	2,8	2,2	16	3,1	19	nie dotyczy	dopuszczalne
71	W osi słupa nr 66, 15m od przewodu fazy L1 N:50°27'45,47" E:21°38'26,17"	2	0,3	0,25	1,9	0,37	2,2	nie dotyczy	dopuszczalne
72	W osi słupa nr 66, 10m od przewodu fazy L1 N:50°27'45,36" E:21°38'26,33"	2	0,4	0,34	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
73	W osi słupa nr 66, 5m od przewodu fazy L1 N:50°27'45,17" E:21°38'26,49"	2	0,6	0,47	3,5	0,7	4,2	nie dotyczy	dopuszczalne
74	W osi słupa nr 66, pod przewodem fazy L1 N:50°27'44,93" E:21°38'26,73"	2	0,8	0,62	4,6	0,92	5,5	nie dotyczy	dopuszczalne
75	W osi słupa nr 66, 15m od przewodu fazy L3 N:50°27'43,81" E:21°38'27,26"	2	0,3	0,25	1,8	0,35	2,1	nie dotyczy	dopuszczalne
76	W osi słupa nr 66, 10m od przewodu fazy L3 N:50°27'44,08" E:21°38'27,13"	2	0,5	0,38	2,7	0,53	3,2	nie dotyczy	dopuszczalne
77	W osi słupa nr 66, 5m od przewodu fazy L3 N:50°27'44,26" E:21°38'27,01"	2	0,7	0,53	3,7	0,74	4,5	nie dotyczy	dopuszczalne
78	W osi słupa nr 66, pod przewodem fazy L3 N:50°27'44,46" E:21°38'26,93"	2	0,9	0,7	4,9	0,98	5,9	nie dotyczy	dopuszczalne

gdzie:

B_{pom} – natężenie pola magnetycznego w pionie pomiarowym odczytane z miernika w μT ,

H_{pom} – przeliczone natężenie pola H w pionie pomiarowym na A/m,

H_m - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych,

U_{RC} - rozszerzona niepewność pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$,

H_{max} - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych oraz rozszerzonej niepewności pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$,

(*) – za poziom terenu uważa się poziom ziemi i innych płaszczyzn poziomych (np. dachy, tarasy, podłogi kondygnacji itp.).

Wyniki pomiarów są ważne jedynie dla istniejącej w czasie pomiarów konfiguracji linii i elementów środowiska.

10. PRZEDSTAWIANIE STWIERDZEŃ ZGODNOŚCI

Częstotliwość pola elektromagnetycznego, dla której określa się parametry fizyczne charakteryzujące oddziaływanie pola elektromagnetycznego na środowisko oraz dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego, charakteryzowane przez dopuszczalne wartości parametrów fizycznych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz dla miejsc dostępnych dla ludności reguluje Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia

2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2019, poz. 2448). W myśl Tabeli 1 i Tabeli 2 Załącznika tego rozporządzenia dla badanego pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową wynosi dla składowej elektrycznej – 1000 V/m, a dla składowej magnetycznej - 60 A/m, natomiast dla miejsc dostępnych dla ludności, odpowiednio – 10000 V/m i 60 A/m.

Stwierdzenie zgodności wykonano na podstawie informacji uzyskanej od klienta dotyczących obciążenia i napięcia linii odnosi się do wyników pomiarów natężenia pola elektrycznego zawartych w kolumnie 7 Tabeli nr 1 oraz wyników pomiarów indukcji magnetycznej zawartych w kolumnie 8 Tabeli nr 2.

Zasada podejmowania decyzji została określona w wymaganiach obszaru regulowanego. Zgodnie z zapisami zawartymi w pkt 1. ppkt. 2 załącznika do Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2020 poz. 258), porównuje się otrzymane wyniki pomiarów, powiększone o rozszerzoną niepewność pomiaru U dla współczynnika rozszerzenia $k = 2$, z dopuszczalnymi wartościami parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych. Przeprowadzone pomiary dla określenia poziomów pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz emitowanego przez jednotorową napowietrzną linię elektroenergetyczną 220 kV Chmielów-Połaniec tor II w wytypowanych przęsłach nr 64-65-66 wykazały, że dopuszczalny poziom natężenia pola elektromagnetycznego dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu tej linii w żadnym punkcie pomiarowym nie został przekroczony, tzn. wartość natężenia pola elektrycznego jest mniejsza od dopuszczalnego poziomu 1000 V/m dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz 10000 V/m dla miejsc dostępnych dla ludności, a wartość natężenia pola magnetycznego jest mniejsza od dopuszczalnego poziomu 60 A/m.

Wobec powyższego przebywanie ludzi w badanym obszarze pomiarowym nie podlega żadnym ograniczeniom.

Ponowienie badań będzie konieczne jedynie w przypadku:

- zmiany warunków pracy instalacji lub urządzenia, w tym zmiany spowodowanej zmianami w wyposażeniu instalacji lub urządzenia, o ile zmiany te mogą mieć wpływ na zmianę poziomów pól elektromagnetycznych, których źródłem jest instalacja lub urządzenie,
- zmiany istniejącego stanu zagospodarowania i zabudowy nieruchomości skutkującej zmianami w występowaniu miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu instalacji lub urządzenia na pisemny wniosek właściciela lub zarządcy nieruchomości, na której nastąpiła ta zmiana.

11. WYKAZ RYSUNKÓW

Rysunek nr 1/1. Rozmieszczenie pionów pomiarowych natężenia pola-EM w wytypowanych przęsłach 64-65-66 jednotorowej linii 220 kV Chmielów – Połaniec tor II.

Rysunek zamieszczono na stronie 18 niniejszego raportu.

.....Koniec raportu.....

