



Polskie Sieci  
Elektroenergetyczne

**STANDARDOWA  
SPECYFIKACJA  
TECHNICZNA**

**Numer kodowy**

**PSE-ST.Przekładniki\_Prądowe\_400\_220\_110\_kV /2025**

**TYTUŁ:**

**PRZEKŁADNIKI PRĄDOWE 400 kV, 220 kV, 110 kV**

***OPRACOWANO:***

***DEPARTAMENT STANDARDÓW TECHNICZNYCH***

**ZATWIERDZAM  
DO STOSOWANIA**

**Data .....**

**Konstancin-Jeziorna, kwiecień 2025 r.**

<b>1. WYMAGANIA OGÓLNE .....</b>	<b>3</b>
1.1. <i>Przedmiot specyfikacji technicznej.....</i>	3
1.2. <i>Normy i dokumenty powiązane .....</i>	3
1.3. <i>Wymagania środowiskowe .....</i>	5
1.4. <i>Charakterystyka systemu elektroenergetycznego.....</i>	5
<b>2. WYMAGANIA I PARAMETRY PODSTAWOWE.....</b>	<b>6</b>
2.1. <i>Parametry i wartości znamionowe przekładników.....</i>	6
2.1.1. <i>Informacje ogólne .....</i>	6
2.1.2. <i>System jakości.....</i>	6
2.1.3. <i>Wymagania i parametry wspólne dla przekładników 400 kV, 220 kV, 110 kV .....</i>	8
2.1.4. <i>Wymagania i parametry przekładników o napięciu znamionowym 400 kV.....</i>	10
2.1.5. <i>Wymagania i parametry przekładników o napięciu znamionowym 220 kV.....</i>	12
2.1.6. <i>Wymagania i parametry przekładników o napięciu znamionowym 110 kV.....</i>	14
2.2. <i>Szczegółowe wymagania konstrukcyjne .....</i>	16
2.3. <i>Wymagania w zakresie prób .....</i>	19
2.3.1. <i>Próby specjalne przekładników prądowych .....</i>	20
2.3.2. <i>Fabryczne próby odbiorcze FAT.....</i>	21
2.4. <i>Wzorcowanie przekładników.....</i>	21
2.5. <i>Dokumentacja .....</i>	22
2.5.1. <i>Zestawienie wymaganej dokumentacji .....</i>	22
2.5.2. <i>Tabliczka znamionowa.....</i>	24
2.5.3. <i>Instrukcja montażu, konserwacji, dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR).....</i>	25
<b>3. WYMAGANIA I PARAMETRY UZUPEŁNIAJĄCE.....</b>	<b>26</b>
3.1. <i>Transport.....</i>	26
3.2. <i>Diagnostyka, koszty eksploatacji.....</i>	26
<b>4. ZAŁĄCZNIKI.....</b>	<b>27</b>
4.1. <i>Załącznik nr 1. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych.....</i>	27
4.2. <i>Załącznik nr 2. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych 400 kV.....</i>	30
4.3. <i>Załącznik nr 3. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych 220 kV.....</i>	32
4.4. <i>Załącznik nr 4. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych 110 kV.....</i>	35
4.5. <i>Załącznik nr 5. Zakres fabrycznych prób odbiorczych (FAT) przekładników prądowych.....</i>	38
4.6. <i>Załącznik nr 6. Badania pomontażowe przekładników prądowych .....</i>	39
4.5. <i>Załącznik nr 7. Karta zmian.....</i>	40

## 1. WYMAGANIA OGÓLNE

### 1.1. Przedmiot specyfikacji technicznej

Przedmiotem niniejszej specyfikacji technicznej są wymagania jakie muszą spełniać przekładniki prądowe przeznaczone do pracy w stacjach elektroenergetycznych krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE) [28] o znamionowym napięciu 400 kV, 220 kV i 110 kV.

Stosuje się przekładniki prądowe jednofazowe, wolnostojące w wykonaniu napowietrznym, izolowane olejem mineralnym, gazem SF<sub>6</sub> lub gazem alternatywnym z izolatorami porcelanowymi lub kompozytowymi.

Są to przekładniki których wartość prądu pierwotnego jest przełączalna w stosunku 1:2.

Stosowane w dokumencie określenie *rozwiązanie alternatywne* przekładnika odnosi się do przekładników wykorzystujących izolację wewnętrzną gazową inną niż SF<sub>6</sub>.

W załącznikach nr 1, nr 2, nr 3 i nr 4 niniejszego dokumentu zestawiono „Tabele danych gwarantowanych” dla poszczególnych typów przekładników.

### 1.2. Normy i dokumenty powiązane

1. Przekładniki prądowe muszą być zaprojektowane, wykonane, zbadane i zainstalowane zgodnie z normami i dokumentami wymienionymi w tabeli 1. Obowiązują aktualne normy, rozporządzenia lub standardy, a w przypadku norm lub standardów wycofanych – ich ostatnie wersje przed wycofaniem.
2. W przypadku, gdy wymagania niniejszej specyfikacji są bardziej rygorystyczne od zawartych w normach i poniżej przytoczonych dokumentach, to wówczas należy stosować się do wymagań niniejszej specyfikacji.

Tabela 1. Wykaz norm i dokumentów powiązanych.

NORMY		
[1]	IEC 60050-321	International Electrotechnical Vocabulary. Chapter 321: Instrument transformers
[2]	PN-EN 61869-1	Instrument transformers - Part 1: General requirements
[3]	IEC/TR 61869-103	Instrument transformers - The use of instrument transformers for power quality measurement
[4]	PN-EN 61869-2	Przekładniki - Część 2: Wymagania szczegółowe dotyczące przekładników prądowych
[5]	PN-EN IEC 60296	Ciecze stosowane w elektrotechnice -- Mineralne oleje elektroizolacyjne do urządzeń elektrycznych
[6]	PN-EN IEC 60376	Wymagania dotyczące technicznego heksafluorku siarki (SF <sub>6</sub> ) i gazów uzupełniających do jego mieszanin stosowanych w urządzeniach elektrycznych
[7]	PN-EN 60270	Wysokonapięciowa technika probiercza - Pomiary wyładowań niezupełnych
[8]	PN-EN 62155	Ceramiczne i szklane izolatory osłonowe do urządzeń elektrycznych na znamionowe napięcia powyżej 1000 V

[9]	IEC/TS 62371	Characteristics of hollow pressurized and unpressurised ceramic and glass insulators for use in electrical equipment with rated voltages greater than 1000 V
[10]	PN-EN IEC 61462	Kompozytowe izolatory osłonowe -- Izolatory ciśnieniowe i bezciśnieniowe do urządzeń elektrycznych na napięcie przemiennie powyżej 1 000 V i na napięcie stałe powyżej 1 500 V -- Definicje, metody badań, kryteria oceny i zalecenia projektowe
[11]	PN-EN 60137	Izolatory przepustowe na napięcia przemiennie powyżej 1 000 V
[12]	PN-EN 60422	Mineralne oleje elektroizolacyjne w urządzeniach elektrycznych -- Zalecenia dotyczące nadzoru i konserwacji
[13]	PN-EN 62535	Ciecze elektroizolacyjne - Metoda wykrywania siarki potencjalnie korozyjnej w świeżych i używanych olejach elektroizolacyjnych
[14]	PN-EN 60529	Stopnie ochrony zapewnianej przez obudowy (Kod IP)
[15]	IEC/TS 60815-1	Selection and dimensioning of high-voltage insulators intended for use in polluted conditions - Part 1: Definitions, information and general principles
[16]	IEC/TS 60815-2	Selection and dimensioning of high-voltage insulators intended for use in polluted conditions - Part 2: Ceramic and glass insulators for a.c. systems
[17]	IEC/TS 60815-3	Selection and dimensioning of high-voltage insulators intended for use in polluted conditions - Part 3: Polymer insulators for a.c. systems
[18]	CISPR/TR 18-1	Radio interference characteristics of overhead power lines and high-voltage equipment - Part 1: Description of phenomena
[19]	CISPR/TR 18-2	Radio interference characteristics of overhead power lines and high-voltage equipment - Part 2: Methods of measurement and procedure for determining limits
[20]	PN-EN 60870-5-101	Urządzenia i systemy telesterowania -- Część 5-101: Protokoły transmisyjne -- Norma towarzysząca dotycząca podstawowych zadań telesterowania
[21]	PN-EN 60870-5-104	Urządzenia i systemy telesterowania -- Część 5-104: Protokoły transmisyjne -- Dostęp do sieci dla IEC 60870-5-101 z wykorzystaniem standardowych profili transportu
[22]	PN-EN 61850	Systemy i sieci komunikacyjne w stacjach elektroenergetycznych
[23]	IEC/TR 62271-301	High-voltage switchgear and controlgear - Part 301: Dimensional standardisation of high-voltage terminals
[24]	ISO/IEC 17025	General requirements for the competence of testing and calibration laboratories
[25]	PN-EN ISO 14040	Zarządzanie środowiskowe – Ocena cyklu życia – Zasady
[26]	PN-EN ISO 14044	Zarządzanie środowiskowe - Ocena cyklu życia - Wymagania i wytyczne
[27]	PN-EN 50693	Zasady kategorii produktu dla oceny cyklu życia produktów i układów elektronicznych i elektrycznych
<b>DOKUMENTY PSE S.A.</b>		
[28]	PSE-SF.KSE	Krajowy system elektroenergetyczny
[29]	PSE-SF.STACJE	Stacje elektroenergetyczne najwyższych napięć
[30]	PSE-ST.OW.NN.WN	Standardowe rozwiązania w zakresie obwodów wtórnych stosowane w stacjach elektroenergetycznych NN i WN
[31]	PSE-ST.OSŁ_KOMPOZYT	Suplement do Standardowych Specyfikacji Technicznych – wymagania dotyczące izolatorów osłonowych aparatury i urządzeń WN i NN
[32]	PSE-ST.EAZ.NN.WN.SAT	Testy SAT dla urządzeń i układów zainstalowanych w stacjach Elektroenergetycznych PSE S.A.

[33]	PSE-ST.EAZ.NN.WN	Urządzenia elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i układy z nią współpracujące, stosowane na stacjach elektroenergetycznych WN i NN
[34]	IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej
[35]	0054.01.DE.DSP	Instrukcja wzorcowania przekładników napięciowych, prądowych i kombinowanych

### 1.3. Wymagania środowiskowe

Konstrukcja i wykonanie przekładników musi gwarantować ich poprawną pracę w warunkach środowiskowych podanych w tabeli 2.

Tabela 2. Wymagania środowiskowe.

Lp.	Wyszczególnienie	Wymagania
1.	Maksymalna temperatura otoczenia	+40°C
2.	Minimalna temperatura otoczenia <sup>1</sup>	-30°C
3.	Średnia dobową temperatura otoczenia	≤ +35°C
4.	Średnia miesięczna temperatura	≤ +30°C
5.	Średnia roczna temperatura	≤ +20°C
6.	Wysokość zainstalowania nad poziomem morza	≤ 1000 m
7.	Średnia wilgotność względna powietrza w okresie 24 godzin	≤ 95%
8.	Ciśnienie atmosferyczne	860 ÷ 1060 hPa
9.	Grubość warstwy lodu <sup>2</sup>	10 mm
10.	Parcie wiatru odpowiadające prędkości 34 m/s	700 Pa
11.	Poziom izokeraamiczny	27 dni/rok
12.	Poziom zabrudzenia <sup>3</sup> [16] [17]	d – silny (25 mm/kV)
13.	Zanieczyszczenie powietrza dwutlenkiem siarki	32 µg/m <sup>3</sup>
14.	Poziom nasłonecznienia	1200 W/m <sup>2</sup>
15.	Aktywność sejsmiczna	Strefa 1

### 1.4. Charakterystyka systemu elektroenergetycznego

Konstrukcja i wykonanie przekładników musi gwarantować ich poprawną pracę przy parametrach systemu elektroenergetycznego [28] podanych w tabeli 3.

Tabela 3. Podstawowe parametry systemu elektroenergetycznego dla napięć znamionowych 400 kV, 220 kV i 110 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Podstawowe parametry systemu elektroenergetycznego		
		110 kV	220 kV	400 kV
1.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	110 kV	220 kV	400 kV
2.	Najwyższe napięcie robocze sieci $U_r$	121 kV	245 kV	420 kV

<sup>1</sup> Opcjonalnie może być wymagana niższa temperatura otoczenia w zależności od lokalizacji stacji i możliwości występowania określonej temperatury w danym obszarze (-35°C / -40°C).

<sup>2</sup> Opcjonalnie może być wymagana grubsza warstwa lodu (20 mm) na terenach kraju gdzie takie narażenia mogą występować (np. duża wilgotność, częste mgły, itp.).

<sup>3</sup> Opcjonalnie może być wymagany wyższy poziom zabrudzenia (poziom e – bardzo silny (31 mm/kV), który odpowiada IV strefie zabrudzeniowej) na stacjach gdzie takie warunki występują.

3.	Uziemienie punktu neutralnego	bezpośrednie	bezpośrednie	bezpośrednie
4.	Współczynnik zwarcia doziemnego	$\leq 1,4$	$\leq 1,3$	$\leq 1,3$
5.	Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz
6.	Częstotliwość maksymalna	52 Hz	52 Hz	52 Hz
7.	Częstotliwość minimalna	47 Hz	47 Hz	47 Hz

## 2. WYMAGANIA I PARAMETRY PODSTAWOWE

### 2.1. Parametry i wartości znamionowe przekładników

#### 2.1.1. Informacje ogólne

Przekładniki muszą być tak skonstruowane i wykonane, aby spełniać podstawowe wymagania obowiązujących norm a w szczególności zapisy niniejszego dokumentu.

Stosuje się przełączalne przekładniki dostosowane do nastawy dwóch różnych prądów pierwotnych ( $I_{pr}$ ) wg dobranej przekładni i rozszerzonym zakresie prądowym.

Przekładniki muszą być fabrycznie nowe i pochodzić z bieżącej produkcji. Pozostałe kluczowe elementy przekładnika powinny być nie starsze niż 2 lata od daty prób wyrobu przekładnika. Do kluczowych elementów przekładnika należą:

- izolator osłonowy (okucie, osłona z kloszami);
- czujnik gęstości/ciśnienia gazu;
- urządzenie zabezpieczające przed nadmiernym wzrostem ciśnienia oleju / gazu.

Jako izolację zewnętrzną dopuszcza się stosowanie izolacji porcelanowej lub kompozytowej z rdzeniem z żywicy epoksydowej z włóknem szklanym oraz osłoną i kloszami typu HTV lub LSR. Jako izolację wewnętrzną należy stosować olej mineralny, gaz SF<sub>6</sub> lub rozwiązanie alternatywne.

Przekładniki prądowe muszą być zaprojektowane i wykonane w sposób umożliwiający ich pracę przez okres co najmniej 40 lat.

#### 2.1.2. System jakości

Każdy przekładnik przewidziany do zainstalowania w stacjach elektroenergetycznych 400 kV, 220 kV i 110 kV musi być wyprodukowany przez Producenta posiadającego aktualny Certyfikat Jakości ISO 9001 potwierdzający zapewnienie jakości przy projektowaniu, w pracach rozwojowych, produkcji, montażu i serwisie. Producenci muszą się także wykazać stosowaniem ISO 14001 dotyczących systemów zarządzania środowiskowego.

Wraz z tabelami danych gwarantowanych dla kluczowych elementów przekładnika należy dostarczyć informacje takie jak:

- informacja o Producencie/poddostawcy kluczowych elementów przekładnika;

- kopie posiadanych przez tych poddostawców certyfikatów jakości (ISO 9001 lub równoważny) lub informacji o posiadanych certyfikatach;
- certyfikaty spawalnicze (ISO 9606-2, ISO14732) w zakresie elementów spawanych (jeżeli dotyczy);
- raporty z prób typu/badania kluczowych elementów przekładnika;
- parametry mechaniczne i elektryczne kluczowych elementów przekładnika wraz z kryteriami oceny poprawności wykonania oraz działania.

Producent powinien wykazać, że oferowany przekładnik jest zgodny/tożsamy z przekładnikiem użytym w próbach typu oraz wymaganych próbach specjalnych pod względem konstrukcyjnym, technologii produkcji, zastosowania kluczowych elementów przekładnika tego samego poddostawcy. W przypadku gdy oferowany przekładnik będzie produkowany w oparciu o kluczowe elementy przekładnika innych producentów należy wykazać, że zastosowane kluczowe elementy przekładnika są tożsame z elementami użytymi w czasie prób typu pod względem konstrukcyjnym, zastosowanych materiałów, technologii produkcji i kontroli jakości u poddostawcy. Producent dostarczy również informację od kiedy w jakiej skali stosuje elementy danego poddostawcy.

Wraz z tabelami danych gwarantowanych dla każdego z kluczowych elementów przekładnika Producent zobowiązany jest do podanie następujących informacji:

- Producent (pełna nazwa);
- miejsce produkcji (adres);
- zastosowany materiał (nazwa handlowa, podstawowy skład);
- metoda pomiarowa (jeśli dotyczy);
- parametry zadziałania (jeśli dotyczy).

Ponadto, należy dostarczyć opis kontroli jakości kluczowych elementów, która odbywa się u Producenta oferowanego przekładnika. Należy dostarczyć m.in.:

- plan i schemat blokowy procesu kontroli jakości;
- kryteria oceny produktu/elementu dostarczanego przez poddostawcę (stosowane świadectwa oraz opis badań kontrolno-pomiarowych producenta aparatu);
- opis metody identyfikacji kluczowego elementu zastosowanego w przekładniku (numer indywidualny, numer partii produkcyjnej itp.);
- wykaz badań, którym podlega wyrób, kolejność ich wykonywania, przedstawienie wykazu badanych komponentów z danej partii zamówienia (procent przebadanych elementów partii), opis metod kontroli jakości gwarantującej jakość i sposób przeprowadzonych badań;
- wykaz badań, zakresu kontroli produkcji i dostaw, jakie wykonywane są u Producenta przekładnika.

Zakres raportów prób typu i wyrobu wybranych parametrów mechanicznych i elektrycznych kluczowych elementów swoim obszarem powinny obejmować minimum:

- a) izolator osłonowy [8], [9], [10]:
  - weryfikacja wymiarów,
  - droga upływu,
  - badanie wytrzymałościowe;
- b) urządzenie zabezpieczające przed nadmiernym wzrostem ciśnienia oleju / gazu:
  - określenie poziomu wytrzymałości membran (MPa),
  - siła zadziałania/otwarcia membran (badanie stosowne do prób wyrobu);
- c) czujniki gęstości/ciśnienia gazu:
  - weryfikacja stopni zadziałania czujnika;
- d) elementy odlewane:
  - badanie wytrzymałościowe,
  - badanie szczelności.

### 2.1.3. Wymagania i parametry wspólne dla przekładników 400 kV, 220 kV, 110 kV

Tabela 4. Wymagania i parametry wspólne dla przekładników 400 kV, 220 kV, 110 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Wymaganie
1.	Liczba faz	wykonanie jednofazowe
2.	Środowisko pracy	wykonanie napowietrzne
3.	Sposób instalacji	wykonanie wolnostojące
4.	Zakładany czas pracy przekładnika	40 lat
5.	Wymagania odnośnie do izolacji zewnętrznej porcelanowej	
	1. Materiał ceramiczny	C 130
	2. Spoiwo	cement portlandzki
	3. Kolor porcelany	brązowy
6.	Wymagania odnośnie do izolacji zewnętrznej kompozytowej	
	1. Rdzeń	
	1.1. Składniki	żywica epoksydowa
	1.2. Włókno szklane	szkło typu E, wolne od boru
	2. Osłona i klosze	guma silikonowa HTV lub LSR
	3. Kolor	szary
7.	Rodzaj izolacji wewnętrznej	gaz SF <sub>6</sub> / olejowa /rozwiązanie alternatywne
8.	Wymagania dla izolacji wewnętrznej, gazowej SF <sub>6</sub>	
	1. Rodzaj	gaz SF <sub>6</sub>
	2. Wymaganie	PN-EN IEC 60376 [6]
	3. Ubytek gazu SF <sub>6</sub> w ciągu roku	< 0,1%
9.	Ubytek gazu w rozwiązaniu alternatywnym w ciągu roku	≤1%
10.	Wymagania dla izolacji wewnętrznej olejowej	
	1. Rodzaj izolacji	olejowo – papierowa (celulozowa)
	2. Wymaganie	PN-EN IEC 60296 [5]

Lp.	Wyszczególnienie	Wymaganie
	3. Olej elektroizolacyjny	Nieinhibitowany lub inhibitowany olej transformatorowy, nie zawierający PCB oraz wolny od siarki korozyjnej
11.	Droga upływu izolatora (zależna od wymaganego poziomu zabrudzeniowego)	$\geq 25$ mm/kV
12.	Współczynnik drogi upływu (stosunek drogi upływu do długości drogi przeskoku)	<4,0
13.	Stopień ochrony skrzynek zaciskowych	IP 54

## 2.1.4. Wymagania i parametry przekładników o napięciu znamionowym 400 kV

Tabela 5. Podstawowe parametry przekładników prądowych o napięciu znamionowym 400 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika prądowego 400 kV			
		400 kV 500-1000/ 1/1/1/1/1 A/A	400 kV 1000-2000/ 1/1/1/1/1 A/A	400 kV 1500-3000/ 1/1/1/1/1 A/A	400 kV 2000-4000/ 1/1/1/1/1 A/A
1.	Prąd znamionowy strony pierwotnej - $I_{pr}$	500-1000 A	1000-2000 A	1500-3000 A	2000-4000 A
2.	Znamionowy długotrwały prąd cieplny, strony pierwotnej - $I_{eth}$	750-1500 A	1500-3000 A	2250-4500 A	2400-4800 A
3.	Znamionowy prąd pierwotny rozszerzonego zakresu w stosunku do prądu znamionowego strony pierwotnej	150%			120%
4.	Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny strony pierwotnej $I_{th}$ (wartość skuteczna) <sup>4</sup>	40 kA / 50 kA / 63 kA			
5.	Znamionowy prąd dynamiczny strony pierwotnej $I_{dyn}$ <sup>5</sup>	100 kA / 125 kA / 160 kA			
6.	Prąd znamionowy wszystkich uzwojeń wtórnych - $I_{sr}$	1 A			
7.	Parametry rdzeni pomiarowych: prąd znamionowy; moc; klasa dokładności; prąd rozszerzonego zakresu; współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika)				
	1. Rdzeń nr 1	1 A 5 VA klasa 0,2 S ext. 150% FS ≤ 5			1 A 5 VA klasa 0,2 S ext. 120% FS ≤ 5
	2. Rdzeń nr 2	1 A 10 VA klasa 0,2 S ext. 150% FS ≤ 5			1 A 5 VA klasa 0,2 S ext. 120% FS ≤ 5
8.	Parametry rdzeni do zabezpieczeń: prąd znamionowy; moc; graniczny współczynnik dokładności (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika)				
	1. Rdzeń nr 3	1 A; 45 VA 5P20			
	2. Rdzeń nr 4	1 A 45 VA 5P20			
	3. Rdzeń nr 5	1 A 45 VA 5P20			
9.	Przekładnia znamionowa <sup>6</sup>	500-1000/ 1/1/1/1/1 A/A	1000-2000/ 1/1/1/1/1 A/A	1500-3000/ 1/1/1/1/1 A/A	2000-4000/ 1/1/1/1/1 A/A
10.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	400 kV			
11.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	420 kV			
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho / pod deszczem	630 kV			
13.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	1425 kV			
14.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	1640 kV			
15.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, łączeniowe strony pierwotnej	1050 kV			
16.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	≤ 5 pC			

<sup>4</sup> Wartość  $I_{th}$  50 kA jest standardowa. 40 kA lub 63 kA jeśli określono takie wymaganie.

<sup>5</sup> Wartość  $I_{dyn}$  125 kA jest standardowa. 100 kA lub 160 kA jeśli określono takie wymaganie.

<sup>6</sup> Możliwe wymaganie przez Zamawiającego innej wartości przekładni.

17.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2$ pC
18.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1 \cdot U_m / \sqrt{3}$ [19]	$\leq 500$ $\mu$ V
19.	Znamionowe napięcie probiercze izolacji międzyzwojowej	4,5 kV
20.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV
21.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych	3,0 kV
22.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej (uzwojeń pierwotnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 2,5 kV w trakcie prób	$\geq 5000$ M $\Omega$
23.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100$ M $\Omega$
24.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 4000$ N
25.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 6000$ N

## 2.1.5. Wymagania i parametry przekładników o napięciu znamionowym 220 kV

Tabela 6. Podstawowe parametry przekładników prądowych na napięciu 220 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika prądowego 220 kV			
		220 kV 300-600/ 1/1/1/1/1 A/A	220 kV 600-1200/ 1/1/1/1/1 A/A	220 kV 800-1600/ 1/1/1/1/1 A/A	220 kV 1000-2000/ 1/1/1/1/1 A/A
1.	Prąd znamionowy strony pierwotnej - $I_{pr}$	300 - 600 A	600 - 1200 A	800 - 1600 A	1000 - 2000 A
2.	Znamionowy długotrwały prąd cieplny, strony pierwotnej - $I_{eth}$	450 - 900 A	900 - 1800 A	1200 - 2400 A	1500 - 3000 A
3.	Znamionowy prąd pierwotny rozszerzonego zakresu w stosunku do prądu znamionowego strony pierwotnej	150%			
4.	Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny strony pierwotnej $I_{th}$ (wartość skuteczna) <sup>7</sup>	40 kA / 50 kA / 63 kA			
5.	Znamionowy prąd dynamiczny strony pierwotnej $I_{dyn}$ <sup>8</sup>	100 kA / 125 kA / 160 kA			
6.	Prąd znamionowy wszystkich uzwojeń wtórnych - $I_{sr}$	1 A			
7.	Parametry rdzeni pomiarowych: prąd znamionowy; moc; klasa dokładności; prąd rozszerzonego zakresu; współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika)				
	1. Rdzeń nr 1	1 A; 5 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS ≤ 5			
	2. Rdzeń nr 2	1 A; 10 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS ≤ 5			
8.	Parametry rdzeni do zabezpieczeń: prąd znamionowy; moc; graniczny współczynnik dokładności (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika)				
	1. Rdzeń nr 3 (dwa warianty)	1 A; 45 VA; 5P20			
		1 A; 60 VA; 5P20			
	2. Rdzeń nr 4 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20			
	3. Rdzeń nr 5 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20			
3.	Przekładnia znamionowa <sup>9</sup>	300-600/ 1/1/1/1/1 A/A	600-1200/ 1/1/1/1/1 A/A	800-1600/ 1/1/1/1/1 A/A	1000-2000/ 1/1/1/1/1 A/A
4.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	220 kV			
5.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	245 kV			
6.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho / pod deszczem	460 kV			
7.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	1050 kV			
8.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	1200 kV			
9.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	≤5 pC			
10.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	≤2 pC			
11.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1*U_m / \sqrt{3}$ [19]	≤500 μV			

<sup>7</sup> Wartość  $I_{th}$  50 kA jest standardowa. 40 kA lub 63 kA jeśli określono takie wymaganie.

<sup>8</sup> Wartość  $I_{dyn}$  125 kA jest standardowa. 100 kA lub 160 kA jeśli określono takie wymaganie.

<sup>9</sup> Możliwe wymaganie przez Zamawiającego innej wartości przekładni.

12.	Znamionowe napięcie probiercze izolacji międzyzwojowej	4,5 kV
13.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV
14.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych	3,0 kV
15.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej (uzwojeń pierwotnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 2,5 kV w trakcie prób	$\geq 3000 \text{ M}\Omega$
16.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100 \text{ M}\Omega$
17.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 3000 \text{ N}$
18.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 5000 \text{ N}$

## 2.1.6. Wymagania i parametry przekładników o napięciu znamionowym 110 kV

Tabela 7. Podstawowe parametry przekładników prądowych na napięcie 110 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika prądowego 110 kV					
		110 kV 300-600/ 1/1/1/1/ A/A	110 kV 600-1200/ 1/1/1/1/ A/A	110 kV 800-1600/ 1/1/1/1/ A/A	110 kV 1000-2000/ 1/1/1/1/ A/A	110 kV 1500-3000/ 1/1/1/1/ A/A	110 kV 2000-4000/ 1/1/1/1/ A/A
1.	Prąd znamionowy strony pierwotnej - $I_{pr}$	300-600 A	600- 1200 A	800- 1600 A	1000-2000 A	1500-3000 A	2000-4000 A
2.	Znamionowy długotrwały prąd cieplny, strony pierwotnej - $I_{cth}$	450-900 A	900-1800 A	1200-400 A	1500-3000 A	2250-4500 A	2400-4800 A
3.	Znamionowy prąd pierwotny rozszerzonego zakresu w stosunku do prądu znamionowego strony pierwotnej	150%					120%
4.	Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny strony pierwotnej $I_{th}$ (wartość skuteczna) <sup>10</sup>	40 kA / 50 kA / 63 kA					
5.	Znamionowy prąd dynamiczny strony pierwotnej $I_{dyn}$ <sup>11</sup>	100 kA / 125 kA / 160 kA					
6.	Prąd znamionowy wszystkich uzwojeń wtórnych - $I_{sr}$	1 A					
7.	Parametry rdzeni pomiarowych: prąd znamionowy; moc; klasa dokładności; prąd rozszerzonego zakresu; współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika)						
	1. Rdzeń nr 1	1 A; 5 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS≤5					
	2. Rdzeń nr 2	1 A; 10 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS≤5					
8.	Parametry rdzeni do zabezpieczeń: prąd znamionowy; moc; graniczny współczynnik dokładności (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika)						
	1. Rdzeń nr 3 (dwa warianty)	1 A; 45 VA; 5P20					
		1 A; 60 VA; 5P20					
	2. Rdzeń nr 4 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20					
3. Rdzeń nr 5 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20						
9.	Przekładnia znamionowa <sup>12</sup>	300-600/ 1/1/1/1/ A/A	600-1200/ 1/1/1/1/ A/A	800-1600/ 1/1/1/1/ A/A	1000-2000/ 1/1/1/1/ A/A	1500-3000 1/1/1/1/ A/A	2000-4000 1/1/1/1/ A/A
10.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	110 kV					
11.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	123 kV					
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho / pod deszczem	230 kV					
13.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	550 kV					
14.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	630 kV					

<sup>10</sup> Wartość  $I_{th}$  50 kA jest standardowa. 40 kA lub 63 kA jeśli określono takie wymaganie.

<sup>11</sup> Wartość  $I_{dyn}$  125 kA jest standardowa. 100 kA lub 160 kA jeśli określono takie wymaganie.

<sup>12</sup> Możliwe wymaganie przez Zamawiającego innej wartości przekładni.

15.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5 \text{ pC}$
16.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2 \text{ pC}$
17.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16 – 30 MHz przy napięciu $1.1 \cdot U_m / \sqrt{3}$ [19]	$\leq 500 \text{ } \mu\text{V}$
18.	Znamionowe napięcie probiercze izolacji międzyzwojowej	4,5 kV
19.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV
20.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych	3,0 kV
21.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej (uzwojeń pierwotnych) w temperaturze $+20^\circ\text{C}$ i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 2,5 kV w trakcie prób	$\geq 3000 \text{ M}\Omega$
22.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze $+20^\circ\text{C}$ i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100 \text{ M}\Omega$
23.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 3000 \text{ N}$
24.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 5000 \text{ N}$

## 2.2. Szczegółowe wymagania konstrukcyjne

1. Należy stosować system metryczny.
2. Przekładniki prądowe muszą być jednofazowe, wolnostojące, w wykonaniu napowietrznym, hermetycznie zamknięte przystosowane do instalacji każdej z faz na osobnej konstrukcji wsporczej.
3. Przekładniki prądowe muszą być zaprojektowane i wykonane w sposób umożliwiający ich pracę przez okres co najmniej 40 lat.
4. Powierzchnie części metalowych muszą zostać zaprojektowane w sposób nie wymagający konserwacji przez cały wymagany okres eksploatacji.
5. Każdy typ przekładnika prądowego musi być dostosowany do nastawy dwóch różnych prądów pierwotnych znamionowych ( $I_{pr}$ ) wg dobranej przekładni. Przy każdej wartości tego prądu, przekładnik musi gwarantować przepływ znamionowego krótkotrwałego ( $I_{th}$ ) oraz dynamicznego ( $I_{dyn}$ ) prądu zwarciovego.
6. Przekładniki muszą być zabezpieczone przed rozerwaniem elementów ich obudowy oraz izolatora osłonowego w taki sposób, aby w przypadku nagłego wzrostu ciśnienia medium izolacyjnego przekładnika, nastąpiła jego redukcja bez jakiegokolwiek zagrożenia dla personelu czy aparatury znajdującej się w sąsiedztwie przekładnika.
7. Konstrukcja i budowa przekładników prądowych musi zapewniać, że spełniają one wymagania ochrony dla wewnętrznych wyładowań łukowych o prądzie równym lub wyższym 40 kA (r.m.s.) i czasie trwania łuku 0,3 s określone dla:
  - a. przekładników w izolacji gazowej – nie dopuszcza się jakichkolwiek fragmentacji obudowy lub izolatora osłonowego przekładnika oraz innych widocznych efektów zwarcia na zewnątrz przekładnika oprócz zadziałania urządzenia do zmniejszenia ciśnienia wewnątrz przekładnika podczas zwarcia;
  - b. przekładników w izolacji olejowej – dopuszcza się fragmentację obudowy i/lub izolatora osłonowego oraz zapalenie fragmentów przekładnika, jednak jakiegokolwiek elementy przekładnika po zwarcu nie mogą znaleźć się w odległości większej niż całkowita wysokość uszkodzonego przekładnika lub w promieniu większym niż dwa metry od niego (w przypadku gdy ta odległość jest większa od wysokości przekładnika).
8. Uzwojenia przekładników muszą być wykonane z przewodów miedzianych o dopuszczalnym współczynniku wzrostu temperaturowego zgodnym z normą [2].
9. Wszelkie połączenia muszą być wykonane z materiałów odpornych na korozję.
10. Zaciski pierwotne muszą być wykonane z płaskownika ze stopu aluminium o powierzchni styku gwarantującą właściwe przewodnictwo prądu podczas eksploatacji przekładnika. Producent opíše technologię właściwego przygotowywania powierzchni styków. Zaleca się zaciski 8 otworowe

- $\phi$  14 mm z odstępami względem siebie w odległości 50 mm, zgodnie z normą [23], wg standardu DIN.
11. Zaciski wtórne muszą umożliwiać przyłączenie przewodów o przekroju 2,5 – 6,0 mm<sup>2</sup> gwarantujące odpowiednią przewodność bez możliwości jego samoistnego pogorszenia (poluzowania).
  12. Zaciski wtórne przekładnika, na wypadek rozwarcia uzwojenia wtórnego, powinny być wyposażone w iskierniki lub inne dobrane w tym celu zabezpieczenie przekładnika, po uzyskaniu zgody Zamawiającego.
  13. Przekładniki prądowe powinny posiadać wyprowadzony, wyizolowany zacisk do pomiaru współczynnika strat dielektrycznych tg $\delta$  i pojemności izolacji głównej (tam gdzie jest to uzasadnione dla celów diagnostycznych izolacji głównej przekładnika). Wraz z przekładnikiem zostanie dostarczona szczegółowa instrukcja eksploatacji w tym przeprowadzania pomiarów oraz schemat połączeń wewnętrznych. W instrukcji należy szczegółowo opisać, które pojemności będą mierzone poprzez wyizolowany zacisk oraz wskazać mierzone łączne straty w układzie izolacyjnym.
  14. Skrzynki zaciskowe powinny być zlokalizowane w miejscach łatwo dostępnych podczas prac serwisowych.
  15. Rozwiązanie konstrukcyjne i wykonanie skrzynek zaciskowych musi umożliwiać dodatkowo osłonięcie zacisków rdzeni pomiarowych i zabezpieczenie osłony plombą.
  16. Wraz z przekładnikiem dostarczony zostanie komplet dedykowanych zacisków / zwór zapewniających ich odpowiedni montaż oraz wymaganą dla danego rozwiązania izolację.
  17. Wraz z przekładnikiem w rozwiązaniu alternatywnym powinny zostać dostarczone butle zawierającymi gotową mieszaninę gazu stanowiącą medium izolacyjne lub butle zawierające składniki do przygotowania mieszaniny na obiekcie. Należy również dostarczyć oprzyrządowanie umożliwiające wykonanie ww. czynności. Producent powinien dostarczyć szczegółową instrukcję napełniania/uzupełniania gazu oraz podać wytyczne przechowywania butli.<sup>13</sup>
  18. Wszystkie wyprowadzenia obwodów wtórnych ze skrzynek zaciskowych muszą zostać wykonane przy pomocy odpowiednich, dedykowanych do tych celów dławic kablowych wykonanych z mosiądzu lub ze stali nierdzewnej<sup>14</sup>. Dławice kablowe skierowane pionowo w dół.
  19. Skrzynki zaciskowe powinny zostać skonstruowane w sposób nie powodujący skraplania kondensatu w ich wnętrzu.
  20. Gabaryty skrzynek zaciskowych powinny być tak dobrane by umożliwić swobodne podłączenie obwodów wtórnych oraz prowadzenie prac serwisowo pomiarowych. Odległość listwy zaciskowej od dławic będzie nie mniejsza niż 6 cm.

---

<sup>13</sup> Wymaganie określone w SWZ.

<sup>14</sup> Możliwe odstępstwo od niniejszych wymagań. Dopuszcza się wykonanie płyty dla montażu dławic jeżeli tak określono w Zamówieniu.

21. Podstawa przyłączeniowa zacisków strony wtórnej musi być odizolowana i konstrukcyjnie niezależna od szczelnej przegrody gaz/powietrze w przypadku przekładników izolowanych gazem lub olej/powietrze w przypadku przekładników w izolacji olejowej. Nie akceptowane są rozwiązania w których podstawa izolacyjna zacisków strony wtórnej pełni równocześnie funkcję szczelnej przegrody.
22. Podstawa metalowa przekładnika musi być wyposażona w dwa pewne śrubowe zaciski uziomu zapewniające ciągłość uziemienia dostosowanego do parametrów zwarciovych przekładnika. Miejsce uziemienia musi być oznaczone symbolem uziemienia 5019 zgodnie z IEC 60417.
23. Tabliczka znamionowa musi być wykonana z trwałego, odpornego na działanie promieniowania UV materiału, z opisem zgodnie z normą [4] oraz pkt. 2.5.2 niniejszej specyfikacji w języku polskim. Napisy na tabliczce znamionowej muszą być grawerowane na odpowiednią głębokość (lub naniesione w sposób trwały metodą nadruku na aluminium) w celu zapewnienia jej czytelności w trakcie eksploatacji. Tabliczka powinna zostać umieszczona w sposób trwały (nie dopuszcza się klejenia) w miejscu możliwym do odczytania z poziomu ziemi.
24. Przekładniki prądowe napełnione olejem muszą być wyposażone w zawór do napełniania olejem, oraz zawór do pobierania próbek oleju do strzykawki bez kontaktu oleju z powietrzem. Dopuszcza się, aby był to zawór wspólny spełniający obie funkcje.
25. Przekładniki prądowe w izolacji olejowej muszą być wyposażone we wskaźnik poziomu oleju, najlepiej w postaci wskaźnika stanu komory rozprężeniowej (jeśli został zastosowany), umożliwiający jego odczyt z poziomu terenu.
26. Przekładniki prądowe izolowane gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym powinny być wyposażone w samuszczelniający zawór serwisowy DN8 lub DN20 umożliwiający ewakuację i napełnianie gazem. Zawór musi być wykonany z materiałów odpornych na korozję oraz powinien mieć osłonę mechaniczną przed zanieczyszczeniami lub przypadkowym otwarciem.
27. Zastosowany pochłaniacz wilgoci w przekładnikach izolowanych gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym nie może być zlokalizowany w bezpośrednim pobliżu zaworu serwisowego.
28. Przekładniki prądowe w izolacji SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym muszą być wyposażone w skompensowany temperaturowo manometr / czujnik gęstości gazu w przekładniku z trzystopniową skalą ilości gazu wraz z oznaczeniem wartości na każdym z progów. Kolor zielony – ciśnienie gazu normalne, kolor żółty – stan ostrzegawczy, kolor czerwony – stan alarmowy. Manometr wyposażony w dwa styki przełączalne z regulacją mechaniczną oraz dwoma zaciskami wyjściowymi: (1) – stan ostrzegawczy oraz (2) – stan alarmowy. Nastawy wskaźnika muszą zostać określone przez Wykonawcę. Wymaga się, aby czujniki gęstości gazu były chronione przed bezpośrednim wpływem czynników zewnętrznych (w tym również nasłonecznienie) poprzez jego odpowiednie umiejscowienie lub zastosowanie osłon. Konstrukcja

oraz sposób montażu czujnika musi umożliwiać jego wymianę oraz sprawdzenie poprawności działania, bez ubytku gazu z przekładnika / danego przedziału gazowego.

29. Przekładniki prądowe izolowane gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym muszą wytrzymać 110% wartości napięcia znamionowego U<sub>n</sub> przy ciśnieniu gazu równym ciśnieniu atmosferycznemu.
30. Objętość oleju w przekładniku powinna być dostateczna do pobrania łącznie min. 500 ml (np. 10 próbek po 50 ml każda próbka) bez potrzeby uzupełniania oleju. Równocześnie objętość ta powinna być przystosowana do zakładanej przez Producenta częstotliwości oraz typu badań oleju.

### **2.3. Wymagania w zakresie prób**

Próby wyrobu, typu i próby specjalne przekładników prądowych przeprowadza się zgodnie z normami [2], [4].

W ramach prób typu należy wykonać wszystkie próby wymagane przez ww. normy oraz pozostałe wymagania niniejszej specyfikacji.

Próby muszą wykazać, że wszystkie charakterystyki i parametry znamionowe zawarte w niniejszej specyfikacji zostały potwierdzone.

Ilekcją w niniejszej specyfikacji jest mowa o przeprowadzeniu badań lub prób typu dla określonych urządzeń, aparatów lub materiałów należy przez to rozumieć badania lub próby przeprowadzone przez niezależne jednostki badawcze posiadające ważną akredytację nadawaną przez krajowe jednostki akredytujące na zasadach określonych w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008 z dnia 9 lipca 2008 r. ustanawiającym wymagania w zakresie akredytacji i nadzoru rynku odnoszące się do warunków wprowadzenia produktów do obrotu i uchylające rozporządzenie (EWG) nr 339/93, zakończone wydaniem przez akredytowane jednostki odpowiednich certyfikatów, raportów, protokołów lub sprawozdań. Badania muszą być przeprowadzone na kompletnie zmontowanym przekładniku.

Raport z prób typu oraz wymaganych prób specjalnych musi zawierać wszystkie dane niezbędne do oceny metodologii wykonania prób oraz uzyskanych wyników prób, w tym również następujące informacje:

1. Nazwa Producenta.
2. Oznaczenie typu i numer seryjny badanego przekładnika.
3. Dane znamionowe badanego przekładnika.
4. Ogólny opis (autoryzowany przez Producenta) przekładnika.
5. Producent, typ, numer seryjny i parametry znamionowe istotnych części przekładnika.

6. Informacje dotyczące badań wytrzymałości znamionowej, wytrzymałości na skręcanie, drogi upływu izolatorów, a także sposobu połączeń wraz z obciążeniem statycznym.
7. Szczegóły dotyczące urządzeń używanych w czasie prób, jeśli ma to zastosowanie.
8. Zdjęcia ilustrujące stan przekładnika przed próbą i po próbie.
9. Rysunki wymiarowe i wykazy danych reprezentujące badany przekładnik.
10. Numery wszystkich rysunków przedłożonych do identyfikacji istotnych elementów badanej aparatury.
11. Szczegóły układów probierczych łącznie ze schematami.
12. Stwierdzenia o zachowaniu się badanego przekładnika podczas prób, jego stan po próbach i informacje o wszelkich wymienianych lub naprawianych częściach podczas prób.
13. Zarejestrowane przebiegi z każdej próby lub szeregów probierczych.

Wszystkie wymienione w przedmiotowym dokumencie próby przeprowadza Wykonawca własnym kosztem i staraniem. Protokoły z prób muszą zawierać wszystkie dane niezbędne do oceny metodologii ich wykonania oraz uzyskanych wyników prób.

Do raportu z prób typu danego przekładnika prądowego (zgodnego z odpowiednią normą) i wymaganych prób specjalnych (wskazanych poniżej) należy dołączyć certyfikat potwierdzający akredytację jednostki wykonującej badania w tym zakresie. Dokumenty muszą być przedstawione na etapie uzgadniania danych gwarantowanych w języku polskim lub angielskim. W przypadku certyfikatu wykonanego w innym języku należy przedstawić jego tłumaczenie na język polski wraz z oryginałem w formie papierowej lub elektronicznej.

### **2.3.1. Próby specjalne przekładników prądowych**

W ramach prób specjalnych przeprowadzanych na przekładnikach prądowych zgodnie z normami [2], [4] wymagane jest wykonanie co najmniej następujących prób:

1. Próba izolacji uzwojenia pierwotnego udarem piorunowym pełnym i udarem piorunowym uciętym. Udary te włącza się w sekwencję udarów przy próbie typu napięciem udarowym piorunowym. ([Chopped impulse voltage withstand test on primary terminals](#)).
2. Badanie izolacji uzwojenia pierwotnego za pomocą zwielokrotnionych uciętych udarów napięciowych przekładników w izolacji olejowej. ([Multiple chopped impulse test on primary terminals](#)).
3. Pomiar pojemności i współczynnika strat dielektrycznych. ([Measurement of capacitance and dielectric dissipation factor](#)).
4. Pomiar przepięć przenoszonych. ([Transmitted overvoltage test](#)).
5. Próby mechaniczne. ([Mechanical tests](#)).
6. Próba wytrzymałości na wyładowanie łukowe wewnętrzne. ([Internal arc fault test](#)).

**UWAGA:** akceptowane są wyniki prób przekładnika o podobnej konstrukcji układu izolacyjnego, producent powinien dostarczyć dokumenty wykazujące zdolność oferowanego przekładnika do wytrzymania wyładowania łukowego wewnętrznego [testowany przekładnik może posiadać inne poziomy izolacji pod warunkiem podobieństw konstrukcyjnych do przekładnika oferowanego].

### **2.3.2. Fabryczne próby odbiorcze FAT**

Próby odbiorcze (FAT) przekładników prądowych muszą być wykonane przed dostawą partii zamawianych urządzeń.

Próby FAT przeprowadzane są po wcześniej wykonanych testach prób wyrobu dla całej partii zamówienia (np. na obiekt). Wymagane jest aby liczba przekładników (określonego typu i wariantu zamówionego przekładnika) podlegająca odbiorom FAT była równa:

- 1 szt. dla dostawy do 6 szt. przekładników;
- 2 szt. dla dostawy od 7 szt. do 15 szt. przekładników;
- 3 szt. dla dostawy od 16 szt. do 30 szt. przekładników;
- 4 szt. dla dostawy od 31 szt. i powyżej.

**UWAGA:** zmiana któregokolwiek z parametrów przekładnika takich jak napięcie znamionowe, przekładnia, moce rdzeni/uzwojeń, klasy dokładności kwalifikuje go jako przekładnik innego typu i wariantu.

Zakres prób FAT wymagany dla przekładników prądowych został określony w załączniku nr 5 niniejszego dokumentu.

Raport z prób FAT musi zostać sporządzony w języku polskim (w przypadku prób przeprowadzanych poza granicami kraju, wskazane raporty dwujęzyczne – język polski i język angielski).

Producent zobowiązany jest do dostarczenia do PSE S.A. kompletu raportów prób wyrobu przed testami FAT.

### **2.4. Wzorcowanie przekładników**

- a) Wszystkie przekładniki prądowe przewidziane do zainstalowania w stacjach elektroenergetycznych o napięciu znamionowym: 400 kV, 220 kV, 110 kV muszą być poddane ocenie zgodności parametrów metrologicznych z wymaganiami określonymi w odpowiedniej normie. Pozytywny wynik tej oceny jest warunkiem dopuszczenia przekładnika do eksploatacji. Jednostka odpowiedzialna za wzorcowanie jest określona w zamówieniu: Wykonawca lub PSE S.A.
- b) Przekładniki prądowe muszą mieć świadectwo wzorcowania potwierdzające poprawność pomiaru zgodnie z deklarowaną klasą dokładności, wydane przez laboratorium akredytowane w danym zakresie przez jednostkę akredytującą będącą pełnoprawnym członkiem Europejskiej Współpracy

w dziedzinie Akredytacji EA (European co-operation for Accreditation) i sygnatariuszem wielostronnego porozumienia o wzajemnym uznawaniu akredytacji EAMLA (European co-operation for Accreditation Multilateral Agreement) lub przez krajowe instytucje metrologiczne NMI (National Metrology Institute) będące pełnoprawnym członkiem Europejskiego Stowarzyszenia Krajowych Instytutów Metrologicznych EURAMET (European Association of National Metrology Institutes), lub przez Okręgowe Urzędy Miar, wchodzące w skład administracji miar w Rzeczypospolitej Polskiej.

- c) W przypadku, gdy wzorcowanie pozostaje po stronie PSE S.A. do zadań Wykonawcy należy zgłoszenie i przygotowanie przekładników do przeprowadzenia wzorcowania po dostarczeniu na miejsce przeznaczenia/instalacji/składowania. Wzorcowanie powinno być przeprowadzone przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b) powyżej, dopuszcza się także wykonanie wzorcowania przez laboratorium posiadające odpowiednie zdolności pomiarowe zweryfikowane pod względem metrologicznym przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b).
- d) W przypadku, gdy wzorcowanie przekładnika pozostaje po stronie Wykonawcy, powinno być ono wykonane przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b) i może być przeprowadzone:
- w miejscu produkcji lub przechowywania u Wykonawcy,
  - w miejscu instalacji lub w przechowywania w PSE S.A., dopuszcza się wykonanie wzorcowania przez laboratorium posiadające odpowiednie zdolności pomiarowe zweryfikowane pod względem metrologicznym przez jedną z instytucji, o których mowa w pkt. b).
- e) Z każdego wzorcowania sporządzane jest jedno pełne Świadectwo Wzorcowania dla każdego przekładnika niezależnie. Wymagany zakres świadectw wzorcowania został określony w normie PN-EN ISO/IEC 17025. Świadectwo Wzorcowania musi być wystawione w języku polskim.
- f) Szczegółowe wymagania dotyczące aparatury pomiarowej; metody pomiarów; zakres pomiarów; punktów pomiarowych oraz przedstawienie wyników zostało przedstawione w *„Instrukcji wzorcowania przekładników napięciowych, prądowych i kombinowanych”* [35].

## **2.5. Dokumentacja**

### **2.5.1. Zestawienie wymaganej dokumentacji**

Należy przedstawić następujące rysunki i dokumenty, zgodnie z poniższym wykazem.

1. Dokumentacja dotycząca danych gwarantowanych:
  - a. wypełniona tabela z gwarantowanymi danymi znamionowymi i wymaganymi parametrami technicznymi;
  - b. aktualny Certyfikat Jakości ISO 9001 lub równoważny, potwierdzający zapewnienie jakości przy projektowaniu, w pracach rozwojowych, produkcji, montażu i serwisie;

- c. aktualny Certyfikat stosowania ISO 14001 lub równoważny, dotyczący systemów zarządzania środowiskowego;
- d. protokoły z prób typu i wymaganych prób specjalnych wraz z załączonym certyfikatem potwierdzającym akredytację jednostki w tym zakresie;
- e. raport z prób typu izolatorów osłonowych wraz z załączonym certyfikatem potwierdzającym akredytację jednostki w tym zakresie;
- f. rysunki wymiarowe przekładnika prądowego z przedstawioną dopuszczalną wytrzymałością statyczną i dynamiczną na zginanie zacisków przyłączeniowych;
- g. dokumentację techniczno-ruchową (DTR);
- h. schematyczne rysunki techniczne pokazujące budowę wewnętrzną przekładnika prądowego;
- i. rysunki tabliczek znamionowych (zgodnie z zapisami pkt. 2.5.2);
- j. rysunek skrzynek zaciskowych;
- k. schemat elektryczny przekładnika prądowego;
- l. schemat zastępczy przekładnika z podanymi wartościami parametrów RLC oraz charakterystykami magnesowania i strat bezobciążeniowych;
- m. szczegółowe parametry i dane gwarantowane oleju izolacyjnego/gazu w rozwiązaniu alternatywnym w formie karty katalogowej w języku polskim lub angielskim;
- n. charakterystyka częstotliwościowa dla wyższych harmonicznych do 50 rzędu włącznie, charakterystykę częstotliwościową należy przedstawić w postaci tabelarycznej dla błędu amplitudowego i kąтового tj. wynikiem dla każdego rzędu harmonicznej oddzielnie (50 Hz, 100 Hz, 150 Hz, ..., ..., ..., 2450 Hz, 2500 Hz) oraz wykresami przedstawiającymi charakterystyki częstotliwościowe, charakterystykę należy wykonać zgodnie z wytycznymi zawartymi w odpowiednich normach, dopuszcza się wykonanie charakterystyki na napięciu WN i/lub Nn;
- o. wykaz zalecanych części zamiennych wraz z cenami jednostkowymi niezbędnych do sprawnego funkcjonowania serwisu;
- p. wykaz rekomendowanej aparatury potrzebnej do wykonywania pomiarów diagnostycznych przekładników;
- q. oświadczenie Producenta o przyjęciu obowiązku poinformowania końcowego użytkownika (PSE S. A.) o zamiarze przerwania produkcji przekładników oferowanego typu z minimum jednorocznym wyprzedzeniem;
- r. informacja o LCA (Life Cycle Assessment) przekładnika w rozwiązaniu alternatywnym wyznaczona na podstawie poniższych aktów normatywnych:
  - i. PN-EN ISO 14040 Zarządzanie środowiskowe – Ocena cyklu życia – Zasady,
  - ii. PN-EN ISO 14044 Zarządzanie środowiskowe - Ocena cyklu życia - Wymagania i wytyczne,

- iii. PN-EN 50693 Zasady kategorii produktu dla oceny cyklu życia produktów i układów elektronicznych i elektrycznych,
2. Dokumenty dostarczane wraz z odbiorem przekładnika:
    - a. protokoły prób wyrobu (protokoły z prób wyrobu muszą zostać sporządzone jako odrębne dokumenty dla każdego egzemplarza przekładnika);
    - b. protokoły z prób fabrycznych (FAT);
    - c. raport z prób wyrobu izolatorów osłonowych, czujników gęstości gazu oraz pozostałego osprzętu (minimum jedna próba z dostarczonej partii);
    - d. dokumentację techniczno-ruchową (DTR) w wersji elektronicznej i papierowej dla każdego przekładnika w języku polskim;
    - e. badania fizykochemiczne oleju z dostarczanej partii przekładników;
    - f. świadectwa i atesty na urządzenia i materiały dostarczone wraz z przekładnikiem (np.: olej, gaz SF<sub>6</sub>, gaz w rozwiązaniu alternatywnym, konstrukcje wsporcze, zbiorniki gazowe, itp.).

Dostarczone rysunki winny uwzględniać wymagania konstrukcyjne niniejszej specyfikacji.

### **2.5.2. Tabliczka znamionowa**

Tabliczka znamionowa przekładnika prądowego musi zawierać co najmniej następujące informacje:

1. Nazwa producenta.
2. Rok produkcji.
3. Numer fabryczny.
4. Typ przekładnika.
5. Znamionowe napięcie strony pierwotnej i wtórnej,  $I_{th}$ ,  $I_{dyn}$ , prąd rozszerzonego zakresu (ext), współczynnik bezpieczeństwa.
6. Klasa dokładności, moc znamionowa oraz moc graniczna poszczególnych rdzeni (moc znamionowa określana jako całkowita wartość liczbowa - nie dopuszcza się stosowania zakresu mocy znamionowej).
7. Przekładnia dla poszczególnych rdzeni.
8. Częstotliwość znamionowa.
9. Maksymalne napięcie robocze urządzenia.
10. Poziomy izolacji.
11. Temperaturowy zakres pracy.
12. Typ i rodzaj medium izolacyjnego.
13. Procentowy skład mieszaniny gazowej w rozwiązaniu alternatywnym.
14. GWP medium izolacyjnego w rozwiązaniu alternatywnym.
15. Znamionowe ciśnienie napełniania (jeżeli dotyczy).
16. Minimalne ciśnienie robocze (jeżeli dotyczy).

17. Masa zastosowanego oleju lub gazu w zależności od zastosowanego medium izolacyjnego.
18. Masa całkowita urządzenia.

### **2.5.3. Instrukcja montażu, konserwacji, dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR)**

Instrukcja montażu, konserwacji i obsługi (DTR) musi spełniać wymagania normy [2].

Dokumentacja techniczno-ruchowa (DTR) musi być w języku polskim i zawierać co najmniej:

1. Opis przekładnika i jego komponentów: dane techniczne, budowa, wyposażenie, zasada działania.
2. Rysunki (w tym rysunki wymiarowe), schematy, opis działania.
3. Instrukcje dotyczące transportu, w tym również wymagania odnośnie ewakuacji medium izolacyjnego (jeśli wymagane) przed transportem i kontroli w trakcie transportu.
4. Instrukcje montażu, w tym również sposób uzupełniania medium izolacyjnego.
5. Instrukcja użytkowania, w tym również sposób uzupełniania medium izolacyjnego
6. Instrukcja długotrwałego (powyżej 3 miesiące) przechowywania, w tym również wymagania odnośnie ewakuacji medium izolacyjnego (jeśli wymagane) przed przechowywaniem i kontroli w trakcie przechowywania.
7. Schematy funkcjonalne.
8. Opis czynności od rozładunku do ustawienia przekładnika na konstrukcji wsporczej, stosowanych narzędzi i sprzętu, sposobu podnoszenia i zawieszenia przekładnika na podnośniku.
9. Opis podłączenia obwodów pierwotnych i wtórnych, opis stosowanych narzędzi a także wymagania w zakresie zastosowania osprzętu nie dostarczanego przez Producenta.
10. Dokumentację techniczną wraz z rysunkami technicznymi dla zastosowanych czujników ciśnienia gazu.
11. Dokumentację techniczną iskierników lub innych zastosowanych zabezpieczeń przekładnika na wypadek rozwarcia uzwojenia wtórnego.
12. Czasookresy przeglądów, zakres i procedury.
13. Metodykę oraz częstość pobierania próbek oleju i gazu (wraz z charakterystyką zależności wilgoci gazu od temperatury w jakiej dokonywany jest pomiar) bez dostępu powietrza w całym okresie eksploatacji. Wymagane określenie niezbędnych narzędzi pomiarowych oraz wymiarów zastosowanych złącz pomiarowych.
14. Rekomendowana zawartość protokołów z pomiarów diagnostycznych, przeglądów i zabiegów konserwacyjnych oraz transportu.
15. Instrukcja sposobu wymiany oraz kontroli manometrów/gęstościomierzy bez konieczności ewakuacji gazu.
16. Współczynniki korekcyjne dla pomiarów pojemności i współczynnika stratności dielektrycznej tgδ pozwalające na przeliczenie wyników pomiarów na temperaturę odniesienia wynoszącą 20°C.

17. Instrukcja zmiany przekładni strony pierwotnej przekładnika wraz z opisem czynności niezbędnych do ponownego załączenia przekładnika.
18. Wartości granicznych tj. wymagających natychmiastowego wycofania przekładnika z eksploatacji w zakresie co najmniej: zawartość wilgoci w oleju lub gazie, stopnia zawilgocenia izolacji olejowo-papierowej badanego za pomocą metody FDS, właściwości fizykochemiczne oleju (rezystywność i współczynnik stratności dielektrycznej  $tg\delta$  w temperaturze 50°C, liczba kwasowa), czystości gazu, zawartości gazów rozpuszczonych w oleju ( $H_2$ ,  $CH_4$ ,  $C_2H_2$ ,  $C_2H_4$ ,  $C_2H_6$ ,  $CO_2$ ,  $CO$ ), związków zawartych w gazie  $SF_6$  ( $SOF_2$ ,  $SO_2$ ,  $HF$ ,  $SOF_4$ ,  $SO_2F_2$ ), współczynnika strat dielektrycznych  $tg\delta$  i pojemności izolacji głównej oraz innych istotnych z punktu widzenia oceny stanu technicznego przekładnika.
19. Kryteriów oceny wyników badań diagnostycznych podstawowych parametrów przekładnika o których mowa w ww. punkcie i zaleceń dotyczących postępowania z przekładnikiem w przypadku przekroczenia wartości typowej lub granicznej.
20. Dla przekładników w rozwiązaniu alternatywnym, zakres i metodologię wymaganych badań diagnostycznych wraz z kryteriami oceny wyników badań.

### **3. WYMAGANIA I PARAMETRY UZUPEŁNIAJĄCE**

#### **3.1. Transport**

1. Wykonawca dostarcza przekładniki do wskazanych obiektów Zamawiającego.
2. Przekładniki na czas transportu z fabryki w miejsce docelowe powinny być wyposażone we wskaźniki wstrząsów (ang. shock indicator) transportowanych przekładników (minimum jeden wskaźnik na przekładnik). W zależności od wskazań tych przyrządów, potwierdzonych przez przedstawiciela Zamawiającego, będzie podejmowana decyzja o zakresie niezbędnych pomiarów na stacji oraz o odbiorze przekładników. Wskaźniki wstrząsów pozostają własnością Dostawcy urządzeń / Producenta.

#### **3.2. Diagnostyka, koszty eksploatacji**

1. Dla dostarczanych przekładników Wykonawca dostarczy części zapasowe i narzędzia rekomendowane do prawidłowego uruchomienia i pracy dostarczanych przekładników, z uwzględnieniem liczebności zamawianej partii przekładników i ich planowanego rozmieszczenia. Wykonawca dostarczy wykaz części zapasowych i narzędzi rekomendowanych do prawidłowego uruchomienia i pracy przekładników. Wykaz powinien zawierać nazwę części i narzędzia, krótki opis funkcji, wymaganą liczbę (uwzględniającą liczebność zamawianej partii przekładników oraz ich planowane rozmieszczenie), cenę jednostkową oraz całkowitą dla całego wykazu.
2. Wykonawca dostarczy wykaz urządzeń do diagnostyki przekładników.
3. Wykonawca dostarczy specyfikację zabiegów utrzymaniowych, które powinny być realizowane w okresie eksploatacji przekładników.

## 4. ZAŁĄCZNIKI

### 4.1. Załącznik nr 1. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych

Tabela 8.

Dane gwarantowane przekładników prądowych 400 kV, 220 kV oraz 110 kV.

I. Charakterystyka urządzenia - informacje podstawowe			
Lp.	Parametry urządzenia	Parametry wymagane	
1.	Producent przekładnika		
2.	Pełna nazwa funkcjonalna przekładnika		
3.	Typ przekładnika (oznaczenie typu)		
4.	Miejsce produkcji przekładnika (wymagany dokładny adres)		
5.	Producent izolatorów osłonowych		
6.	Miejsce produkcji izolatorów osłonowych (wymagany dokładny adres)		
II. Informacje podstawowe			
Lp.	Opis wymagań	Wymagane	Gwarantowane
1.	Przekładnik z bieżącej produkcji, fabrycznie nowy, wolny od wad	Tak	
2.	Wykonanie	Jednofazowe	
3.	Lokalizacja	Napowietrzne	
4.	Sposób docelowej instalacji	Wykonanie wolnostojące	
5.	Projektowany wymagany okres eksploatacji przekładnika	40 lat	
III. Warunki środowiskowe			
Lp.	Opis wymagań	Wymagane	Gwarantowane
1.	Maksymalna temperatura otoczenia	+40°C	
2.	Minimalna temperatura otoczenia <sup>15</sup>	-30°C	
3.	Średnia dobowa temperatura otoczenia mierzona w ciągu 24 godzin	+35°C	
4.	Średnia miesięczna temperatura	≤ +30°C	
5.	Średnia roczna temperatura	≤ +20°C	
6.	Wysokość nad poziomem morza	≤ 1000 m	
7.	Średnia wilgotność względna powietrza w okresie 24 godzin	≤ 95%	
8.	Ciśnienie atmosferyczne	860 ÷ 1060 hPa	
9.	Grubość warstwy lodu <sup>16</sup>	10 mm	
10.	Parcie wiatru odpowiadające prędkości 34 m/s	700 Pa	
11.	Poziom izokerauniczny	27 dni/rok	
12.	Poziom zabrudzeniowy <sup>17</sup>	d	
13.	Zanieczyszczenie powietrza dwutlenkiem siarki	32 µg/m <sup>3</sup>	
14.	Poziom nasłonecznienia	1200 W/m <sup>2</sup>	
15.	Aktywność sejsmiczna	Strefa 1	
IV. Parametry izolacji			
Lp.	Opis wymagań	Wymagane	Gwarantowane
1.	Rodzaj izolatora osłonowego	Porcelana / kompozyt	
2.	Wymagania dla izolatora porcelanowego		

<sup>15</sup> Opcjonalnie może zostać określona niższa temperatura otoczenia w zależności od lokalizacji stacji i możliwości występowania określonej temperatury w danym obszarze (-35°C / -40°C).

<sup>16</sup> Opcjonalnie może być wymagana grubsza warstwa lodu (20 mm) na terenach kraju gdzie takie narażenia mogą występować (np. duża wilgotność, częste mgły, itp.).

<sup>17</sup> Opcjonalnie może być wymagany wyższy poziom zabrudzenia (poziom e – bardzo silny (31 mm/kV), który odpowiada IV strefie zabrudzeniowej) na stacjach gdzie takie warunki występują.

2.1	Materiał ceramiczny	C130	
2.2	Rodzaj spoiwa	Cement portlandzki	
2.3	Kolor porcelany	Brązowy	
3.	Wymagania dla izolatora kompozytowego		
3.1	Materiał kompozytu	guma silikonowa HTV lub LSR	
3.2	Kolor kompozytu	Szary	
4.	Rodzaj izolacji wewnętrznej	Olej / SF <sub>6</sub> / rozwiązanie alternatywne (rodzaj)	
5.	Olej transformatorowy	Nieinhibitowany lub inhibitowany olej transformatorowy, nie zawierający PCB oraz wolny od siarki korozyjnej	
6.	Droga upływu izolatora (zależna od wymaganego poziomu zabrudzeniowego)	≥25 mm/kV	
7.	Współczynnik drogi upływu (stosunek drogi upływu do długości drogi przeskoku)	<4,0	
8.	Ubytek gazu SF <sub>6</sub> w ciągu roku	< 0,1%	
9.	Ubytek gazu w rozwiązaniu alternatywnym w ciągu roku	≤ 1%	
<b>V. Szczegółowe wymagania konstrukcyjne</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Dostosowanie przekładnika do nastawy dwóch różnych prądów pierwotnych znamionowych (I <sub>pr</sub> ) wg dobranej przekładni	Tak	
2.	Przyłącze strony pierwotnej		
2.1	Materiał zacisków przyłączeniowych	stop aluminium	
2.2	Liczba i średnica otworów zacisków przyłączeniowych	8 otworów φ 14 mm	
2.3	Odległość między otworami	50 mm	
3.	Przyłącza strony wtórnej		
3.1	Możliwe przekroje przyłączanych przewodów	2,5 - 6,0 mm <sup>2</sup>	
3.2	Gabaryt skrzynek przyłączeniowych – minimalna odległość listwy przyłączeniowej od dławic	Min. 6 cm	
3.3	Skrzynki zaciskowe skonstruowane w sposób nie powodujący skraplania się kondensatu w ich wnętrzu	Tak	
3.4	Stopień ochrony skrzynek zaciskowych	IP 54	
3.5	Dławice kablowe skierowane pionowo w dół	Tak <sup>18</sup>	
4.	Ilość zacisków uziemiających w podstawie przekładnika	min. 2 szt.	
5.	Zabezpieczenie przed rozerwaniem elementów obudowy oraz izolatora osłonowego w przypadku nagłego wzrostu ciśnienia medium izolacyjnego	Tak	

<sup>18</sup> Możliwe odstępstwo od niniejszych wymagań. Dopuszcza się wykonanie płyty dla montażu dławic jeżeli tak określono w Zamówieniu.

6.	Konstrukcja przekładników zapewnia, że spełniają one wymagania ochrony dla wewnętrznych wyładowań łukowych o prądzie większym bądź równym 40 kA (r.m.s.) i czasie trwania łuku 0,3 s zgodnie z wymaganiami niniejszej specyfikacji	Tak	
7.	Zapas oleju w przekładniku pozwalający na pobranie 10 próbek po min. 50 ml każda, bez potrzeby uzupełniania oleju w przekładniku (objętość przystosowana do zakładanej przez Producenta częstotliwości oraz typu badań oleju)	Tak	
8.	Wymagania dla przekładników izolowanych gazem		
8.1	Wymiar samouszczelniającego zaworu serwisowego	DN8 lub DN20	
8.2	Wyposażenie w skompensowany temperaturowo manometr / czujnik gęstości gazu	Tak	
8.3	Wytrzymawane 1,1-krotne napięcie znamionowe $U_n$ przy ciśnieniu równym ciśnieniu atmosferycznemu	Tak	
<b>VI. Wymagania i informacje dodatkowe</b>			
<b>Lp.</b>	<b>Opis wymagań</b>	<b>Wymagane</b>	<b>Gwarantowane</b>
1.	Liczba zastosowanych wskaźników wstrząsów (ang. shock indicator) użytych do transportu przypadająca na jeden przekładnik	min. 1 sztuka	
2.	Procentowy skład mieszaniny gazowej w rozwiązaniu alternatywnym	(informacja)	
3.	Potencjał tworzenia efektu cieplarnianego (Global warming potential – GWP) medium izolacyjnego w rozwiązaniu alternatywnym	(informacja)	
4.	Typ zastosowanego wskaźnika wstrząsów	(informacja)	
5.	Poziom czułości zastosowanego wskaźnika wstrząsów	(informacja)	
6.	Pozycja przekładnika podczas transportu	(informacja)	
7.	Masa całkowita przekładnika	(informacja)	
8.	Typ zastosowanego oleju elektroizolującego	(informacja)	
9.	Masa oleju	(informacja)	
10.	Masa gazu	(informacja)	
11.	Typ połączenia metal – porcelana i sposób mocowania	(informacja)	
12.	Typ połączenia metal – kompozyt i sposób mocowania	(informacja)	
13.	Sposób uszczelnienia połączeń	(informacja)	
14.	Najkrótsza droga przeskoku	(informacja)	
15.	Dane urządzenia zabezpieczającego przed nadmiernym wzrostem ciśnienia oleju i gazu	(informacja)	
16.	Typ zastosowanego osuszacza gazu	(informacja)	
17.	Znamionowe ciśnienie gazu	(informacja)	
18.	Minimalne ciśnienie gazu	(informacja)	
19.	Wartość ciśnienia alarmowego gazu	(informacja)	
20.	Dopuszczalna wilgotność względna gazu w przekładniku	(informacja)	
21.	Rzeczywisty ubytek gazu w ciągu roku	(informacja)	
22.	Typ zastosowanego pochłaniacza wilgoci gazu	(informacja)	

## 4.2. Załącznik nr 2. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych 400 kV

Tabela 9.

Dane gwarantowane w zakresie szczegółowych wymagań przekładników prądowych na napięcie znamionowe 400 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika prądowego 400 kV		Gwarantowane
		500-1000/1/1/1/1 A/A 1000-2000/1/1/1/1 A/A 1500-3000/1/1/1/1 A/A	2000-4000/1/1/1/1 A/A	
1.	Prąd znamionowy strony pierwotnej - $I_{pr}$	500-1000 A 1000-2000 A 1500-3000 A	2000-4000 A	
2.	Znamionowy długotrwały prąd cieplny, strony pierwotnej - $I_{cth}$	750-1500 A 1500-3000 A 2250-4500 A	2400-4800 A	
3.	Znamionowy prąd pierwotny rozszerzonego zakresu w stosunku do prądu znamionowego strony pierwotnej	150%	120%	
4.	Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny strony pierwotnej $I_{th}$ (wartość skuteczna)	40 kA / 50 kA / 63 kA		
5.	Znamionowy prąd dynamiczny strony pierwotnej $I_{dyn}$	100 kA / 125 kA / 160 kA		
6.	Prąd znamionowy wszystkich uzwojeń wtórnych - $I_{sr}$	1 A		
7.	Parametry rdzeni pomiarowych: prąd znamionowy; moc; klasa dokładności; prąd rozszerzonego zakresu; współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika – nie dopuszcza się różnych wartości mocy / zakresów mocy, klasy i innych parametrów przekładnika dla poszczególnych nastaw prądu pierwotnego)			
	1. Rdzeń nr 1	1 A 5 VA klasa 0,2 S ext. 150% FS ≤ 5	1 A 5 VA klasa 0,2 S ext. 120% FS ≤ 5	
	2. Rdzeń nr 2	1 A 10 VA klasa 0,2 S ext. 150% FS ≤ 5	1 A 5 VA klasa 0,2 S ext. 120% FS ≤ 5	
8.	Parametry rdzeni do zabezpieczeń: prąd znamionowy; moc; graniczny współczynnik dokładności (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika – nie dopuszcza się różnych wartości mocy / zakresów mocy, klasy i innych parametrów przekładnika dla poszczególnych nastaw prądu pierwotnego)			
	1. Rdzeń nr 3	1 A; 45 VA; 5P20		
	2. Rdzeń nr 4	1 A; 45 VA; 5P20		
	3. Rdzeń nr 5	1 A; 45 VA; 5P20		
9.	Przekładnia znamionowa <sup>19</sup>	500-1000/1/1/1/1 A/A 1000-2000/1/1/1/1 A/A 1500-3000/1/1/1/1 A/A	2000-4000/1/1/1/1 A/A	
10.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	400 kV		
11.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	420 kV		
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho / pod deszczem	630 kV		

<sup>19</sup> Możliwe wymaganie przez Zamawiającego innej wartości przekładni.

13.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	1425 kV	
14.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	1640 kV	
15.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, łączeniowe strony pierwotnej	1050 kV	
16.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC	
17.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2$ pC	
18.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1.1 \cdot U_m / \sqrt{3}$ [19]	$\leq 500$ $\mu$ V	
19.	Znamionowe napięcie probiercze izolacji międzyzwojowej	4,5 kV	
20.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV	
21.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych	3,0 kV	
22.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej (uzwojeń pierwotnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 2,5 kV w trakcie prób	$\geq 5000$ M $\Omega$	
23.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100$ M $\Omega$	
24.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 4000$ N	
25.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 6000$ N	

### 4.3. Załącznik nr 3. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych 220 kV

Tabela 10.

Dane gwarantowane w zakresie szczegółowych wymagań przekładników prądowych na napięcie znamionowe 220 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika prądowego 220 kV	
		300-600/1/1/1/1 A/A 600-1200/1/1/1/1 A/A 800-1600/1/1/1/1 A/A 1500-3000/1/1/1/1 A/A	
		Gwarantowane	
1.	Prąd znamionowy strony pierwotnej - $I_{pr}$	300-600 A 600-1200 A 800-1600 A 1000-2000 A	
2.	Znamionowy długotrwały prąd cieplny, strony pierwotnej - $I_{cth}$	450-900 A 900-1800 A 1200-2400 A 1500-3000 A	
3.	Znamionowy prąd pierwotny rozszerzonego zakresu w stosunku do prądu znamionowego strony pierwotnej	150%	
4.	Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny strony pierwotnej $I_{th}$ (wartość skuteczna)	40 kA / 50 kA / 63 kA	
5.	Znamionowy prąd dynamiczny strony pierwotnej $I_{dyn}$	100 kA / 125 kA / 160 kA	
6.	Prąd znamionowy wszystkich uzwojeń wtórnych - $I_{sr}$	1 A	
7.	Parametry rdzeni pomiarowych: prąd znamionowy; moc; klasa dokładności; prąd rozszerzonego zakresu; współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika – nie dopuszcza się różnych wartości mocy / zakresów mocy, klasy i innych parametrów przekładnika dla poszczególnych nastaw prądu pierwotnego)		
	1. Rdzeń nr 1	1 A; 5 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS ≤ 5	
	2. Rdzeń nr 2	1 A; 10 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS ≤ 5	
8.	Parametry rdzeni do zabezpieczeń: prąd znamionowy; moc; graniczny współczynnik dokładności (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika – nie dopuszcza się różnych wartości mocy / zakresów mocy, klasy i innych parametrów przekładnika dla poszczególnych nastaw prądu pierwotnego)		
	1. Rdzeń nr 3 (dwa warianty)	1 A; 45 VA; 5P20	
		1 A; 60 VA; 5P20	
	2. Rdzeń nr 4 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20	
3. Rdzeń nr 5 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20		
9.	Przekładnia znamionowa <sup>20</sup>	300-600/1/1/1/1 A/A 600-1200/1/1/1/1 A/A 800-1600/1/1/1/1 A/A 1000-2000/1/1/1/1 A/A	

<sup>20</sup> Możliwe wymaganie przez Zamawiającego innej wartości przekładni.

10.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	220 kV	
11.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	245 kV	
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho / pod deszczem	460 kV	
13.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	1050 kV	
14.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	1200 kV	
15.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC	
16.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2$ pC	
17.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1*U_m / \sqrt{3}$ [19]	$\leq 500$ $\mu$ V	
18.	Znamionowe napięcie probiercze izolacji międzyzwojowej	4,5 kV	
19.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV	
20.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych	3,0 kV	
21.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej (uzwojeń pierwotnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 2,5 kV w trakcie prób	$\geq 3000$ M $\Omega$	

22.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza $\leq 80\%$ , przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	$\geq 100 \text{ M}\Omega$	
23.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 3000 \text{ N}$	
24.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	$\geq 5000 \text{ N}$	

#### 4.4. Załącznik nr 4. Tabela danych gwarantowanych przekładników prądowych 110 kV

Tabela 11.

Dane gwarantowane w zakresie szczegółowych wymagań przekładników prądowych na napięcie znamionowe 110 kV.

Lp.	Wyszczególnienie	Typ i wariant przekładnika prądowego 110 kV		Gwarantowane
		300-600/1/1/1/1 A/A 600-1200/1/1/1/1 A/A 800-1600/1/1/1/1 A/A 1000-2000/1/1/1/1 A/A 1500-3000/1/1/1/1 A/A	2000-4000/1/1/1/1 A/A	
1.	Prąd znamionowy strony pierwotnej - $I_{pr}$	300-600 A 600-1200 A 800-1600 A 1000-2000 A 1500-3000 A	2000-4000 A	
2.	Znamionowy długotrwały prąd cieplny, strony pierwotnej - $I_{cth}$	450-900 A 900-1800 A 1200-2400 A 1500-3000 A 2250-4500 A	2400-4800 A	
3.	Znamionowy prąd pierwotny rozszerzonego zakresu w stosunku do prądu znamionowego strony pierwotnej	150%	120%	
4.	Znamionowy krótkotrwały prąd cieplny strony pierwotnej $I_{th}$ (wartość skuteczna)	40 kA / 50 kA / 63 kA		
5.	Znamionowy prąd dynamiczny strony pierwotnej $I_{dyn}$	100 kA / 125 kA / 160 kA		
6.	Prąd znamionowy wszystkich uzwojeń wtórnych - $I_{sr}$	1 A		
7.	Parametry rdzeni pomiarowych: prąd znamionowy; moc; klasa dokładności; prąd rozszerzonego zakresu; współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika – nie dopuszcza się różnych wartości mocy / zakresów mocy, klasy i innych parametrów przekładnika dla poszczególnych nastaw prądu pierwotnego)			
	1. Rdzeń nr 1	1 A; 5 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS≤5		
	2. Rdzeń nr 2	1 A; 10 VA; klasa 0,2 S; ext. 150%; FS≤5		
8.	Parametry rdzeni do zabezpieczeń: prąd znamionowy; moc; graniczny współczynnik dokładności (dotyczy każdej wartości nastaw przekładni prądowej danego typu i wariantu przekładnika – nie dopuszcza się różnych wartości mocy / zakresów mocy, klasy i innych parametrów przekładnika dla poszczególnych nastaw prądu pierwotnego)			
	1. Rdzeń nr 3 (dwa warianty)	1 A; 45 VA; 5P20		
		1 A; 60 VA; 5P20		
	2. Rdzeń nr 4 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20		
	3. Rdzeń nr 5 (rdzeń nr 3 o mocy 45 VA)	1 A; 45 VA; 5P20		

9.	Przekładnia znamionowa <sup>21</sup>	300-600 /1/1/1/1 A/A 600-1200 /1/1/1/1 A/A 800-1600 /1/1/1/1 A/A 1000-2000 /1/1/1/1 A/A 1500-3000 /1/1/1/1 A/A	2000-4000/1/1/1/1 A/A	
10.	Napięcie znamionowe sieci $U_n$	110 kV		
11.	Najwyższe napięcie robocze $U_m$	123 kV		
12.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej strony pierwotnej (GN) na sucho / pod deszczem	230 kV		
13.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar pełny	550 kV		
14.	Znamionowe napięcie probiercze udarowe, piorunowe strony pierwotnej; udar ucięty	630 kV		
15.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji olejowej	$\leq 5$ pC		
16.	Dopuszczalny poziom wyładowań niezupełnych przy napięciu $2*U_m/\sqrt{3}$ i zastosowaniu izolacji gazowej	$\leq 2$ pC		
17.	Zakłócenia radioelektryczne (RIV) w zakresie 0,16-30 MHz przy napięciu $1,1*U_m / \sqrt{3}$ [19]	$\leq 500$ $\mu$ V		
18.	Znamionowe napięcie probiercze izolacji międzyzwojowej	4,5 kV		
19.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (do ziemi i między uzwojeniami)	3,0 kV		
20.	Znamionowe napięcie probiercze o częstotliwości sieciowej izolacji między sekcjami uzwojeń pierwotnych i wtórnych	3,0 kV		

<sup>21</sup> Możliwe wymaganie przez Zamawiającego innej wartości przekładni.

21.	Rezystancja izolacji doziemnej strony pierwotnej (uzwojeń pierwotnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza ≤80%, przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	≥3000 MΩ	
22.	Rezystancja izolacji doziemnej strony wtórnej (poszczególnych uzwojeń wtórnych) w temperaturze +20°C i wilgotności względnej powietrza ≤80%, przy napięciu probierczym 1 kV w trakcie prób	≥100 MΩ	
23.	Wytrzymałość statyczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	≥3000 N	
24.	Wytrzymałość statyczna + dynamiczna na zginanie zacisków przyłączeniowych strony pierwotnej	≥5000 N	

#### **4.5. Załącznik nr 5. Zakres fabrycznych prób odbiorczych (FAT) przekładników prądowych**

Szczegółowo określony w oparciu o obowiązujące normy zakres prób odbiorczych (FAT), zostanie przedstawiony do akceptacji Zamawiającemu przed wykonaniem testów (FAT) przekładników prądowych. W ramach prób odbiorczych FAT przeprowadza się następujące testy:

1. Oględziny kompletnie zmontowanego przekładnika – weryfikacja danych gwarantowanych, weryfikacja zgodności tabliczek znamionowych z zamówieniem.
2. Sprawdzenie oznaczeń zacisków (ang. verification of markings).
3. Sprawdzenie szczelności (weryfikacja stosownego protokołu ze sprawdzenia szczelności). Dla przekładników w izolacji SF<sub>6</sub> oraz w rozwiązaniu alternatywnym wymagana wyskokoczuła metoda wykrywania ulotu gazu wraz z przeliczeniem na ubytek roczny.
4. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń pierwotnych (ang. power-frequency voltage withstand test on primary terminals).
5. Pomiar wyładowań niezupełnych. Wymagany poziom napięcia podczas próby  $2 \cdot U_m / \sqrt{3}$ . (ang. partial discharge measurement).
6. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji pomiędzy sekcjami uzwojeń (ang. power-frequency voltage withstand test between sections).
7. Próby napięciem o częstotliwości sieciowej izolacji uzwojeń wtórnych (ang. power-frequency voltage withstand test on secondary terminals).
8. Weryfikacja klasy dokładności przekładników (ang. test for accuracy).
9. Pomiar pojemności i współczynnika strat dielektrycznych  $\text{tg}\delta$  (ang. measurement of capacitance and dielectric dissipation factor). Otrzymane wyniki należy przeliczyć do temperatury odniesienia wynoszącej 20°C.
10. Próba izolacji międzyzwojowej (ang. inter-turn overvoltage test).
11. Przekładniki w izolacji olejowej - pomiar rezystancji izolacji uzwojenia pierwotnego oraz uzwojeń wtórnych. Przekładniki w izolacji SF<sub>6</sub> oraz w rozwiązaniu alternatywnym - pomiar rezystancji izolacji uzwojeń wtórnych.
12. Badanie DGA oleju – po zakończeniu prób dielektrycznych (dotyczy przekładników w izolacji olejowej).

#### 4.6. Załącznik nr 6. Badania pomontażowe przekładników prądowych

W ramach badań pomontażowych przeprowadza się, w zależności od zapisów Dokumentacji Techniczno-Ruchowej i wymagań Producenta, minimum następujące testy:

1. Oględziny zewnętrzne:
  - a. Weryfikacja wizualna stanu izolatorów;
  - b. Weryfikacja wizualna stanu styków obwodów pierwotnych, wtórnych oraz zacisków uziemienia;
  - c. Weryfikacja poprawności nastaw przekładni strony pierwotnej;
  - d. Kontrola wizualna skrzynki zaciskowej oraz tabliczki znamionowej.
2. Kontrola poziomu oleju w przekładniku i wizualne sprawdzenie szczelności (dotyczy przekładników olejowych).
3. Kontrola poprawności wskazań czujnika gęstości/ciśnienia gazu (dotyczy przekładników izolowanych gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym).
4. Pomiar parametrów gazu w przekładniku: procentowa zawartość gazu, pomiar punktu rosy gazu [2], zawartość gazu SO<sub>2</sub> w gazie SF<sub>6</sub>, ciśnienie gazu.
5. Sprawdzenie szczelności (dotyczy przekładników izolowanych gazem SF<sub>6</sub> lub w rozwiązaniu alternatywnym).
6. Pomiar pojemności i współczynnika strat dielektrycznych tgδ (tam gdzie wyprowadzony wyizolowany zacisk do pomiaru). Otrzymane wyniki należy przeliczyć do temperatury odniesienia wynoszącej 20°C.
7. Pomiar oraz weryfikacja poprawnego obciążenia poszczególnych rdzeni przekładnika.
8. Pomiar rezystancji izolacji głównej.
9. Pomiar rezystancji izolacji uzwojeń wtórnych.

#### 4.5. Załącznik nr 7. Karta zmian.

<b>Lp.</b>	<b>Lista punktów w których dokonano zmiany w treści specyfikacji o nr kodowym: <a href="#">PSE-ST.Przekładniki Prądowe 400 220 110 kV /2020</a></b>
1.	2.3. Wymagania w zakresie prób
2.	2.3.1. Próby specjalne przekładników prądowych
3.	2.3.2. Fabryczne próby odbiorcze FAT
4.	2.4. Wzorcowanie przekładników
5.	2.5.1. Zestawienie wymaganej dokumentacji – punkt n.
6.	4.5. Załącznik nr 5. Zakres fabrycznych prób odbiorczych (FAT) przekładników prądowych
<b>Lp.</b>	<b>Lista punktów w których dokonano zmiany w treści specyfikacji o nr kodowym: <a href="#">PSE-ST. Przekładniki Prądowe 400_220_110_kV /2023</a></b>
1.	Cały dokument – dodano wymagania dla przekładników w rozwiązaniu alternatywnym