

I. DANE WNIOSKUJĄCEGO WŁAŚCICIELA ZAKŁADU WYTWARZANIA:				
Imię i nazwisko - Nazwa osoby prawnej PODLOGI SP. Z O.O.				
<div style="float: right; border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów 27. 05. 2025 WPLYNEŁO </div>				
Nr telefonu***	E-mail***	Województwo.....		
696 415 102	podlogi.pl@gmail.com	PODKARPACKIE		
Powiat	Gmina	Miejscowość		
ŁAŃCUCKI	ŁAŃCUT	ŁAŃCUT		
Ulica	Nr domu	Nr lokalu	Kod	Pocztą
KOLEJOWA	7		37-100	ŁAŃCUT
Wniosek składam jako ^{1, **}				
<input type="checkbox"/> OSOBA FIZYCZNA		<input type="checkbox"/> OSOBA FIZYCZNA PROWADZĄCA DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ		<input checked="" type="checkbox"/> OSOBA PRAWNA I POZOSTAŁE
PESEL	NIP	REGON	KRS	
	8151788295	180656324		
Rejestr przedsiębiorców prowadzony przez:				
Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego				
Nazwa banku, nr konta na które nastąpi zwrot zaliczki lub jej nadpłaty				
ALIOR BANK S.A. 49 2490 0005 0000 4520 4688 3505				
II. OSOBA UPOWAŻNIIONA DO KONTAKTU W SPRAWIE:				
Imię i nazwisko		Nr telefonu	E-mail	
Przemysław Kozłowski		728 324 852	przemyslaw.kozlowski@energia.bruk-bet.pl	
III. ADRES DO KORESPONDENCJI:				
Województwo		Powiat	Gmina	
małopolskie		Tarnów	Tarnów	
Miejscowość		Ulica		
Tarnów		Mroźna		
Nr domu	Nr lokalu	Kod	Pocztą	
8A		33-102	Tarnów	
IV. DANE ZAKŁADU WYTWARZANIA:				
Województwo		Powiat	Gmina	
PODKARPACKIE		ŁAŃCUCKI	ŁAŃCUT	
Miejscowość		Ulica		
ŁAŃCUT		KOLEJOWA		
Nr domu	Nr lokalu	Kod	Pocztą	
7		37-100	ŁAŃCUT	
Nr działki	Obręb	Powierzchnia działki	Nr Księgi wieczystej	
1667/17, 1667/13	0001, MIASTO ŁAŃCUT	1,65ha		
Nr licznika	Nr Punktu poboru energii (PPE)	Numer umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej		
	590543550700734522	A2 07 0099		
V. Wniosek dotyczy:				
Nazwa obiektu				
Cel złożenia Wniosku:**				
<input type="checkbox"/> PRZYŁĄCZENIE NOWEGO MODUŁU WYTWARZANIA		<input checked="" type="checkbox"/> MODERNIZACJA LUB WYMIANA W ZAKRESIE PRZYŁĄCZONEGO MODUŁU		
Opis zmian (opcjonalnie w dodatkowym załączniku Wnioskującego):				
Rozbudowa istniejącej instalacji fotowoltaicznej o mocy 49,68kW do mocy 628,56kW				

KOPIA

Przyłączenie modułu:**							
<input type="checkbox"/> BEZPOŚREDNIO DO SIECI		<input checked="" type="checkbox"/> POPRZECZ INSTALACJĘ ODBIORCZĄ ISTN. OBIEKTU		<input type="checkbox"/> POPRZECZ INSTALACJĘ ODBIORCZĄ PLANOW. OBIEKTU			
Moduł wytwarzania wyposażony jest w magazyn energii**							
<input type="checkbox"/> TAK				<input checked="" type="checkbox"/> NIE			
VI. RODZAJ ŹRÓDŁA:							
1) <input type="checkbox"/> elektrownia konwencjonalna:							
<input type="checkbox"/> GAZ		<input type="checkbox"/> OLEJ		<input type="checkbox"/> WĘGIEL		<input type="checkbox"/> HYBRYDOWA ELEKTROWNIA KONWENCJONALNA	
<input type="checkbox"/> INNE							
Opis wykorzystanych technologii wytwarzania energii (zgodnie z pkt XI ppkt 4):							
2) <input checked="" type="checkbox"/> elektrownia OZE:							
<input type="checkbox"/> HYDROENERGIA		<input type="checkbox"/> ENERGIA Z WIATRU		<input checked="" type="checkbox"/> ENERGIA Z PROMIENIOWANIA SŁONECZNEGO			
<input type="checkbox"/> ENERGIA GEOTERMALNA		<input type="checkbox"/> ENERGIA Z BIOMASY		<input type="checkbox"/> ENERGIA Z BIOPLYNÓW			
<input type="checkbox"/> ENERGIA Z BIOGAZU ROLNICZEGO		<input type="checkbox"/> ENERGIA Z BIOGAZU POZOSTAŁE		<input type="checkbox"/> INNA			
Opis wykorzystanych technologii wytwarzania energii (zgodnie z pkt XI ppkt 5):							
3) <input type="checkbox"/> hybrydowa instalacja OZE (poniżej opis wykorzystywanych technologii wytwarzania energii zgodnie z pkt XI ppkt 5) i ppkt 6):							
4) <input type="checkbox"/> elektrownia kogeneracyjna (poniżej opis wykorzystywanych technologii wytwarzania energii):							
Proponowane/istniejące miejsca przyłączenia modułu/ów wytwarzania energii wraz z poziomem napięcia przyłączenia:							
PRZYŁĄCZENIE DO ISTNIEJĄCEJ INSTALACJI WEWNĘTRZNEJ KLIENTA, POZIOM NAPIĘCIA 400V							
Proponowane/istniejące miejsca przyłączenia potrzeb ogólnych danego modułu wytwarzania energii i/lub rezerwowego zasilania potrzeb własnych:							
VII. PARAMETRY TECHNICZNE:							
A. LICZBA PRZYŁĄCZANYCH: TURBIN WIATROWYCH/MODUŁÓW FOTOWOLTAICZNYCH/SYNCHRONICZNYCH MODUŁÓW WYTWARZANIA*							
Lp.	Typ urządzeń	Producent	Moc pozorna [kVA]	Moc znamionowa [kW]	Liczba [szt.]	Nowe jednostki	
1	PEM.WB-460	BRUK-BET FOTOWOLTAIKA	460	460	108	<input type="checkbox"/>	
2	PEM.GB-480	BRUK-BET FOTOWOLTAIKA	480	480	1206	<input checked="" type="checkbox"/>	
-	-	-	-	-	-	<input type="checkbox"/>	
-	-	-	-	-	-	<input type="checkbox"/>	
-	-	-	-	-	-	<input type="checkbox"/>	
Łączna moc zainstalowana jednostek wytwórczych:			po przyłączeniu:	628,56	przed przyłączeniem:	49,68	
B. W PRZYPADKU WSPÓŁPRACY URZĄDZEŃ DO WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z INWERTERAMI:							
Lp.	Typ inwertera	Producent	Moc znamionowa AC [kW]	Moc maksymalna AC [kW]	Ilość [szt.]	[1 lub 3-faz]	Nowe jednostki
1	AVR II SOL-100-PL4	AVR II SP.Z O.O.	100	100	4	3	<input checked="" type="checkbox"/>
2	AVR II SOL-50-PL3	AVR II SP.Z O.O.	50	50	3	3	<input checked="" type="checkbox"/>
3	AVR II SOL-40-PL3	AVR II SP.Z O.O.	40	40	1	3	<input type="checkbox"/>
							<input type="checkbox"/>
							<input type="checkbox"/>
Łączna moc zainstalowana inwerterów			po przyłączeniu:	590	przed przyłączeniem:	40	
C. PARAMETRY TECHNICZNE MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII (MWE):							
Lp.	Wyszczególnienie		Jedn.	Wartości			
1.	Istniejąca łączna moc przyłączeniowa MWE ²		MW	0,04968			

² Zgodnie ze stanowiskiem Prezesa URE: pod pojęciem mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji OZE należy rozumieć określoną przez producenta moc znamionową urządzenia służącego do wytwarzania energii elektrycznej (tj. generatora, ogniwa fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego), wyrażoną w kilowatach.

³ Nie dotyczy nowego źródła, obowiązkowy w przypadku istniejącego źródła.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Wartości			
			Rok	II półrocze 2026 r.	2027. r.	2028. r.
2.	Planowana łączna moc przyłączeniowa MWE	MW	0,629	0,629	0,629	
3.	Planowana moc znamionowa (zainstalowana) MWE	MW	0,629	0,629	0,629	
4.	Planowana moc osiągalna MWE ⁵	MW	0,629	0,629	0,629	
5.	Planowana moc maksymalna ⁶	MW	0,618	0,618	0,618	
6.	Planowana łączna moc pozorna znamionowa modułu wytwarzania energii	MVA	0,629	0,629	0,629	
7.	Zakres dopuszczalnych zmian mocy MWE.	min.	MW	0	0	0
8.		maks.	MW	0,629	0,629	0,629
9.	Dyspozycyjność ⁹	[%]	0	0	0	
D. INFORMACJE W ZAKRESIE WYTWARZANIA I DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ						
Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Wartości			
			II półrocze 2026 r.	2027. r.	2028. r.	
1.	Planowana maksymalna roczna ilość wytwarzania energii elektrycznej i ilości tej energii dostarczanej do sieci	Brutto (wytwarzana)	MWh	462,869	462,869	462,869
		Netto (wprowadzana)	MWh	92,941	185,882	185,882
2.	Wielkość planowanego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w celu pokrycia potrzeb własnych generacji	Moc	MW	0,007	0,007	0,007
		energia elektryczna	MWh	7	7	7
3.	Stopień skompensowania mocy biernej	związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne wytwórcy	tgφ	0,4	0,4	0,4
		związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci	tgφ	0,4	0,4	0,4
4.	Przewidywane roczne zużycie energii elektrycznej i zapotrzebowania na moc dla obiektu	moc	MW	1,2	1,2	1,2
		energia elektryczna	MWh	1647	3294	3294
Oczekiwany termin przyłączenia		Przewidywany termin pierwszego dostarczenia energii elektrycznej				
2 KWARTAŁ 2026		MAJ 2026				
Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej [kW]. Dotyczy mocy wnioskowanej powyżej 300 kW.						
Informacja dodatkowa Wnioskującego						
Parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci.						
Informacje techniczne dotyczące wprowadzanych zakłóceń przez urządzenia mające znajdować się w przyłączanym obiekcie, charakterystyka obciążeń.						

⁴ Moc osiągalna – wartość mocy czystej, którą można uzyskać z danej instalacji przy określonych warunkach.

⁵ Moc znamionowa modułu wytwarzania – moc znamionowa modułu wytwarzania, który może być wprowadzony do sieci publicznej, pod warunkiem że w instalacji nie ma innych źródeł energii elektrycznej, które mogłyby wpłynąć na jakość energii elektrycznej dostarczanej do sieci.

⁶ Moc maksymalna – moc maksymalna modułu wytwarzania energii.

⁷ Moc pozorna znamionowa – moc znamionowa modułu wytwarzania energii.

⁸ Zakres dopuszczalnych zmian mocy – zakres zmian mocy, który może być wprowadzony do sieci publicznej, pod warunkiem że w instalacji nie ma innych źródeł energii elektrycznej, które mogłyby wpłynąć na jakość energii elektrycznej dostarczanej do sieci.

⁹ Dyspozycyjność – wskaźnik, który określa, w jakim stopniu instalacja jest gotowa do dostarczenia energii elektrycznej do sieci.

VIII. OŚWIADCZENIA

Oświadczam, że:**

- ☒ potwierdzam zgodność danych zawartych we wniosku oraz w składanych załącznikach ze stanem faktycznym.
- ☐ dnia złożyłem powiadomienie nr o planowanej modernizacji/wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu przyłączonego do sieci. Status źródła energii typu C lub D, w zakresie wymagań NC RfG (w przypadku istniejącego modułu wytwarzania)**
- ☒ MODUŁ UZNANY ZA ISTNIEJĄCY ☐ WYDANO DECYZJĘ PREZESA URE ☐ WYDANO OCENĘ WŁAŚCIWEGO OPERATORA¹¹
- ☐ nie będę wprowadzać energii elektrycznej do sieci PGE Dystrybucja S.A. i oświadczam, że posiadam/zainstaluję* blokady uniemożliwiające wpływ energii wytworzonej w urządzeniach wytwórczych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.*

IX. ZAŁĄCZNIKI**

Wymagane załączniki:**

- 1) ☒ Dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskującego do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci należące do Wnioskującego.
- 2) ☒ Plan zabudowy na mapie sytuacyjno-wysokościowej, określający usytuowanie przyłączanego obiektu względem istniejącej sieci. Dla farm wiatrowych szkic sytuacyjny określający usytuowanie poszczególnych jednostek wytwórczych względem istniejącej sieci.

Opcjonalne załączniki:**

- 3) ☒ Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowaniu terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia. Wymagany w przypadku Wnioskującego ubiegającego się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem mikroinstalacji).
- 4) ☐ Kopia decyzji Prezesa URE nr w zakresie wymagań NC RfG dla modułu wytwarzania energii, potwierdzoną za zgodność z oryginałem. Dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii.
- 5) ☒ Planowany elektryczny schemat wewnętrzny źródła, uwzględniający schemat stacji elektroenergetycznej źródła (dotyczy II i III gr. przyłączeniowej) oraz długości i typy linii elektroenergetycznych zasilających źródło.
- 6) ☐ Odpowiedź właściwego operatora systemu dotycząca oceny w zakresie objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG i koniecznością zawarcia nowej lub zmiany istniejącej umowy przyłączeniowej. Dotyczy istniejących modułów wytwarzania energii.
- 7) ☐ dla źródła wytwórczego będącego turbiną wiatrową – parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną turbin wiatrowych według wzoru W3A, wyciąg ze sprawozdania z badań jakości energii elektrycznej wytworzonej przez turbiny wiatrowe, sporządzony według najnowszej normy PN-EN 61400-21, charakterystykę mocy turbiny wiatrowej w funkcji prędkości wiatru (wg producenta) oraz charakterystykę dostępnej mocy biernej w funkcji mocy czynnej turbiny (w przypadku, gdy turbiny wiatrowe posiadają różne parametry techniczne, dla każdego typu należy złożyć osobną specyfikację techniczną oraz wyciąg ze sprawdzenia parametrów elektrycznych),
- 8) ☒ dla źródła wytwórczego będącego źródłem fotowoltaicznym – parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według wzoru W3C oraz karty katalogowe ogniw fotowoltaicznych i przekształtników DC/AC,
- 9) ☐ dla pozostałych źródeł wytwórczych – parametry techniczne, charakterystyka ruchowa i eksploatacyjna przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci, w tym specyfikację techniczną według wzoru W3B.
- 10) ☒ Odpis aktualny z Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego lub informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego bądź Informacja z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej Rzeczypospolitej Polskiej. Obowiązkowe dla podmiotów zarejestrowanych w powyższych rejestrach.
- 11) ☒ Pełnomocnictwo (wymagane, jeżeli Wnioskujący reprezentowany jest przez Pełnomocnika).
- 12) ☐ Dane pozostałych Wnioskujących (wymagane, jeśli więcej niż jeden Wnioskujący).
- 13) ☐ Zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii dla Prosumentów zbiorowych – dotyczy Prosumenta zbiorowego (wg. Wzoru Z-PZ).
- 14) ☐ Właściwy dla poziomu napięcia Wniosek W-4 (obowiązkowy w przypadku gdy źródło jest wyposażone w Magazyn energii).
- 15) ☒ Oświadczenie wydierżawiającego
- 16) ☐
- 17) ☐

X. KLAUZULA INFORMACYJNA RODO

Oświadczam, że:

otrzymałem Klauzulę informacyjną¹² w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Wnioskującego), ww. klauzula stanowi integralną część wniosku, wszystkie osoby wymienione we wniosku i jego załącznikach zapoznały się z Klauzulą informacyjną.

Data

26.05.2025

Czytelny Podpis Wnioskującego

Krzysztof Prętyczko

XI. INFORMACJE DLA WNIOSKUJĄCEGO

- 1) Informacje podane we Wniosku i jego załącznikach, powinny być kompletne, poprawnie wypełnione, czytelne. W przypadku konieczności uzupełnienia lub poprawy niniejszego Wniosku PGE Dystrybucja S.A. wzywa Wnioskującego do uzupełnienia braków formalnych, termin na uzupełnienie braków formalnych, o których mowa powyżej, wynosi 14 dni. Czas uzupełnienia braków we wniosku, wstrzymuje bieg czasu na jego

¹¹ Wzrosty i przekazy zgłoszeń z art. 8 ust. 1 lit. a) NC RfG.

¹² Klauzula informacyjna stanowi integralną część wniosku jest również dostępna na stronie <https://pgedystrybucja.pl>

rozpatrzenie. Jeżeli w wyznaczonym terminie Wniosek nie zostanie uzupełniony, to pozostanie bez rozpatrzenia. W takim przypadku w celu przyłączenia, będzie konieczne złożenie nowego Wniosku.

- 2) W przypadku niedostarczenia brakujących informacji oraz dokumentów, o których mowa w pkt 1) wyżej w wyznaczonym terminie wpłacona zaliczka o której mowa w pkt 3) niżej zostanie zwrócona Wnioskującemu (jeżeli była wniesiona).
- 3) Wnioskujący wnosi zaliczkę w walucie PLN, na poczet opłaty za przyłączenie, na konto właściwego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. prezentowane na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl, w tytule przelewu należy podać nazwę źródła i jego moc przyłączeniową. Zaliczkę wylicza się zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, tj. 30 zł brutto za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we Wniosku, nie więcej jednak niż 3 000 000 zł. Zaliczkę Wnioskujący wnosi w ciągu 14-tu dni od dnia złożenia Wniosku. Niewpłacenie zaliczki w tym terminie, skutkuje pozostawieniem Wniosku bez rozpatrzenia.
- 4) **Przykłady technologii w elektrowni konwencjonalnej:** Gaz koksowniczy; Gaz palny inny; Gaz wielkopięcowy; Gaz ze zgazowania innych substancji; Gaz ze zgazowania węgla kamiennego lub brunatnego; Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowy; Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym z odmetanowania kopalni; Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany; Propan albo butan albo ich mieszaniny w stanie ciekłym lub gazowym; Sprężone lub skroplone powietrze; Oleje napędowe; Oleje opalowe ciężkie; Oleje opalowe lekkie; Węgiel brunatny; Węgiel kamienny energetyczny; Węgiel kamienny koksowy; Odpady przemysłowe lub komunalne; Torf; Wodór.
- 5) **Przykłady technologii w elektrowni OZE:** Biogaz pozostały (np. z odpadów w rzeźniach, browarach i poz. branżach żywnościowych); Biogaz rolniczy (np. z odchodów zwierzęcych pozostałości z produkcji roślinnej); Biogaz z oczyszczalni ścieków; Biogaz z procesów termicznych; Biogaz ze składowisk odpadów; Biomasa leśna; Biomasa z upraw energetycznych; Biomasa odpadowa - odpady zwierzęce; Biomasa odpadowa - odpady z rolnictwa; Biomasa z odpadów przemysłowych drewnopochodnych i celuloz-pap; Biopaliwa stałe - ług powarzelny; Biopaliwa ciekłe (biopłynny) do celów energetycznych; Ciepło z zewnętrznych procesów technologicznych; Energia geotermalna; Woda - przepływowe z członem pompowym; Woda - przepływowe; Woda - szczytowo pompowe; Energia wiatru - turbiny lądowe; Energia promieniowania słonecznego.
- 6) **Hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii** - wyodrębniony zespół urządzeń opisanych przez dane techniczne i handlowe, przyłączonych do tej samej sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV, w którym energia elektryczna jest wytwarzana wyłącznie z odnawialnych źródeł energii, różniących się rodzajem oraz charakterystyką dyspozycyjności wytwarzanej energii elektrycznej, oraz:
 - a) żadne z urządzeń wytwórczych nie ma mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 80% łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej tego zespołu,
 - b) urządzenia wytwórcze wchodzące w skład tego zespołu mogą być wyposażone w jeden albo w kilka układów wyprowadzenia mocy, w ramach jednego albo kilku punktów przyłączenia,
 - c) łączny stopień wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej tego zespołu jest większy niż 3504 MWh/MW/rok,
 - d) zespół ten jest zlokalizowany na obszarze jednego powiatu albo nie więcej niż 5 gmin graniczących ze sobą
 - przy czym taki zespół urządzeń wytwórczych może być wspomagany magazynem energii służącym do magazynowania energii wytworzonej z tego zespołu i wówczas oddawana z niego energia jest traktowana jako energia z odnawialnego źródła energii.
- 7) W tabelach umieszczonych w pkt VI ppkt. A oraz B należy wyliczyć wszystkie typy jednostek wytwórczych oraz inwerterów.
- 8) W przypadku kilku miejsc przyłączenia należy złożyć odrębny wniosek dla każdego miejsca przyłączenia.
- 9) Wniosek oraz załączniki dołączyć w języku polskim; w przypadku braku dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego. Strony załączników winne być ponumerowane i podpisane przez Wnioskującego. Dokumenty powinny być dostarczone w oryginale lub w postaci kopii poświadczonych za zgodność z oryginałem (przez organ wydający lub notarialnie).
- 10) Jeżeli wniosek wymaga wpisania wielu numerów działek, dla których wpisania komórki powyżej są niewystarczające, należy dołączyć zestawienie, określające nieruchomości, na których planowana jest budowa przyłączanego do sieci dystrybucyjnej źródła energii elektrycznej, zgodnie z poniżej przedstawionym wzorem:

Lp	Numer źródła	Numer działki	Obręb	Gmina	Nr księgi wieczystej	Powierzchnia działki [ha]
1.						
2.						
						Σ = ...

- 11) Jeśli informacje dostarczone przez Wnioskującego ulegną zmianie, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania PGE Dystrybucja S.A. o zmianach

XII. DANE KONTAKTOWE PGE DYSTRYBUCJA S.A.:

Adres / E-mail

- ul. Elektryczna 13, 15-950 Białystok, sekretariat.ob@pgedystrybucja.pl,
- ul. Garbarska 21, 20-340 Lublin, kancelaria.ol@pgedystrybucja.pl,
- ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź, kontakt.oid@pgedystrybucja.pl,
- ul. 8 Marca 8, 35-065 Rzeszów, sekretariat.or@pgedystrybucja.pl,
- al. Marszałka Józefa Piłsudskiego 51, 26-110 Skarżysko - Kamienna, sekretariat.os@pgedystrybucja.pl
- ul. Marsa 95, 01-470 Warszawa, sekretariat.ow@pgedystrybucja.pl,
- ul. Koźmiana 1, 22-400 Zamość, sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl.

Objaśnienia:

- * Należy skreślić niewłaściwe.
- * Należy wstawić znak „X” we właściwe pole ☐.
- ** Podanie wskazanych danych jest dobrowolne, podane dane będą wykorzystywane wyłącznie do celów postępowania przewidzianego w ramach wniosku.



PGE Dystrybucja S.A.

SPECYFIKACJA TECHNICZNA INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ W3C
ZAŁĄCZNIK DO WNIOSKU O OKREŚLENIE WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA DO SIECI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

TABELĘ WYPEŁNIA PRACOWNIK PGE DYSTRYBUCJA

NUMER SPRAWY

DATA ZŁOŻENIA WNIOSKU

I. Informacje ogólne:

Producent/Kraj		Typ	
BRUK-BET FOTOWOLTAIKA / Polska		PEM.GB-480	
Planowany termin rozpoczęcia eksploatacji	Planowany termin zakończenia eksploatacji	Szerokość [m]	Wysokość [m]
2025	N/D		
Numer sekcji	Ilość sekcji	Moc sekcji [W]	Maksymalne dopuszczalne napięcie [V]
1	2	422880	DC1000/1500; AC 400V
Miejsce usytuowania**		Rodzaj montażu**	
<input type="checkbox"/> GRUNT <input checked="" type="checkbox"/> DACH <input type="checkbox"/> ELEWACJA <input type="checkbox"/> INNA		<input type="checkbox"/> TRWAŁY <input type="checkbox"/> NADAŻNY	
Opis dla inne:			

II. Informacje techniczne:

1. OGNIWA FOTOWOLTAICZNE		
Maksymalna moc znamionowa	480	W
Napięcie jałowe (obwodu otwartego)	39,54	V
Maksymalne napięcie	35,90	V
Prąd zwarcia	14,00	A
Maksymalny prąd dla warunków optymalnych	13,37	A
Sprawność znamionowa	22,17	%
2. PRZEKSZTAŁNIK DC/AC (INWERTER)		
Typ przekształtnika	AVRII SOL-100-PL4	
Producent/Kraj	AVRII SP.Z O.O. / POLSKA	
Ilość przekształtników	4	szt.
Moc znamionowa AC	100	kW
Moc znamionowa DC	100	kW
Maksymalne napięcie wejściowe	1100	V
Napięcie znamionowe wyjściowe	400	V
Zakres zmiany napięcia wyjściowego	310-480	V
Prąd znamionowy wejściowy	40A NA WEJŚCIE MPPT	A
Prąd znamionowy wyjściowy	159,5	A
Prąd wyjściowy min/max	153,1-167,2	A
Pobór mocy w trybie nocnym	1	W
Częstotliwość	50	Hz
Zakres zmian częstotliwości	45-55	Hz
Współczynnik zniekształceń	<1	%
Współczynnik mocy	1	-
	WSPÓŁCZYNNIK MOCY Z MOŻLIWOŚCIĄ REGULACJI +/-0,8	

3. TRANSFORMATOR ¹		
Producent/kraj		
Typ transformatora	OLEJOWY	
Moc znamionowa pozorna	1250	kVA
Napięcie znamionowe górne	15,75	kV
Napięcie znamionowe dolne	0,4	kV
Częstotliwość znamionowa	50	Hz
Grupa połączeń		
Straty stanu jałowego		kW
Straty obciążeniowe		kW
Procentowe napięcie zwarcia		%
Procentowy prąd stanu jałowego		%
Zakres regulacji		-

Data

26.05.2025

Czytelny Podpis Wnioskodawcy

Kozłowski Przemysław

III. Informacje dla Wnioskującego:

- 1) Jeżeli obiekt określony we wniosku składa się z kilku sekcji, to niniejszy załącznik należy wypełnić oddzielnie dla każdej z nich.

Objaśnienia:

- ¹ Należy dołączyć uwzględniając.
- ² Należy wpisać znak „X” we właściwe pole ☒.
- ³ Podanie wskazanych danych jest dobrowolne, podane dane będą wykorzystywane wyłącznie do celów postępowania administracyjnego w sprawie wniosku.

¹ nie dotyczy przyłączenia do sieci o napięciu poniżej 1 kV

1. DANE DOTYCZĄCE WNIOSKODAWCY**1.1 Informacje ogólne****1.1.1 Pełna nazwa Wnioskodawcy**

"Podłogi" Sp. z o.o.

1.1.2 Używany skrót nazwy Wnioskodawcy

Podłogi

1.1.3 Siedziba Wnioskodawcy**1.1.3.1 Ulica**

Nr

Kolejowa 7

1.1.3.2 Miejscowość

Kod pocztowy

Łańcut

37 - 100

1.1.4 NIP

REGON

8 1 5 1 7 8 8 2 9 5

1 8 0 6 5 6 3 2 4

1.1.5 Nazwa banku

ALIOR BANK S.A.

Nr konta

4 9 2 4 9 0 0 0 0 5 0 0 0 0 4 5 2 0 4 6 8 8 3 5 0 5

1.2 Kontakt**1.2.1 Nr telefonu**

696 415 102

1.2.2 Nr Faxu**1.2.3 Adres e-mail ogólnozakładowy**

podlogi.pl@gmail.com

1.3 Osoba upoważniona do kontaktów w sprawie warunków przyłączenia i umowy o przyłączenie do sieci**1.3.1 Imię**

Przemysław

1.3.2 Nazwisko

Kozłowski

1.3.3 Pełna nazwa firmy, w której pracuje osoba upoważniona do kontaktów

Bruk - Bet Energia Spółka z Ograniczoną Odpowiedzialnością

1.3.4 Nr telefonu

Nr faxu

728 324 852

1.3.5 E-mail

przemyslaw.kozlowski@energia.bruk-bet.pl

1.3.6 Adres do korespondencji**1.3.6.1 Ulica**

Nr

Mroźna 8A

1.3.6.2 Miejscowość

Kod pocztowy

Tarnów

33 - 102

2. DANE TECHNICZNE

2.1 Wnioskowany poziom napięcia w miejscu dostarczenia energii elektrycznej: 0,4kV

☐ Typ A
P<200kW
U<110kV

☒ Typ B
200kW≤P<10MW
U<110kV

☐ Typ C
10MW≤P<75MW
U<110kV

☐ Typ D
P≥75MW; U<110kV
P>0; U≥110 kV

gdzie:
P-moc maksymalna;
U-napięcie w punkcie przyłączenia.

2.2 Moc maksymalna* 628,56 kW Moc minimalna 0 kW Moc osiągalna 628,56 kW

Moc dyspozycyjna 0 kW Moc pozorna 628,56 kVA

2.3 Ilość przyłączanych paneli fotowoltaicznych

PEM.GB-480 typ	1026 panele szt.	1026 ilość paneli w sekcji (szt.)
PEM.WB-460 typ	108 panele szt.	108 ilość paneli w sekcji (szt.)
typ	panele szt.	ilość paneli w sekcji (szt.)

łączna moc zainstalowana modułu wytwarzania: 628,56 kW

2.4 Wnioskowana moc przyłączeniowa wytwórcza w miejscu dostarczania energii do sieci PGE Energetyka Kolejowa S.A.: 629 kW

2.5 Przewidywana roczna produkcja energii elektrycznej: 462 MWh

a) wyprodukowana (brutto): 462 MWh

b) wprowadzona do sieci PGE Energetyka Kolejowa S.A. (netto): 185,882 MWh

2.6 Pozostałe parametry urządzeń wytwórczych:

1. Moc przyłączeniowa i ilość energii elektrycznej na potrzeby własne urządzeń wytwórczych:

a) z przyłącza służącego do wyprowadzenia mocy: 10 kW 100 kWh

b) z przyłącza dodatkowego: 0 kW kWh

2. Przewidywany termin rozpoczęcia dostarczania/poboru energii elektrycznej

0 1 - 0 5 - 2 0 2 6
dzień miesiąc rok

3. Minimalna moc potrzeb urządzeń wytwórczych, wymaganych do zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia, w przypadku

ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wynosi²:

4. Stopień skompensowania mocy biernej (tg φ):

a) związanej z odbiorem energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne: 0,4

b) związanej z wprowadzeniem wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci: 0,4

5. Inne uwagi Wnioskodawcy:

3. DANE ZNAMIONOWE PANELA FOTOWOLTAICZNEGO

Producent/typ: PEM.GB-480 ; PEM.WB-460

Wymiary panela szer./wys: 1134mm/1909mm ; 1138mm/1920mm

Rodzaj panela: Monokrystaliczny

Sprawność panela: 22,17 ; 21,05 [%]

Moc znamionowa czynna: 480W ; 460W [kW]

Napięcie znamionowe: 1000 ; 1000 [V]

* Moc Maksymalna" („Pmax”) - maksymalną wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci (m.in. określa przynależność do danego typu: A, B, C lub D)

4. DANE ZNAMIONOWE PRZEKSZTAŁNIKA DC/AC

Producent/typ/kraj: AVR II SOL-100-PL4 ; AVR II SOL-50-PL3

Moc przemiennika: 100; 50 [kW] Ilość 4; 3 [szt.]

Napięcie znamionowe zasilania: 0,4 [kV]

Napięcie wyjściowe: 180-1000 ; 180-1000 [kV]

Prąd znamionowy wejściowy: 40 ; 26 [A]

Prąd wyjściowy: 159,5 ; 83,3 [A]

Częstotliwość: 50 [Hz]

Zdolność przeciążeniowa: 20 [%]

Zakres regulacji napięcia: 310-480

Współczynnik zawartości harmonicznnych THD: <1 ; <3 [%]

5. PRZEWIDYWANE WARTOŚCI PARAMETRÓW ELEKTROENERGETYCZNYCH SIECI I TRANSFORMATORÓW WCHODZĄCYCH W SKŁAD INSTALACJI I URZĄDZEŃ INSTALACJI FOTOWOLTAEICZNEJ

Producent/typ transformatora:

Przekładnia:

Ilość: 1 [szt.]

Moc znamionowa transformatora: 1250 [MVA]

Napięcie znamionowe strony DN: 0,4 [kV]

Napięcie znamionowe strony GN: 15,75 [kV]

Zakres regulacji napięcia: [kV]

Napięcie zwarcia: [%]

Obciążeniowe straty mocy: [kW]

Straty mocy biegu jałowego: [kW]

Parametry sieci:

Typ linii: Przekrój [mm²]: Całkowita długość linii [km]:

6. ZAŁĄCZNIKI

- Dokument potwierdzający tytuł prawny Wnioskodawcy do korzystania z obiektu, w którym będą używane urządzenia, instalacje lub sieci elektroenergetyczne należące do Wnioskodawcy.
- Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV dołącza w szczególności wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją, która jest objęta wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.
- Planowany elektryczny schemat wewnętrzny jednostki wytwórczej (uwzględniający stację elektroenergetyczną źródła wraz z jednostkami wytwórczymi, transformatory, typ i długość linii zasilających moduł wytwarzania energii).
- Karty katalogowe przewidywanych do zabudowy urządzeń wytwórczych wraz z certyfikatami, atestami, znakami bezpieczeństwa, legalizacji i homologacji.
- Wykres krzywej mocy i energii oddawanej do sieci w ciągu roku.
- Wypis z KRS lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej i decyzję o nadaniu nr NIP.
- Pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez Wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.
- Załącznik - Dane magazynu energii elektrycznej³.

Oświadczam, że dane przedstawione w niniejszym WNIOSKU odpowiadają stanowi faktycznemu.

26.05.2025

Data

Korionowski Prężyński

Podpis i pieczęć Wnioskodawcy

OBJAŚNIENIA:

- Należy określić wartość dla danego roku.
- Dotyczy podmiotów z mocą przyłączeniową na potrzeby własne powyżej 300 kW.
- Załącznik wymagany w przypadku, gdy źródło będzie wyposażone w magazyn energii elektrycznej.

Informacja na temat przetwarzania danych osobowych:

1. Administratorem danych osobowych zawartych w niniejszym wniosku jest PGE Energetyka Kolejowa S.A. z siedzibą: ul. Hoża 63/67, 00-681 Warszawa. Z PGE Energetyka Kolejowa można się skontaktować poprzez: adres e-mail: daneosobowe@gkpge.pl lub pisemnie na adres siedziby wskazany powyżej.
2. W PGE Energetyka Kolejowa S.A. został wyznaczony inspektor ochrony danych, z którym można się skontaktować we wszystkich sprawach związanych z przetwarzaniem danych osobowych poprzez e-mail: iodo@gkpge.pl.
3. Zebrane dane będą przetwarzane w celach związanych z rozpatrzeniem i realizacją wniosku, a w sytuacji zawarcia umowy na potrzeby jej realizacji oraz dochodzenia ewentualnych roszczeń z niej wynikających.
4. W przypadku Wnioskodawców - osób fizycznych, osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą lub wspólników Spółek cywilnych - podstawą prawną przetwarzania ich danych wynikającą z ogólnego rozporządzenia o ochronie danych (RODO) jest:
 - a. podjęcie działań przed zawarciem umowy oraz na potrzeby jej realizacji, zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. b RODO;
 - b. wypełnianie obowiązków prawnych zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. c RODO określonych przepisami prawa energetycznego;
 - c. prawnie uzasadniony interes PGE Energetyka Kolejowa S.A., o którym mowa w art. 6 ust. 1 lit. f RODO związany z realizacją niniejszego wniosku oraz umowy w sytuacji jej zawarcia.
5. Podstawą prawną przetwarzania danych osób wskazanych do kontaktu we wniosku, innych niż osoby, o których mowa w pkt 4, jest prawnie uzasadniony interes PGE Energetyka Kolejowa, o którym mowa w art. 6 ust. 1 lit. f RODO, związany z realizacją wniosku oraz wykonania postanowień umowy w sytuacji jej zawarcia.
6. Dane będą udostępniane podmiotom uprawnionym do ich otrzymywania na podstawie przepisów prawa, w tym Urzędowi Regulacji Energetyki w razie niezasadności ekonomiczno-technicznej przyłączenia. Dane będą przekazywane również podmiotom przetwarzającym dane osobowe na zlecenie PGE Energetyka Kolejowa S.A. w tym m.in.: obsługującym systemy informatyczne, prowadzącym obsługę finansowo-księgową, prowadzącym zewnętrzne archiwa dokumentacji, realizującym audyty; przy czym takie podmioty przetwarzają dane na podstawie umowy z PGE Energetyka Kolejowa S.A. i wyłącznie zgodnie z jej poleceniami.
7. Dane przetwarzane będą przez czas realizacji niniejszego wniosku, a po jej zakończeniu przez czas określony przepisami prawa energetycznego. W sytuacji zawarcia umowy dane będą przetwarzane do czasu wygaśnięcia ewentualnych roszczeń z niej wynikających.
8. Każda osoba ma prawo: dostępu do swoich danych, żądania ich sprostowania, usunięcia oraz ograniczenia ich przetwarzania, jak również wyrażenia sprzeciwu w przypadku przetwarzania danych w oparciu o uzasadniony interes, o którym mowa w ust. 4 lit. c oraz 5 powyżej.
9. W celu skorzystania z powyższych praw, należy skontaktować się z PGE Energetyka Kolejowa S.A. lub z Inspektorem ochrony danych (dane kontaktowe wskazane w ust. 1 i 2 powyżej).
10. Każda osoba ma również prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
11. Podanie danych jest dobrowolne. W przypadku braku podania danych nie będzie możliwe rozpatrzenie i realizacja niniejszego wniosku.

„PODŁOGI” Sp. z o.o.

Ul. Kolejowa 7

37-100 Łańcut

NIP: 815-178-82-95

PEŁNOMOCNICTWO

Ja niżej podpisany Marek Grabiec, działając jako uprawniony do samodzielnej reprezentacji, Prezes Zarządu – „PODŁOGI” Sp. z o.o. niniejszym upoważniam Przemysława Kozłowskiego, PESEL 86110705354, do reprezentowania tej spółki we wszelkich sprawach administracyjnych dotyczących nieruchomości oznaczonych jako działki ew. nr 181001_1.0001.1667/13, 181001_1.0001.1667/17 Łańcut, gm. Miasto Łańcut, pow. łańcucki, woj. podkarpackie, dla których prowadzone są księgi wieczyste RZ1A/00059136/4, RZ1A/00016291/5, związanych z inwestycjami budowlanymi na tej nieruchomości.

Pełnomocnictwo obejmuje reprezentację przed organami administracji publicznej, urzędami, agencjami, zakładami, dostawcami i operatorami usług dostarczania mediów, w tym energii elektrycznej oraz wszelkimi innymi podmiotami.

Pełnomocnictwo upoważnia, w szczególności do: składania wszelkich niezbędnych oświadczeń, w tym oświadczenia o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane, zapewnień, wniosków, pism i podań, a także podejmowania wszelkich działań faktycznych lub prawnych, jakie okażą się konieczne w związku z realizacją tego pełnomocnictwa.

10.04.2025

Data

„PODŁOGI” Sp. z o.o.
37-100 Łańcut, ul. Kolejowa 7
tel./fax +48 17 225 46 26
NIP 8151788295, Regon 1800560

Podpis

Łańcut, 10.04.2025r.

Oświadczenie Wydierżawiającego

W nawiązaniu do umowy z dnia 03.01.2011 r. zawartej pomiędzy Dorotą Grabiec i Spółką „PODŁOGI” Sp. z o.o. w Łańcut, Wydierżawiający oświadcza, że Dzierżawca jest uprawniony do korzystania z nieruchomości oznaczonych jako działki ew. nr 181001_1.0001.1667/13, 181001_1.0001.1667/17 Łańcut, gm. Miasto Łańcut, pow. łańcucki, woj. podkarpackie, dla których prowadzone są księgi wieczyste RZ1A/00059136/4, RZ1A/00016291/5, w tym do dysponowania nieruchomością w sposób nieograniczony na cele budowlane w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, w szczególności w celu realizacji budowy instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy ok. 630 kWp.

Zobowiązanie dzierżawcy

Zobowiązuję się, że wszelkie prace własne oraz zmiany w przedmiocie umowy będą dokonywane zgodnie z przepisami Prawa Budowlanego, wymaganiami odpowiednich organów oraz Polskimi Normami. Ponadto, na własny koszt uzyskam wszystkie niezbędne decyzje administracyjne konieczne do przeprowadzenia tych prac,

„PODŁOGI” Sp. z o.o.
37-100 Łańcut, ul. Kolsjowa 3
tel./fax +48 17 225 46 26
NIP 8151788295, Regon 1800560



Dzierżawca



Wydierżawiający

UMOWA DZIERŻAWY

zawarta w Łańcucie, w dniu 03 stycznia 2011 r.

POMIEDZY :

Panią Dorotą Grabiec, zamieszkałą w Łańcucie, przy ul. Tkackiej 12, legitymującą się dowodem osobistym APF933597, prawidłowo umocowaną dla celów niniejszej umowy,

zwaną dalej "Wydzierżawiającym",

Z JEDNEJ STRONY,

A :

Podłogi Sp. z o. o., spółką z ograniczoną odpowiedzialnością prawa polskiego, z siedzibą w Łańcucie, reprezentowaną przez **Pana Marka Grabiec**, działającego w charakterze Prezesa Zarządu, prawidłowo umocowanego dla celów niniejszej umowy,

zwaną dalej "Dzierżawcą",

Z DRUGIEJ STRONY.

Każda ze stron będzie zwana w dalszej części niniejszej umowy "Stroną" i łącznie "Stronami".

NA WSTĘPIE PRZYPOMNIANO, ŻE :

1. Wydierżawiający jest właścicielem Nieruchomości (dalej zwane „Nieruchomość”) zabudowanej położonej w Łańcucie przy ul. Kolejowej 7, oznaczonej jako działki o nr 1667/9 o powierzchni 0,7779 ha i nr 1667/10 o pow. 0,5660 ha dla których Sąd Rejonowy w Łańcucie prowadzi księgę wieczystą KW o nr RZ1A/00059136/4.
2. Dzierżawca zamierza wydierżawić od Wydierżawiającego Nieruchomość opisaną w pkt.1., w celu prowadzenia działalności gospodarczej, zgodnie z przedmiotem działalności określonym w umowie spółki Dzierżawcy, w brzmieniu aktualnym na dzień podpisania niniejszej umowy (dalej zwane „Działalność Dzierżawcy”).

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

22.05.2025



W ZWIĄZKU Z POWYŻSZYM, STRONY NINIEJSZYM POSTANAWIAJĄ, CO NASTĘPUJE :

ARTYKUŁ 1 PRZEDMIOT UMOWY

Wydzierżawiający oddaje, a Dzierżawca przyjmuje w dzierżawę:

Nieruchomość opisaną w pkt.1. na której znajdują się:

- budynek administracyjno-socjalny
- budynek kotłowni
- budynek hali produkcyjnej
- wiatę stalową

wraz z całą infrastrukturą i mediami znajdującymi się w powyżej wymienionych budynkach.

(dalej zwane "Przedmiot Dzierżawy").

ARTYKUŁ 2 OKRES OBOWIAZYWANIA

2.1 Niniejsza umowa zostaje zawarta na czas nieokreślony.

ARTYKUŁ 3 PRZEKAZANIE PRZEDMIOTU DZIERŻAWY

Wydzierżawiający przekazuje Dzierżawcy Przedmiot Dzierżawy z dniem zawarcia niniejszej umowy, co Strony potwierdzą podpisaniem protokołu zdawczo - odbiorczego stanowiącego Załącznik nr 2 do niniejszej Umowy.

ARTYKUŁ 4 OŚWIADCZENIA I ZAPEWNIENIA WYDZIERŻAWIAJĄCEGO

4.1 Wydzierżawiający niniejszym oświadcza i zapewnia, że:

- nie istnieją żadne przeszkody prawne uniemożliwiające zawarcie Umowy przez Wydzierżawiającego,
- Dzierżawca poinformował go, że nie zawarłby niniejszej Umowy bez uzyskania od Wydzierżawiającego ww. oświadczeń.

4.2 Wydzierżawiający niniejszym oświadcza i zapewnia, że zgodnie z postanowieniami niniejszej Umowy, Dzierżawca ma pełne prawo do posiadania i używania Przedmiotu Dzierżawy w sposób jaki okaże się niezbędny do prowadzenia Działalności Dzierżawcy ale wyłącznie zgodnie z przedmiotem jego działalności pod rygorem rozwiązania niniejszej umowy.

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**
22. 05. 2025



ARTYKUŁ 5 CZYN SZ I OPŁATY DODATKOWE

- 5.1 Dzierżawca zobowiązuje się płacić Wydierżawiającemu ryczałtowy czynsz dzierżawny w kwocie netto 8.500,00 zł (słownie: osiem tysięcy pięćset złotych (dalej „Czynsz”).
- 5.2 Czynsz nie obejmuje obciążeń wynikających z korzystania przez Dierżwcę mediów (wod-kan, energia itp).

Strony na koniec każdego roku kalendarzowego, będą rewaloryzować wysokość w/w Czynszu o wskaźnik inflacji ustalany przez GUS i inne koszty, które mają wpływ na koszt niniejszej dzierżawy.

ARTYKUŁ 6 ZAPŁATA CZYN SZU

- 6.1 Czynsz będzie płatny miesięcznie na podstawie rachunków wystawionych przez Wydierżawiającego.
- 6.2 Dierżawca jest zobowiązany do zapłaty kwot wskazanych na fakturze w terminie 30 dni od dnia otrzymania faktury.

ARTYKUŁ 7 OBOWIĄZKI DIERŻAWCY

- 7.1 Dierżawca jest zobowiązany utrzymywać Przedmiot Dierżawy w stanie nie pogorszonym i dokonywać w tym zakresie niezbędnych napraw Przedmiotu Dierżawy na własny koszt oraz prowadzić działalność zgodnie z przedmiotem działalności określonym w umowie spółki Dierżawcy
- 7.2 Dierżawca jest zobowiązany do stałego zapewnienia Wydierżawiającemu swobodnego dostępu do Nieruchomości.
- 7.3 Dierżawca ma prawo oddania Przedmiotu Dierżawy osobom trzecim w najem, dzierżawę lub użytkowanie za uprzednim pisemnym uzyskaniem zgody od Wydierżawiającego.

ARTYKUŁ 8 OBOWIĄZKI WYDIERŻAWIAJĄCEGO

- 8.1 Wydierżawiający jest zobowiązany utrzymywać Przedmiot Dierżawy w stanie umożliwiającym Dierżawcy prowadzenie Działalności Dierżawcy.
- 8.2 Wydierżawiający ma prawo oddania części Nieruchomości osobom trzecim w najem, dzierżawę lub użytkowanie za uprzednim uzyskaniem zgody od Wydierżawiającego.

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

22. 06. 2025

ARTYKUŁ 9 NAKŁADY INWESTYCYJNE

9.1. Dzierżawca ma prawo dokonywania inwestycji w Przedmiot Dzierżawy za uprzednim pisemnym uzyskaniem zgody od Wydierżawiającego co do przedmiotu inwestycji i akceptacji jego wartości.

ARTYKUŁ 10 ROZWIĄZANIE UMOWY

- 10.1 Wydierżawiający ma prawo wypowiedzieć niniejszą umowę w przypadku, kiedy Dzierżawca zalega z zapłatą Czynszu za 1 (jeden) miesiąc. Jednakże, Wydierżawiający ma obowiązek zawiadomić Dzierżawcę na piśmie o zamiarze wypowiedzenia niniejszej umowy. W zawiadomieniu określony będzie dodatkowy termin na zapłatę zaległego Czynszu.
- 10.2 Wydierżawiający ma prawo wypowiedzieć niniejszą umowę ze skutkiem natychmiastowym w przypadku nie wywiązywania się Dzierżawcy ze zobowiązań ustalonych w artykule 7 niniejszej umowy.
- 10.3 Wydierżawiający i Dzierżawca ma prawo wypowiedzieć niniejszą umowę na sześć miesięcy naprzód na koniec każdego kwartału kalendarzowego, za uprzednim pisemnym zawiadomieniem Wydierżawiającego przekazanym zgodnie z art. 11 poniżej.

ARTYKUŁ 11 PRAWO PIERWOKUPU

- 11.1. Wydierżawiający oświadcza, że w przypadku sprzedaży „Przedmiotu Dzierżawy” gwarantuje Dzierżawcy prawo jego pierwokupu.

ARTYKUŁ 12 ZAWIADOMIENIA

Wszelkie zawiadomienia, żądania, zezwolenia oraz inne informacje będą przekazywane pomiędzy Stronami pisemnie, za potwierdzeniem odbioru przez osoby do tego upoważnione, na adres wskazany poniżej:

Wydierżawiający: Dorota Grabiec
ul. Tkacka 12
37-100 Łańcut

Dzierżawca: Podłogi sp. z o.o.
ul. Kolejowa 7
37-100 Łańcut

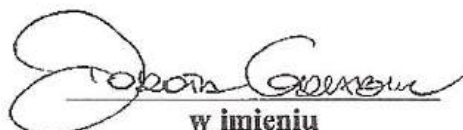
**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**
22.05.2025

ARTYKUŁ 12 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

Wszelkie zmiany niniejszej umowy pod rygorem nieważności muszą być dokonane w formie pisemnej.

W sprawach nie uregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie odpowiednie przepisy kodeksu cywilnego.

Niniejsza umowa została sporządzona w dwóch (2) jednakowych egzemplarzach po jednym dla każdej ze Stron.



w imieniu
Wydierżawiającego
Dorota Grabiec


„PODŁOGI” Sp. z o.o.

37-100 Łańcut, ul. Kolejowa 7

tel./fax +48 17 225 46 26

NIP 51788295, Regon 180656324

**PREZES/ZARZĄDCA
DYREKTOR**



inż. Marek Grabiec

w imieniu
Dzierżawcy
Marek Grabiec

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

22.05.2025



miesiąc	energia oddana do sieci [MW]
styczeń	2.183
luty	6.372
marzec	15.854
kwiecień	23.006
maj	30.828
czerwiec	23.728
lipiec	22.776
sierpień	24.792
wrzesień	21.626
październik	8.924
listopad	3.601
grudzień	2.193





PGE Dystrybucja S.A.

SPECYFIKACJA TECHNICZNA INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ W3C
ZAŁĄCZNIK DO WNIOSKU O OKREŚLENIE WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA DO SIECI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

TABELĘ WYPEŁNIA PRACOWNIK PGE DYSTRYBUCJA
DATA ZŁOŻENIA WNIOSKU

NUMER SPRAWY

DATA ZŁOŻENIA WNIOSKU

I. Informacje ogólne:

Producent/Kraj		Typ	
BRUK-BET FOTOWOLTAIKA / Polska		PEM.GB-480	
Planowany termin rozpoczęcia eksploatacji	Planowany termin zakończenia eksploatacji	Szerokość [m]	Wysokość [m]
2025	N/D		
Numer sekcji	Ilość sekcji	Moc sekcji [W]	Maksymalne dopuszczalne napięcie [V]
1	2	163680	DC1000/1500; AC 400V
Miejsce usytuowania**		Rodzaj montażu**	
<input type="checkbox"/> GRUNT <input checked="" type="checkbox"/> DACH <input type="checkbox"/> ELEWACJA <input type="checkbox"/> INNA		<input type="checkbox"/> TRWAŁY <input type="checkbox"/> NADAŻNY	
Opis dla inne:			

II. Informacje techniczne:

1. OGNIWA FOTOWOLTAICZNE

Maksymalna moc znamionowa	480	W
Napięcie jałowe (obwodu otwartego)	39,54	V
Maksymalne napięcie	35,90	V
Prąd zwarcia	14,00	A
Maksymalny prąd dla warunków optymalnych	13,37	A
Sprawność znamionowa	22,17	%

2. PRZEKSZTAŁTNIK DC/AC (INWERTER)

Typ przekształtnika	AVRII SOL-50-PL3	
Producent/Kraj	AVRII SP.Z O.O. / POLSKA	
Ilość przekształtników	3	szt.
Moc znamionowa AC	40	kW
Moc znamionowa DC	40	kW
Maksymalne napięcie wejściowe	1100	V
Napięcie znamionowe wyjściowe	400	V
Zakres zmiany napięcia wyjściowego	310-480	V
Prąd znamionowy wejściowy	40A NA WEJŚCIE MPPT	A
Prąd znamionowy wyjściowy	66,7	A
Prąd wyjściowy min/max	66,7	A
Pobór mocy w trybie nocnym	<3	W
Częstotliwość	50	Hz
Zakres zmian częstotliwości	45-55	Hz
Współczynnik zniekształceń	<3	%
Współczynnik mocy	0,999	-
	WSPÓŁCZYNNIK MOCY Z MOŻLIWOŚCIĄ REGULACJI +/-0,8	



BURMISTRZ MIASTA ŁAŃCUTA
ul. Plac Sobieskiego 18
37-100 ŁAŃCUT

Łańcut, dnia 24 lutego 2025 r.

PP.6730.59.2024

DECYZJA O WARUNKACH ZABUDOWY

Działając na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. 2024 poz. 572), w związku z art. 2, art. 59 ust 1, art. 60 ust. 1, art. 61 ust 1, 64a ustawy *o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym* z dnia 27 marca 2003 r. (t.j. Dz. U. 2024 poz. 1130) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22 października 2024 r., uzupełniono w dniu 21 listopada 2024 r. jaki złożyła firma Podłogi Sp. z o.o. ul. Kolejowa 8A, 37-100 Łańcut,

USTAŁA SIĘ WARUNKI ZABUDOWY I ZAGOSPODAROWANIA TERENU

dla zamierzenia inwestycyjnego pn.: **Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 630kWp wraz z zagospodarowaniem terenu oraz wewnętrzną i zewnętrzną infrastrukturą techniczną przy budynkach zakładu produkcyjnego Podłogi Sp. z o.o. na działkach nr ewid. 1667/13, 1667/17 położonych przy ul. Kolejowej w Łańcucie**
na rzecz : **firmy Podłogi Sp. z o.o. ul. Kolejowa 8A, 37-100 Łańcut,**

1. Rodzaj inwestycji: obiekty infrastruktury technicznej

2. Przedmiot inwestycji (funkcja zabudowy i zagospodarowania terenu): budowa instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy instalacji do 630kWp na dachach istniejących budynków wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą (*liczniki, układy sterujące i nadzorujące, przewody elektryczne wewnętrzne i zewnętrzne*), wraz z zagospodarowaniem terenu (*dojścia, dojazdy, utwardzenie terenu*)

3. Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy.
(wynikające m.in. z przepisów odrębnych).

3.1 Warunki oraz wymagania ochrony kształtowania ładu przestrzennego.

Z uwagi na zastosowanie art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. *o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym* (t.j. Dz. U. 2024 poz. 1130) zwanej dalej Ustawą, w odniesieniu do art. 61 ust. 1 pkt 1- 2 tej Ustawy, oraz z uwagi na charakter inwestycji, odstępuje się od określenia parametrów i wskaźników kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu.

a) Nieprzekraczalna linia zabudowy: odstąpiono od ustalenia.

Ograniczenia w lokalizacji przedmiotowej inwestycji wynikać będą z przepisów regulujących odległość obiektów budowlanych od granic działki, także od zabudowy istniejącej i obiektów infrastruktury technicznej istniejącej i projektowanej, przepisów szczególnych dotyczących odnawialnych źródeł energii. Jednocześnie, podczas lokalizacji inwestycji należy uwzględnić art. 53 ustawy z dnia 28.03.2003 r. *o transporcie kolejowym* (t.j. Dz. U. 2024 poz. 697 ze zm.).

b) Udział powierzchni biologicznie czynnej: minimum 10% powierzchni działek objętych decyzją, uwzględniając art. 34 obowiązującej ustawy *Prawo wodne*, w myśl art. 389 tejże ustawy.

c) Inne cechy kształtowania zabudowy, zagospodarowania terenu.

– Powierzchnia terenu podlegająca przekształceniu: od 1 ha do 1,64 ha

- *Lokalizacja inwestycji*: w granicach terenu objętego decyzją/ postępowaniem wskazanym na załączniku graficznym nr 1

3.2 Uwarunkowania w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:

- a) *dojazd (dojście) do terenu inwestycji* – nie określa się z uwagi na zastosowanie art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy; nie określa się także ilości miejsc parkingowych;
- b) *zaopatrzenie w wodę, odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych, zaopatrzenie w energię cieplną* – nie dotyczy;
- c) *zaopatrzenie w energię elektryczną* – wg inwestora;
- d) *odprowadzenie wód opadowych* – do sieci lub/i na teren własny; niedopuszczalna jest niwelacja terenu powodująca naruszenie stanu wody w gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich oraz niekorzystne przekształcenie naturalnego ukształtowania terenu (m.in. art. 34, 234 ustawy *Prawo wodne*); w przypadku dokonania zmian ukształtowania terenu w ww. zakresie należy zastosować rozwiązania techniczne zabezpieczające przed niekorzystną zmianą stanu wód na gruntach sąsiednich. W przypadku stwierdzenia na przedmiotowym obszarze urządzeń melioracji szczegółowych, które nie są ujęte w ewidencji wód melioracji wodnych oraz zmeliorowanych gruntów, a kolidujących z realizowaną inwestycją, posiadacz nieruchomości (*lub osoba prawnie umocowana do reprezentowania posiadacza*) jest zobowiązany do rozwiązania zaistniałej kolizji w sposób zapewniający prawidłowy odpływ wód.
- e) Należy uwzględnić wymogi w zakresie rozp. Min. Infrastruktury z dnia 7 sierpnia 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie odległości i warunków dopuszczających usytuowanie drzew i krzewów, elementów ochrony akustycznej i wykonywania robót ziemnych w sąsiedztwie linii kolejowej, a także sposobu urządzania i utrzymania zasłon odśnieżnych oraz pasów przeciwpożarowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 1247, ze zm.) zwanych dalej rozp. Ministra Infrastruktury z dnia 7 sierpnia 2008 r.

4. Zgodność decyzji z przepisami odrębnymi w zakresie: ochrony środowiska, zdrowia ludzi, dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej, ochrony obiektów na terenach górniczych.

4.1 Ustalenia i warunki w zakresie ochrony środowiska i zdrowia ludzi:

- a) planowana inwestycja realizowana będzie na terenie obejmującym działki nr ewid. 1667/17, 1667/13 o sumarycznej powierzchni 1,6456ha, i teren ten sklasyfikowano jako *Ba*. W myśl przepisów obowiązującej ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. *o ochronie gruntów rolnych i leśnych* teren inwestycji nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych na cele nierolnicze lub leśnych na cele nieleśne, nie wymaga także uzyskania decyzji zezwalającej na wyłączenie gruntów rolnych z produkcji rolnej;
- b) na podstawie art. 71 ust. 2, art. 72 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* oraz zgodnie z przepisami obowiązującego Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* wnioskowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym dla przedmiotowej inwestycji nie jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i takiego postępowania nie przeprowadzono;
- c) eksploatacja instalacji powodująca wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, emisję hałasu oraz wytwarzanie pól elektromagnetycznych nie powinna (...), powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny (*eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska*. Jeżeli w związku z funkcjonowaniem instalacji utworzono obszar ograniczonego użytkowania, eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza tym obszarem) – zgodnie z art. 144 ustawy *Prawo ochrony środowiska*;

d) planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszar Natura 2000 ponieważ przedmiotowa inwestycja nie leży w Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 i nie będzie realizowana w pobliżu jej granicy, w związku z tym nie pogorszy stanu siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt, dla których wyznaczono obszar Natura 2000 (zgodnie art. 96 ust.

e) 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*);

f) teren objęty decyzją nie leży na terenie prawnie chronionym, w nawiązaniu do przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*; planowana inwestycja winna być prowadzona z maksymalną ochroną istniejącej zieleni;

g) usuwanie odpadów zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach*, w drodze indywidualnych umów z przedsiębiorstwem trudniącym się ich wywozem, na zasadach obowiązujących w Łańcucie; wymagane jest określenie w projekcie budowlanym sposobu zagospodarowania mas ziemnych powstałych z wykopów podczas realizacji inwestycji.

4.2 Ochrona dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej.

Zgodnie z ustaleniami *Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Miasta Łańcuta* (Uchwała nr XXXVI/247/01 Rady Miasta Łańcuta z dnia 31 października 2001 r. ze zm.) teren objęty wnioskiem nie znajduje się w granicach Zabytkowego Zespołu Miasta Łańcuta (*wpisanego pod Nr A-320 do rejestru zabytków województwa podkarpackiego*), na terenie inwestycji nie znajdują się obiekty zabytkowe, dobra kultury współczesnej czy stanowiska archeologiczne.

4.3 Ochrona zabudowy związana z położeniem na terenach górniczych, zagrożonych powodzią oraz osuwaniem się mas ziemnych.

Teren inwestycji znajduje się poza granicami terenów górniczych, zagrożonych powodzią czy osuwaniem się mas ziemnych.

4.4 Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich.

Realizacja przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego nie może powodować w fazie realizacji i użytkowania naruszenia interesów osób trzecich, w tym ograniczenia dostępu do drogi publicznej, możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii energoelektrycznej i ciepłej oraz ze środków łączności, dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi. Należy zapewnić ochronę przed uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie, a także przed zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby.

4.5 Ustalenia dodatkowe.

Na elementy infrastruktury technicznej, które nie są objęte niniejszą decyzją, może być wymagane uzyskanie stosownej decyzji, o której mowa w art. 4 ust. 2 Ustawy (*o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym*).

UZASADNIENIE

Firma Podłogi Sp. z o.o. (*ul. Kolejowa 8A, 37-100 Łańcut*) w dniu 22 października 2024 r. (wniosek uzupełniono w dniu 21.11.2024 r.) wystąpiła z wnioskiem o ustalenie warunków zabudowy dla inwestycji pod nazwą: „*Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 630kWp wraz z zagospodarowaniem terenu oraz wewnętrzną i zewnętrzną infrastrukturą techniczną przy budynkach zakładu produkcyjnego Podłogi Sp. z o.o.*” na działkach nr ewid. 1667/13, 1667/17 położonych przy ul. Kolejowej w Łańcucie. Wniosek spełnia wymagania określone w art. 52 ust. 2 i art. 64 ust. 1 Ustawy (*o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym*).

Po rozpatrzeniu ww. wniosku w przedmiotowej sprawie tut. organ stwierdził:

– na terenie objętym postępowaniem nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego w rozumieniu przepisów art. 59 ust. 1 Ustawy (*o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym*) i nie ma obowiązku sporządzenia takiego planu wynikającego z przepisów odrębnych, ani nie ma takiego obowiązku określonego w *Studium Uwarunkowań i Kierunków*

Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta uchwalonego uchwałą Nr XXXVI/247/01 Rady Miasta Łańcuta z dnia 31.10.2001 r. ze zm.;

- na terenie miasta Łańcuta nie została opracowana i w związku z tym nie obowiązuje uchwała krajobrazowa wg art. 37b ust. 1 Ustawy, ani uchwała określona w art. 62 ust. 1a Ustawy w myśl art. 8, art. 25 ustawy z dnia 09.10.2015 r. *o rewitalizacji*;
- zgodnie z ustaleniami *Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta* (Uchwała Rady Miejskiej w Łańcucie Nr XXXVI/247/2001 z dnia 31 października 2001 r. ze zm.) teren inwestycji leży na obszarach ozn. P2 (obszary przemysłowe);
- w *Miejscowym Planie Ogólnym Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta* (Uchwała nr VI/30/94 Rady Miejskiej w Łańcucie z roku 1994 r.), który utracił moc na podstawie art. 67 ustawy, o której mowa w art. 88 ust. 1 Ustawy, teren inwestycji nie był przeznaczony do zadań rządowych/ samorządowych, służących realizacji inwestycji celu publicznego;
- teren objęty wnioskiem nie leży w granicach *Zabytkowego Zespołu Miasta Łańcuta* (wpisanego pod Nr A-320 do rejestru zabytków województwa podkarpackiego), na terenie inwestycji nie znajdują się obiekty zabytkowe, dobra kultury współczesnej czy stanowiska archeologiczne;
- teren inwestycji znajduje się poza granicami terenów górniczych, zagrożonych powodzią czy osuwaniem się mas ziemnych, nie leży także na obszarze strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych czy strefie bezpieczeństwa od rurociągu (określone w art. 61 ust. 1 pkt 6 lit. a, b, c Ustawy).

W zaistniałym przypadku braku planu miejscowego, inwestycja wymaga ustalenia warunków zabudowy i zagospodarowania terenu w drodze decyzji administracyjnej, zgodnie z art. 4 ust. 2, art. 50 ust. 1 Ustawy (o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym). W niniejszej sprawie zasadnym było zastosowanie ww. art. 61 ust. 2, 3 Ustawy, i tym samym odstąpiono od wyznaczenia obszaru analizowanego (wg art. 61 ust. 5a Ustawy).

Stosownie do przepisów art. 53 ust. 3 (w myśl art. 64 ust. 1 Ustawy) w toku postępowania związanego z wydaniem niniejszej decyzji dokonano analizy warunków i zasad zagospodarowania terenu, jego zabudowy, wynikających z przepisów odrębnych oraz stanu faktycznego i prawnego terenu, na którym przewiduje się realizację przedmiotowej inwestycji.

W wyniku przeprowadzonego postępowania stwierdzono, że zostały spełnione łącznie obligatoryjne przesłanki wydania decyzji o warunkach zabudowy, o których mowa w art. 61 ust. 1 Ustawy (o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym) czyli:

1) zastosowano art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy

1a) nie dotyczy ponieważ na terenie miasta Łańcuta nie został opracowany i nie obowiązuje miejscowy plan ogólny zagospodarowania miasta

2) zastosowano art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy

3) istniejące lub projektowane uzbrojenie terenu inwestycji jest wystarczające i stosowne dla zamierzenia budowlanego - zgodnie z załącznikiem nr 2 do niniejszej decyzji

4) teren objęty postępowaniem nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych na cele nierolnicze - zgodnie z załącznikiem nr 2 do niniejszej decyzji

5) decyzja jest zgodna z przepisami odrębnymi - zgodnie z załącznikiem nr 2

z uwagi na sąsiedztwo terenów kolei o nr działki 1490/16, wskazano na konieczność, aby podczas lokalizacji inwestycji uwzględnić art. 53 ustawy z dnia 28.03.2003 r. o transporcie kolejowym (t.j. Dz. U. 2024 poz. 697 ze zm.)

6) zamierzenie budowlane nie znajdzie się w obszarach wskazanym w ppkt a, b, c.

Na podstawie przeprowadzonej analizy dotyczącej przedmiotowej inwestycji można stwierdzić, że warunek utrzymania ładu przestrzennego dla zamierzenia inwestycyjnego jest możliwy do spełnienia (zrealizowania) przy uwzględnieniu określonych w niniejszej decyzji parametrów i wskaźników.

Projekt decyzji został opracowany przez arch. Magdalenę Majczak, członka Małopolskiej Okręgowej Izby Architektów pod nr MP-1075 uprawnioną do sporządzenia projektu decyzji WZ, ULICP, zgodnie z art. 60 ust. 4 Ustawy (o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym). Projekt decyzji został uzgodniony na podstawie art. 53 ust. 4 Ustawy, wg art. 64 Ustawy z:

- Starostą Łańcuckim (pkt. 6)
- Zarządem Zlewni PGW WP w Krośnie (pkt 6)
- Urzędem Transportu Kolejowego w Warszawie postanowieniem znak DOP-WUDI.484.30.2025.3.MO z dnia 17 stycznia 2025 r. na warunkach podanych w tym postanowieniu.

Na dzień wydania niniejszej decyzji organy uzgadniające nie przekazały stosownego uzgodnienia w ustawowym terminie 2 tygodni od daty otrzymania projektu decyzji.

Stosownie do art. 53 ust. 5 ustawy jw., w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane.

Udział stron w niniejszym postępowaniu, zapewniony został na podst. art. 10 §1 K.P.A., tj. poprzez indywidualne ich zawiadomienia. Na poszczególnych etapach Stronom przysługiwało prawo czynnego udziału, a przed wydaniem decyzji umożliwiono im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszenie uwag.

W toku postępowania administracyjnego strony postępowania (inne niż Inwestor) nie wniosły uwag ani zastrzeżeń. W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji.

Oznaczenie stron postępowania w niniejszej decyzji jest niezbędne dla spełnienia obowiązku wynikającego z art. 107 §1 Kpa stanowiąc dopuszczalne przetwarzanie danych osobowych zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. c Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchwalenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenia o ochronie danych) (Dz. Urz. UE L 119 z 4 maja 2016 r. str. 1).

P o u c z e n i e

Stosownie do treści art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego informuję, że w trakcie biegu terminu do odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

W myśl art. 136 § 2 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, jeżeli decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Jeżeli przyczyni się to do przyspieszenia postępowania, organ odwoławczy może zlecić przeprowadzenie określonej czynności postępowania wyjaśniającego organowi, który wydał decyzję.

Przepis powyższy stosuje się także w przypadku gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

W przypadku niewydania przez właściwy organ decyzji o warunkach zabudowy w terminie 90 dni od dnia złożenia wniosku o wydanie takiej decyzji, organ wyższego stopnia wymierza temu organowi, w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie, karę pieniężną w wysokości 500 zł za każdy dzień zwłoki. Postępowanie w sprawie wymierzenia kary pieniężnej, o której

mowa powyżej, wszczyna się z urzędu, jeżeli podmiot, który wystąpił z wnioskiem o ustalenie warunków zabudowy, wniesie żądanie wymierzenia tej kary..

Załączniki stanowiące integralną część niniejszej decyzji:

- **nr 1** – część graficzna warunków zabudowy, sporządzona na mapie, o której mowa w art. 52 ust.2 pkt 1 ustawy *o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym*, w oparciu o mapę przyjętą do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego w wersji cyfrowej (licencja mapy nr GN K.6621.1701.2024_1810_CL2) w skali 1:1000;
- **nr 2** – część tekstowa wyników analizy urbanistyczno – architektonicznej wraz z warunkami zabudowy i zagospodarowania terenu.

mgr. SUDOŁ
Harćmierz Kozłowski
Dzielnica Planowania

Otrzymują:

1. Pełnomocnik –Pan Przemysław Kozłowski ul. Mroźna 8A 33-102 Tarnów,
2. Skarb Państwa, ul. A. Mickiewicza 2 37-100 Łańcut,
3. Pani Dorota Grabiec, ul. Tkacka 12 37-100 Łańcut,
4. Eurobet A. Sidor, T. Otręba Sp. Jawna z siedzibą w Leżajsku, Plac Targowy 13, 37-300 Leżajsk
5. Przedsiębiorstwo Budowlane Budomont Sp z o. o. z/s w Łańcut, ul. Polna 3a, 37-100 Łańcut,
7. Pan Ryszard Sudoł, ul. Skotnik 38, 37-100 Łańcut,
8. Pani Teresa Sudoł, ul. Skotnik 38, 37-100 Łańcut,
9. Pani Aneta Sudoł - Gołyska, ul. Wł. Grabskiego 15, 37-100 Łańcut,
10. Pani/Pan Teresa i Ryszard Sudoł prowadzący działalność gospodarczą p.n. Plast Master
s.c. Teresa i Ryszard Sudoł, ul. Polna 4B, 37-100 Łańcut
11. PKP S.A. 00-973 Warszawa, ul. Szczęśliwicka 62 (adres do korespondencji PKP S.A.
Oddział Gospodarowania Nieruchomościami w Krakowie, 31-516 Kraków, ul. Rondo Mogiłskie 1,
12. A/a

Załącznik Nr 2
do decyzji nr PP.6730.59.2024
BURMISTRZA MIASTA ŁAŃCUTA
z dnia 24 lutego 2025 r.

**WYNIKI ANALIZY URBANISTYCZNO – ARCHITEKTONICZNEJ
ORAZ WARUNKI ZABUDOWY I ZAGOSPODAROWANIA TERENU**
(część tekstowa)

wyniki analizy urbanistyczno – architektonicznej w zakresie niezbędnym do ustalenia wymagań dla nowej zabudowy i zagospodarowania terenu (art. 61 ust. 1-6 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym), dla zamierzenia inwestycyjnego pod nazwą:

Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 630kWp wraz z zagospodarowaniem terenu oraz wewnętrzną i zewnętrzną infrastrukturą techniczną przy budynkach zakładu produkcyjnego Podłogi Sp. z o.o. na działkach nr ewid. 1667/13, 1667/17 położonych przy ul. Kolejowej w Łańcucie.

I. Podstawa formalno - prawna opracowania:

1. art. 59 ust. 1, 2a, art. 60, 61 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. 2024 poz. 1130) zwanej dalej Ustawą;
2. Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 25 lipca 2024 r. w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Dz.U. z 2024 r. poz. 1116) zwanego dalej Rozporządzeniem;
3. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003 r. w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz w warunkach zabudowy (Dz. U. 2003, Nr 164, poz. 1589);
4. wniosek o wydanie decyzji o warunkach zabudowy spełniający wymogi art. 52 ust. 2, 4 Ustawy w myśl art. 64 Ustawy;
5. ustawa z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (t.j. Dz.U.2024 poz. 82);
6. ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2023 poz. 1094);
7. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz.1839 ze zm.);
8. ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. 2023 poz. 1336);
9. ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. 2024 poz. 54);
10. ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. 2024 poz. 1087);
11. ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. 2024 poz. 1292);
12. obowiązujące akty Prawa budowlanego oraz prawa pokrewne;
13. materiały planistyczne dotyczące zagospodarowania przestrzennego miasta Łańcuta.

II. Stan prawny terenu inwestycji. Obszar analizowany.

Zgodnie z art. 61 ust. 1 Ustawy (o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym) wydanie decyzji o warunkach zabudowy jest możliwe jedynie w przypadku łącznego spełnienia następujących warunków:

1) co najmniej jedna działka sąsiednia, dostępna z tej samej drogi publicznej, jest zabudowana w sposób pozwalający na określenie wymagań dotyczących nowej zabudowy w zakresie kontynuacji parametrów, cech i wskaźników kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabarytów i formy architektonicznej obiektów budowlanych, linii zabudowy oraz intensywności wykorzystania terenu;

1a) teren jest położony na obszarze uzupełnienia zabudowy;

2) teren ma dostęp do drogi publicznej;

3) istniejące lub projektowane uzbrojenie terenu, z uwzględnieniem ust. 5, jest wystarczające dla zamierzenia budowlanego;

4) teren nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne albo jest objęty zgodą uzyskaną przy sporządzaniu miejscowych planów, które utraciły moc na podstawie art. 67 ustawy, o której mowa w art. 88 ust. 1;

5) decyzja jest zgodna z przepisami odrębnymi;

6) zamierzenie budowlane nie znajdzie się w obszarze:

a) w stosunku do którego decyzją o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej, o której mowa w art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 273 i 1846 oraz z 2023 r. poz. 595), ustanowiony został zakaz, o którym mowa w art. 22 ust. 2 pkt 1 tej ustawy,

b) strefy kontrolowanej wyznaczonej po obu stronach gazociągu, o którym mowa w art. 53 ust. 5e pkt 2,

c) strefy bezpieczeństwa wyznaczonej po obu stronach rurociągu.

Na terenie objętym postępowaniem nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego w rozumieniu przepisów art. 59 ust. 1 Ustawy (o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym) i nie ma obowiązku sporządzenia takiego planu wynikającego z przepisów odrębnych, ani nie ma takiego obowiązku określonego w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta uchwalonego uchwałą Nr XXXVI/247/01 Rady Miasta Łańcuta z dnia 31.10.2001 r. ze zm. Jednocześnie, na terenie miasta Łańcuta nie została opracowana, i w związku z tym nie obowiązuje uchwała krajobrazowa wg art. 37b ust. 1 Ustawy, ani uchwała określona w art. 62 ust. 1a Ustawy w myśl art. 8, art. 25 ustawy z dnia 09.10.2015 r. o rewitalizacji.

Zgodnie z art. 61 ust. 2 Ustawy: Przepisów ust. 1 pkt 1 i 1a nie stosuje się do inwestycji produkcyjnych lokalizowanych na terenach przeznaczonych na ten cel w planach miejscowych, które utraciły moc na podstawie art. 67 ust. 1 ustawy, o której mowa w art. 88 ust. 1.

Zgodnie z art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy: Przepisów ust. 1 pkt 1-2 nie stosuje się do: obiektów liniowych i urządzeń infrastruktury technicznej; instalacji odnawialnego źródła energii.

Jednocześnie, art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 2 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii co świadczy: instalacja odnawialnego źródła energii – instalację stanowiącą wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii (...).

Wniosek dotyczy budowy instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy instalacji do 630kWp (zespoły paneli fotowoltaicznych montowane na dachach istniejących budynków) wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą (liczniki, układy sterujące i nadzorujące, przewody elektryczne wewnętrzne i zewnętrzne), wraz z zagospodarowaniem terenu (dojścia, dojazdy, utwardzenie terenu). Energia będzie wykorzystywana do celów własnych (produkcyjnych) lub/i magazynowana na terenie inwestycji we wnioskowanych magazynach energii.

W Miejscowym Planie Ogólnym Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta (Uchwała nr VI/30/94 Rady Miejskiej w Łańcutie z 1994 r.), który utracił moc na podstawie art. 67 ustawy, o której mowa w art. 88 ust. 1 Ustawy, teren oznaczono jako obszary P4 (obszary przemysłowe). Zgodnie z powyższym w niniejszej sprawie zasadnym jest zastosowanie ww. art. 61 ust. 2 oraz 3 pkt 2, 3 Ustawy, i tym samym odstępuje się od wyznaczenia obszaru analizowanego, wg art. 61 ust. 5a tej ustawy.

III. Charakterystyka terenu inwestycji. Istniejący stan zabudowy i zagospodarowania.

1. Teren inwestycji znajduje się w północnej części miasta Łańcuta, posiada dostęp do drogi powiatowej nr 1536R jaką stanowi ul. Kolejowa (dz. nr ewid. 1689/1) oraz do drogi gminnej publicznej nr 109604R jaką stanowi ul. Polna (dz. nr ewid. 1690), przez drogi wewnętrzne i dojazdowe.

2. Planowana inwestycja realizowana będzie na terenie obejmującym działki nr ewid. 1667/17, 1667/13 o sumarycznej powierzchni 1,6456ha, i teren ten sklasyfikowano jako Ba. Teren inwestycji nie jest zalesiony, nie leży na obszarze strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych czy strefie bezpieczeństwa od rurociągu (określone w art. 61 ust. 1 pkt 6 lit. a, b, c Ustawy). Działki objęte decyzją są zabudowane budynkami produkcyjnymi, magazynowymi i biurowymi (funkcja uzupełniająca, towarzysząca) o sumarycznej powierzchni zabudowy 5715m².

3. Teren inwestycji obejmujący działki objęte postępowaniem jest uzbrojony w niezbędne przyłącza do sieci infrastruktury technicznej. Inwestor posiada umowę z gestorem sieci na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w zakresie koniecznym do realizacji inwestycji (kopia dokumentu

4. w aktach sprawy).

IV. Funkcja zabudowy i zagospodarowania terenu.

1. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003 r. w sprawie oznaczeń

2. i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz w warunkach zabudowy (Dz. U. 2003.164.1589) oraz przedłożonym wnioskiem, dla planowanej inwestycji przyjmuje się:

- Rodzaj inwestycji: obiektu infrastruktury technicznej
- Przedmiot inwestycji (funkcja zabudowy i zagospodarowania terenu): budowa instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy instalacji do 630kWp na dachach istniejących budynków wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą (liczniki, układy sterujące i nadzorujące, przewody elektryczne wewnętrzne i zewnętrzne), wraz z zagospodarowaniem terenu (dojścia, dojazdy, utwardzenie terenu).

3. Zgodnie ze *Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta* uchwalonego uchwałą Nr XXXVI/247/01 Rady Miasta Łańcuta z dnia 31.10.2001 r. (ze zm.) teren inwestycji oznaczono jako obszary P2 (obszary przemysłowe).

4. W *Miejscowym Planie Ogólnym Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Łańcuta* (Uchwała nr VI/30/94 Rady Miejskiej w Łańcutie z 1994 r.), który utracił moc na podstawie art. 67 ustawy, o której mowa w art. 88 ust. 1 Ustawy, teren inwestycji oznaczono jako obszary P4 (obszary przemysłowe) - teren ten nie był przeznaczony do zadań rządowych albo samorządowych, służących realizacji inwestycji celu publicznego.

V. Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy.

1. Parametry, cechy i wskaźniki kształtowania zabudowy.

1.1 Istniejące uwarunkowania przestrzenne limitujące realizację zamierzenia budowlanego.

Z uwagi na art. 61 ust. 2 Ustawy, 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy, w odniesieniu do art. 61 ust. 1 pkt 1- 2 tej ustawy oraz z uwagi na charakter inwestycji, odstępuje się od określenia parametrów i wskaźników kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu.

a. Linia zabudowy (wg §3 rozporządzenia).

Teren przeznaczony pod inwestycję nie sąsiaduje z żadną drogą, od której należy wyznaczyć linię nowej zabudowy. Działki objęte postępowaniem sąsiadują z terenami kolei o nr działki 1490/16.

Wyniki analizy.

Zgodnie z powyższym, odstępuje się od wyznaczenia linii zabudowy na terenie objętym postępowaniem. Ograniczenia w lokalizacji przedmiotowej inwestycji wynikać będą z przepisów regulujących odległość obiektów budowlanych od granic działki, także od zabudowy istniejącej i obiektów infrastruktury technicznej istniejącej i projektowanej, przepisów szczególnych dotyczących odnawialnych źródeł energii. Jednocześnie, podczas lokalizacji inwestycji należy uwzględnić art. 53 ustawy z dnia 28.03.2003 r. o transporcie kolejowym (t.j. Dz. U. 2024 poz. 697 ze zm.).

b) Inne cechy kształtowania zabudowy, zagospodarowania terenu.

- *Udział powierzchni terenu biologicznie czynnej*: minimum 10% powierzchni działek objętych decyzją, uwzględniając art. 34 obowiązującej ustawy *Prawo wodne*, w myśl art. 389 tejże ustawy.

- *Powierzchnia terenu podlegająca przekształceniu podczas realizacji inwestycji*: od 1ha do 1,64ha.

- *Lokalizacja inwestycji*: w granicach terenu wskazanego na załączniku graficznym nr 1.

1.2 Uwarunkowania w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:

- *dojazd (dojście) do terenu inwestycji* – nie określa się z uwagi na zastosowanie art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy; nie określa się także ilości miejsc parkingowych;

- *zaopatrzenie w wodę, odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych, zaopatrzenie w energię cieplną* – nie dotyczy;

- *zaopatrzenie w energię elektryczną* – wg inwestora;

- *odprowadzenie wód opadowych* – do sieci lub/i na teren własny.

2. Zgodność decyzji z przepisami odrębnymi w zakresie: ochrony środowiska, zdrowia ludzi, dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej, ochrony obiektów na terenach górniczych.

a. Ochrona gruntów rolnych i leśnych.

Planowana inwestycja realizowana będzie na terenie obejmującym działki nr ewid. 1667/17, 1667/13 o sumarycznej powierzchni 1,6456 ha, i teren ten sklasyfikowano jako *Ba*. W myśl przepisów obowiązującej ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych teren inwestycji nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych na cele nierolnicze lub leśnych na cele nieleśne, nie wymaga także uzyskania decyzji zezwalającej na wyłączenie gruntów rolnych z produkcji rolnej.

b. Ochrona środowiska i zdrowia ludzi:

– na podstawie art. 71 ust. 2, art. 72 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* oraz zgodnie z przepisami obowiązującego Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* wnioskowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym dla przedmiotowej inwestycji nie jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i takiego postępowania nie przeprowadzono;

– eksploatacja instalacji powodująca wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, emisję hałasu oraz wytwarzanie pól elektromagnetycznych nie powinna (...), powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny (*eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska Jeżeli w związku z funkcjonowaniem instalacji utworzono obszar ograniczonego użytkowania, eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza tym obszarem*) – zgodnie z art. 144 ustawy *Prawo ochrony środowiska*;

– planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszar Natura 2000 ponieważ przedmiotowa inwestycja nie leży w Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 i nie będzie realizowana w pobliżu jej granicy, w związku z tym nie pogorszy stanu siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt, dla których wyznaczono obszar Natura 2000 (zgodnie art. 96 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*);

– teren objęty decyzją nie leży na terenie prawnie chronionym, w nawiązaniu do przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*; planowana inwestycja winna być prowadzona

– z maksymalną ochroną istniejącej zieleni;

– usuwanie odpadów zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach*, w drodze indywidualnych umów z przedsiębiorstwem trudniącym się ich wywozem, na zasadach obowiązujących w Łańcucie; wymagane jest określenie w projekcie budowlanym sposobu zagospodarowania mas ziemnych powstałych z wykopów podczas realizacji inwestycji.

c. Ochrona dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej.

Zgodnie z ustaleniami *Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Miasta Łańcuta* (Uchwała nr XXXVI/247/01 Rady Miasta Łańcuta z dnia 31 października 2001 r. ze zm. teren objęty wnioskiem nie znajduje się w granicach Zabytkowego Zespołu Miasta Łańcuta (*wpisanego pod Nr A-320 do rejestru zabytków województwa podkarpackiego*), na terenie inwestycji nie znajdują się obiekty zabytkowe, dobra kultury współczesnej, czy stanowiska archeologiczne.

d. Ochrona zabudowy związana z położeniem na terenach górniczych, zagrożonych powodzią oraz osuwaniem się mas ziemnych.

Teren inwestycji znajduje się poza granicami terenów górniczych, zagrożonych powodzią czy osuwaniem się mas ziemnych.

e. Inne uwarunkowania kształtowania zabudowy i zagospodarowania terenu:

– niedopuszczalna jest niwelacja terenu powodująca naruszenie stanu wody w gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich oraz niekorzystne przekształcenie naturalnego ukształtowania terenu (m.in. art. 34, 234 ustawy *Prawo wodne*); w przypadku dokonania zmian ukształtowania terenu w ww. zakresie należy zastosować rozwiązania techniczne zabezpieczające przed niekorzystną zmianą stanu wód na gruntach sąsiednich;

– w przypadku stwierdzenia na przedmiotowym obszarze urządzeń melioracji szczegółowych, które nie są ujęte w ewidencji wód melioracji wodnych oraz zmeliorowanych gruntów, a kolidujących

– z realizowaną inwestycją, posiadacz nieruchomości (*lub osoba prawnie umocowana do reprezentowania posiadacza*) jest zobowiązany do rozwiązania zaistniałej kolizji w sposób zapewniający prawidłowy odpływ wód.

3. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich.

Realizacja przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego nie może powodować w fazie realizacji i użytkowania naruszenia interesów osób trzecich, w tym ograniczenia dostępu do drogi publicznej, możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektroenergetycznej i ciepłej oraz ze środków łączności, dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi. Należy zapewnić

ochronę przed uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie, przed zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby.

VI. Inne.

Na elementy infrastruktury technicznej, które nie są objęte niniejszą decyzją, może być wymagane uzyskanie stosownej decyzji, o której mowa w art. 4 ust. 2 Ustawy (o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym).

VII. Wnioski wynikające z przeprowadzonej analizy urbanistyczno - architektonicznej.

Planowana inwestycja na terenie obejmującym działki nr ewid. 1667/13, 1667/17 położone w Łąncucie przy ul. Kolejowej spełnia łącznie obligatoryjne wymagania określone w art. 61 ust. 1 pkt. 1 - 6 Ustawy warunkujące możliwość wydania decyzji o warunkach zabudowy. W niniejszej sprawie zastosowano art. 61 ust. 3 pkt 2, 3 Ustawy i odstąpiono od wyznaczenia obszaru analizowanego (wg art. 61 ust. 5a Ustawy).

Wniosek o zgodę na budowę instalacji fotowoltaicznej o mocy do 630kWp wraz z zagospodarowaniem terenu oraz wewnętrzną i zewnętrzną infrastrukturą techniczną jest zgodny z przeprowadzoną niniejszą analizą i jej wynikami, zatem ustalone wartości i wielkości należy przyjąć w decyzji o warunkach zabudowy.

Opracowanie:

arch. Magdalena Majczak, członek Małopolskiej Okręgowej Izby Architektów pod nr MP-1075

uprawniony do sporządzenia projektu decyzji WZ, ULICP : zgodnie z art. 60 ust. 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym

Magdalena Majczak

BRUK-BET® **FOTOWOLTAIKA**

OPTIMAL *EDGE*

PEM.WB-460



ODPORNOŚĆ NA EFEKT PID

Większa odporność na degradację potencjałem



TECHNOLOGIA HALF-CUT Z OGNIWAMI TYPU PERC

Wyższa moc jednostkowa modułu i mniejsze straty mocy

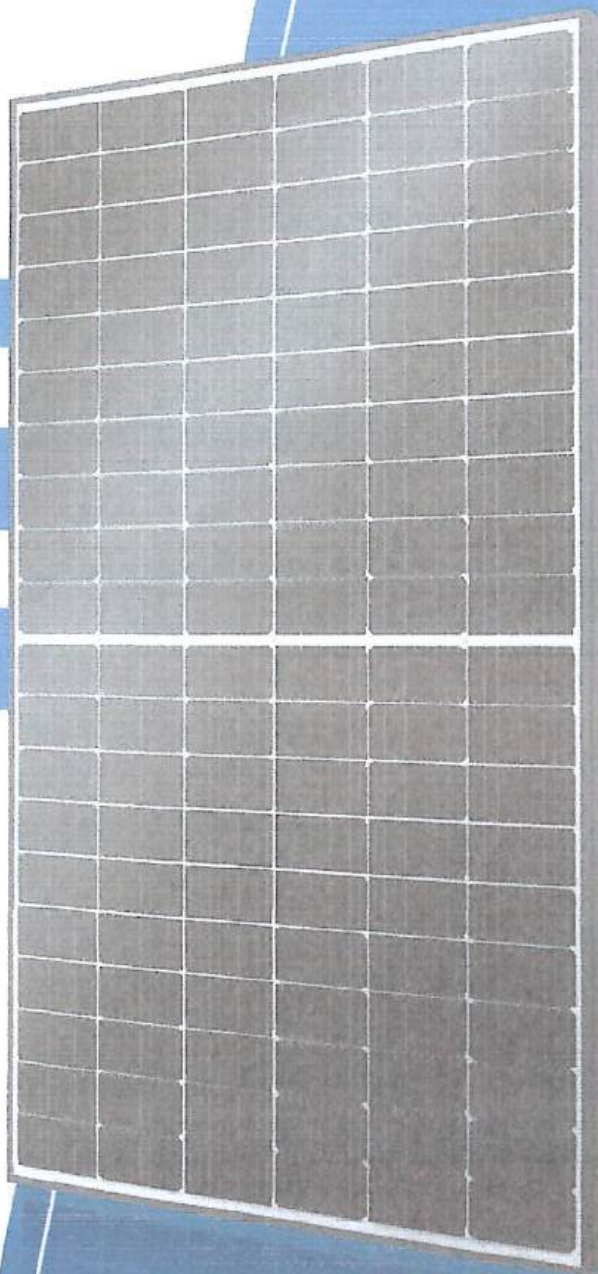


15 LAT GWARANCJI NA PRODUKT 25 LAT GWARANCJI NA MOC

 **BRUK-BET®**
FOTOWOLTAIKA

— PRODUKCJA OD —

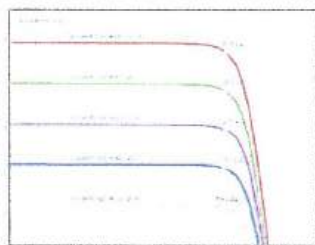
2011



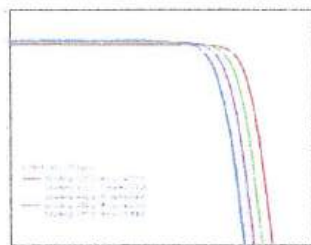
PARAMETRY ELEKTRYCZNE STC	PEM.WB-460
Moc znamionowa [Wp]	460
Prąd zwarcowy [A]	13,77
Prąd maksymalny [A]	13,13
Napięcie jałowe [V]	41,68
Napięcie maksymalne [V]	35,06
Wydajność [%]	21,05
PARAMETRY ELEKTRYCZNE LIC	PEM.WB-460
Moc znamionowa [Wp]	67,8
Prąd zwarcowy [A]	2,71
Prąd maksymalny [A]	2,55
Napięcie jałowe [V]	38,82
Napięcie maksymalne [V]	34,41
PARAMETRY STOSOWANIA	PEM.WB-460
Tolerancja mocy	0/+1%
Klasa bezpieczeństwa	II
Maksymalne napięcie systemu	1000/1500 VDC
Temperatura robocza	-40 / +85 °C
Zabezpieczenie wsteczne prądu	25 A
PARAMETRY TEMPERATUROWE	PEM.WB-460
Temperaturowy współczynnik natężenia	0,046 %/°C
Temperaturowy współczynnik napięcia	-0,259 %/°C
Temperaturowy współczynnik mocy	-0,324 %/°C

PARAMETRY MECHANICZNE	PEM.WB-460
Długość [mm]	1920
Szerokość [mm]	1138
Grubość [mm]	35
Waga [kg]	24
BUDOWA	PEM.WB-460
Szyba frontowa	3,2 mm, hartowana z powłoką ARC
Enkapsulant	Folia EVA
Rama	Anodowane aluminium, czarna
Typ ogniw	Krzemowa monokrystaliczna 10BB, klasa A
Ilość ogniw	120
Gniazdko przyłączeniowe	IP68, 3 diody by-pass
Okablowania	2 x 1100 mm, $\phi = 4 \text{ mm}^2$
Konektory	Złącze typu MC4, IP68
PARAMETRY WYTRZYMAŁOŚCIOWE	PEM.WB-460
Wytrzymałość na obciążenie mechaniczne	5400 Pa
Wytrzymałość na parcie wiatru	2400 Pa
Odporność na grad	$\phi = 25 \text{ mm}$, $V = 82,8 \text{ km/h}$
PAKOWANIE	PEM.WB-460
Sposób pakowania	Karton 2,0 x 1,2 x 1,25 m
Ilość	31 Sztuk/Paleta
Transport	26 Palet/TIR

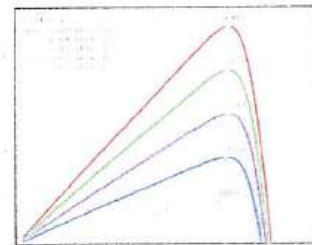
NATĘŻENIE/NAPIĘCIE



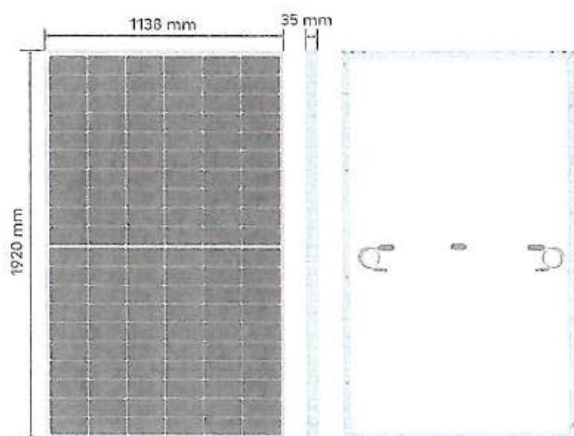
NATĘŻENIE/NAPIĘCIE



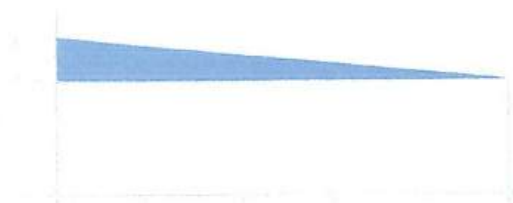
MOC/NAPIĘCIE



BUDOWA MODUŁU



LINIOWA GWARANCJA NA MOC



Wszystkie wartości i dane techniczne są podane w przybliżeniu. Nie gwarantujemy idealnej kopii. Zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia.

2024-06-01

Skontaktuj się z nami:
Telefon: 22 666 66 66
E-mail: biuro@bruk-bet.pl

Adres: ul. Słowackiego 10
05-080 Warszawa
00-000 Warszawa

Wszystkie dane techniczne są podane w przybliżeniu. Nie gwarantujemy idealnej kopii. Zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia.

Wszystkie dane techniczne są podane w przybliżeniu. Nie gwarantujemy idealnej kopii. Zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia. Wszelkie zmiany w projekcie bez powiadomienia.

BRUK-BET
FOTOWOLTAIKA

fotovoltaika.bruk-bet.pl

Tarnów, 28 Czerwca 2023

DEKLARACJA ZGODNOŚCI CE NR 2/PV/2023

Producent: Bruk-Bet Sp. z o.o.
Nieciecza 199
33-240 Żabno

Zakład produkcyjny: BRUK-BET FOTOWOLTAIKA
ul. Mroźna 8,
33-102 Tarnów

Produkt: Moduły fotowoltaiczne (PV)

Typ: PEM.WS-XXX
PEM.WB-XXX
PEM.BB-XXX
PEM.BS-XXX
PEM.TS-XXX
PEM.TB-XXX
PEM.TG-XXX
PEM.BG-XXX
PEM.GB-XXX (gdzie XXX oznacza moc modułu)

Deklaruje, iż wymienione powyżej produkty są zgodne z:

Dyrektywą 2014/35/WE – DYREKTYWA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY 2014/35/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do udostępniania na rynku sprzętu elektrycznego przewidzianego do stosowania w określonych granicach napięcia.

Dyrektywą 2014/30/WE - DYREKTYWA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY 2014/30/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie harmonizacji ustawodawstw państw członkowskich odnoszących się do kompatybilności elektromagnetycznej.

TARNÓW, dn. 28.06.2023

(miejsce i data wystawienia)

Prezes Zarządu


Edyta Witkowska-Grześkiewicz

(imię, nazwisko i podpis osoby upoważnionej)

 **BRUK-BET**
FOTOWOLTAIKA

— PRODUKCJA OD —
2011

POLSKIE MODUŁY
PREMIUM

PEM.GB-480 N-Type

OPTIMAL ***EDGE***
Glass • Glass



**POTRÓJNY TEST
ELEKTROLUMINESCENCYJNY**



WYŻSZA SPRAWNOŚĆ



**TECHNOLOGIA BIFACIAL
PODWÓJNE SZKŁO**



Odporność
na efekt PID

Wysoka odporność
na obciążenie
statyczne

Wysoka
odporność
na siłę wiatru

Odporność
na kulę gradową
o średnicy 25 mm

Wysoki
współczynnik
wypełnienia

Gwarancja
pozytywnej
tolerancji mocy

 **elektroSlo**



CE

PARAMETRY ELEKTRYCZNE STC	PEM.GB-480
Moc znamionowa [Wp]	400
Prąd zwarciovowy [A]	14,00
Prąd maksymalny [A]	13,37
Napięcie jałowe [V]	42,46
Napięcie maksymalne [V]	35,90
Wydajność [%]	22,17

PARAMETRY ELEKTRYCZNE LIC	PEM.GB-480
Moc znamionowa [Wp]	91,62
Prąd zwarcziowy [A]	2,76
Prąd maksymalny [A]	2,60
Napięcie jałowe [V]	39,54
Napięcie maksymalne [V]	35,24

PARAMETRY STOSOWANIA	PEM.GB-480
Tolerancja mocy	0/+1%
Klasa bezpieczeństwa	II
Maksymalne napięcie systemu	1000/1500 VDC
Temperatura robocza	-40 / +85 °C
Zabezpieczenie wsteczne prądu	25 A

PARAMETRY TEMPERATUROWE	PEM.GB-480
Temperaturowy współczynnik napięcia	0,046 %/°C
Temperaturowy współczynnik napięcia	-0,25 %/°C
Temperaturowy współczynnik mocy	-0,29 %/°C

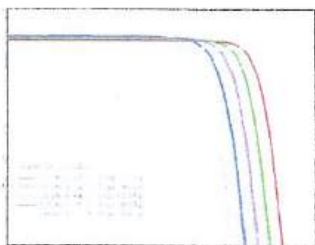
PARAMETRY MECHANICZNE	PEM.GB-480
Długość [mm]	1909
Szerokość [mm]	1134
Grubość [mm]	30
Waga [kg]	26

BUDOWA	PEM.GB-480
Szyba frontowa	2 mm, hartowana
Enkapsulant	Folia EPE/EVA
Szyba tylna	2 mm, hartowana
Rama	Anodowane aluminium, Czarna
Typ ogniw	Monokrystaliczne N-Type, klasa A
Ilość ogniw	120
Gniazdko przyłączeniowe	IP68, 3 diody by-pass
Okablowanie	2 x 1100 mm, $\phi = 4 \text{ mm}^2$
Konektory	Złącze typu MC4, IP68

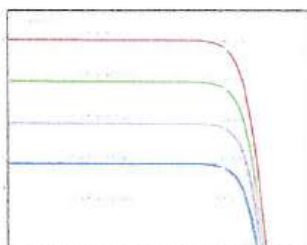
PARAMETRY WYTRZYMAŁOŚCIOWE	PEM,GB-480
Wytrzymałość na obciążenie mechaniczne	5400 Pa
Wytrzymałość na parcie wiatru	2400 Pa
Odporność na grad	φ=25 mm, V=82,8 km/h

PAKOWANIE	PEM.GB-480
Sposób pakowania	Karton 2,0 x 1,2 x 1,25 m
Ilość	36 Sztuk/Paleta
Transport	26 Palet/TIR

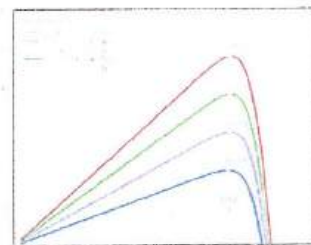
NATEŻENIE/NAPIECIE



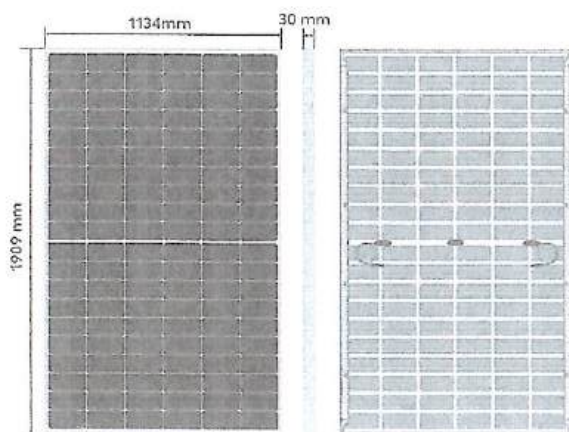
NATEŻENIE/NAPIECIE



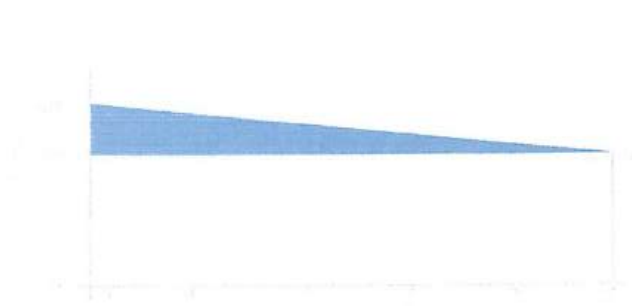
MOC/NAPIĘCIE



BUDOWA MODUŁU



LINIOWA GWARANCJA NA MOC



BRUK-BET
FOTOWOLTAIKA

fotowoltaika.bruk-bet.pl

AVRii SOL

FALOWNIK
Avrii SOL PL3
Moce 25–50 kW



Wydajność nawet
do 98,5%



Elastyczność projektowania
– do 4 MPPT



Napięcie wejściowe DC
do 1100 V



Komunikacja WiFi, RS 485,
opcjonalnie – LAN, 4G



12 lat gwarancji w standardzie
z opcją wydłużenia do 20 lat

Polskie wsparcie techniczne,
serwisowe i gwarancyjne



Funkcja OSD Start
– skonfigurowany na polski rynek



Łatwy montaż
i szybka instalacja



Sprawdzony – certyfikowany
zgodnie z normami bezpieczeństwa
i współpracy z siecią



12
LAT
GWARANCJI

Więcej niż
energia



POLSKI
FALOWNIK

FALOWNIK Avrii SOL PL3

Moce 25-50 kW

400 mm

505 mm

220 mm

PARAMETRY WEJŚCIA DC

	AvriiSOL-25-PL3	AvriiSOL-30-PL3	AvriiSOL-33-PL3	AvriiSOL-36-PL3	AvriiSOL-40-PL3	AvriiSOL-45-PL3	AvriiSOL-50-PL3
Maksymalne napięcie wejściowe DC				1100 V			
Napięcie startowe DC				200 V			
Liczba niezależnych układów MPPT		3				4	
Liczba wejść DC na MPPT				2			
Maksymalna moc na pojedynczy układ MPPT				25000 W			
Zakres napięcia wejściowego DC				160-1000 V			
Maksymalne natężenie prądu dla układu MPPT		40 A				40 A	
Maksymalny prąd zwarciaowy dla każdego układu MPPT		50 A				50 A	
Zakres śledzenia napięcia dla MPPT	480-850V		510-850V	540-850V	480-850V	510-850V	540-850V

PARAMETRY WYŚCIA AC

	AvriiSOL-25-PL3	AvriiSOL-30-PL3	AvriiSOL-33-PL3	AvriiSOL-36-PL3	AvriiSOL-40-PL3	AvriiSOL-45-PL3	AvriiSOL-50-PL3
Moc znamionowa	25000 W	30000 W	33000 W	36000 W	40000 W	45000 W	50000 W
Maksymalna moc AC	28000 VA	34000 VA	37000 VA	40000 VA	44000 VA	50000 VA	55000 VA
Znamionowe napięcie AC	3/N/PE, 380V/400Vac						
Zakres napięcia sieci	310-480 Vac (możliwość regulacji)						
Zakres częstotliwości sieci	45-55/55-65Hz (regulowane zgodnie z wymaganiami lokalnego zakładu energetycznego)						
Zakres regulacji mocy	0-100%						
THDI	<3%						
Współczynnik mocy	1 (regulowane, +/-0.8)						
Maksymalny prąd wyjściowy	42.4 A	51.5 A	56.0 A	60.6 A	66.7 A	75.8 A	83.3 A

WYDAJNOŚĆ, BEZPIECZEŃSTWO I OCHRONA

	AvriiSOL-25-PL3	AvriiSOL-30-PL3	AvriiSOL-33-PL3	AvriiSOL-36-PL3	AvriiSOL-40-PL3	AvriiSOL-45-PL3	AvriiSOL-50-PL3
Maksymalna wydajność		98.6%				98.8%	
Szacowana wydajność (EU/CEC)				98.20%			
Pobór prądu w nocy				<3 W			
Wydajność MPPT				>99.9%			
Przełącznik DC				Tak			
Normy sieciowe i normy bezpieczeństwa				EN 50549, IEC/EN 61000, IEC/EN 62109			
Komunikacja				RS485, Wi-Fi, Bluetooth, (LAN, 4G - opcjonalnie)			
Zabezpieczenie przed pracą wyspową				Tak			
Zabezpieczenie RCMU				Tak			
Filtrujący błąd uziemienia				Tak			
Odporność na błędną polaryzację DC				Tak (w zakresie prądów i napięć znamionowych)			
Pomiar rezystancji izolacji sterona AC i DC				Tak			
Pomiar rezystancji uziemienia				Tak			
Ochronnik przeciwprzepięciowy DC				Typ II			
Ochronnik przeciwprzepięciowy AC				Typ II			

DANE OGÓLNE

	AvriiSOL-25-PL3	AvriiSOL-30-PL3	AvriiSOL-33-PL3	AvriiSOL-36-PL3	AvriiSOL-40-PL3	AvriiSOL-45-PL3	AvriiSOL-50-PL3
Zakres temperatur pracy				Od -30°C do +60°C			
Zakres wilgotności względnej				0-100%			
Topologia				Beztransformatory			
Stopień ochrony				IP65			
Maksymalna wysokość pracy nad poziomem morza				< 4000 m			
Waga		36 kg				37 kg	
Chłodzenie				Wentylator			
Wymiary				585 x 480 x 220 mm			
Wyświetlacz				LCD & Bluetooth + APP			
Gwarancja				12 lat (możliwość przedłużenia do 20 lat)			

avrii.pl

Avrii Sp. z o.o., ul. Mroźna 8, 33-102 Tarnów

+48 14 696 88 89

biuro@avrii.pl



KT_PL_AvriiSOL_25-50_PL3_Rev.1_08.08.2023

AVRii SOL

FALOWNIK
Avrii SOL PL4
Moce 100-110 kW

AVRii SOL

12

LAT
GWARANCJI



Wbudowana funkcja AFCI
– zabezpieczenie przed łukiem
elektrycznym



Szerokie możliwości
projektowe – 10 MPPT



Dostosowany
do wysokoprądowych
i bifacialnych modułów



Komunikacja WiFi, RS 485,
opcjonalnie – LAN, 4G



12 lat gwarancji w standardzie
z opcją wydłużenia do 20 lat

Polskie wsparcie techniczne,
serwisowe i gwarancyjne



Funkcja OSD Start
– skonfigurowany na polski rynek



Łatwy montaż
i szybka instalacja



Sprawdzony – certyfikowany
zgodnie z normami bezpieczeństwa
i współpracy z siecią



Więcej niż
energia



POLSKI
FALOWNIK

FALOWNIK Avrii SOL PL4

Moce 100-110 kW

695 mm

970 mm

325 mm

PARAMETRY WEJŚCIA DC

	AvriiSOL-100-PL4	AvriiSOL-110-PL4
Maksymalne napięcie wejściowe DC	1100 V	
Napięcie startowe DC	200 V	
Liczba niezależnych układów MPPT	10	
Liczba wejść DC na MPPT	2	
Zakres napięcia wejściowego DC	160-1000 V	
Maksymalne natężenie prądu dla układu MPPT	40 A	
Maksymalny prąd zwarciaowy dla każdego układu MPPT	50 A	

PARAMETRY WYJŚCIA AC

	AvriiSOL-100-PL4	AvriiSOL-110-PL4
Moc znamionowa	100 000 W	110 000 W
Maksymalna moc AC	110kVA@45°C / 100kVA@50°C	125kVA@45°C / 110kVA@50°C
Znamionowe napięcie AC	3/N/PE, 380V / 400V / 415V	
Zakres napięcia sieci	310-480 V ac (możliwość regulacji)	
Zakres częstotliwości sieci	45-55/55-65Hz (regulowane zgodnie z wymaganiami lokalnego zakładu energetycznego)	
Zakres regulacji mocy	0-100%	
THDI	<1% (@100%P)	
Współczynnik mocy	1 (regulowane, +/-0.8)	
Maksymalny prąd wyjściowy	167.2A@380V / 159.5A@400V / 153.1A@415V	190A@380V / 181.2A@400V / 174A@415V

WYDAJNOŚĆ, BEZPIECZEŃSTWO I OCHRONA

	AvriiSOL-100-PL4	AvriiSOL-110-PL4
Maksymalna wydajność	98.6%	
Szacowana wydajność (EU/CEC)	98.30%	
Pobór prądu w mocy	<1 W	
Wydajność MPPT	>99.9%	
Przełącznik DC	Tak	
AFCI	Tak	
Komunikacja	RS485, Wi-Fi	
Zabezpieczenie przed pracą wyspową	Tak	
Zabezpieczenie RCMU	Tak	
Monitoring błędów uziemienia	Tak	
Odporność na błędną polaryzację DC	Tak (w zakresie prądów i napięć znamionowych)	
Pomiar rezystancji izolacji strony AC i DC	Tak	
Pomiar rezystancji uziemienia	Tak	
Monitoring błędów łańcuchów	Tak	
Ochronnik przeciwprzepięciowy DC	Typ II	
Ochronnik przeciwprzepięciowy AC	Typ II	

DANE OGÓLNE

	AvriiSOL-100-PL4	AvriiSOL-110-PL4
Zakres temperatur pracy	Od -30°C do +60°C	
Zakres wilgotności względnej	0-100%	
Topologia	Beztransformatory	
Stopień ochrony	IP66	
Maksymalna wysokość pracy nad poziomem morza	< 4000 m	
Waga	75 kg	
Chłodzenie	Wentylator	
Wymiary	970 x 695 x 325 mm	
Wyświetlacz	LCD & Bluetooth + APP	
Gwarancja	12 lat (możliwość przedłużenia do 20 lat)	

avrii.pl

Avrii Sp. z o.o., ul. Mroźna 8, 33-102 Tarnów

+48 14 696 88 89

biuro@avrii.pl



KT_PL_AvriiSOL_100-110_PL4_Rev1.0_02.08.2023



DEKLARACJA ZGODNOŚCI CE NR 2/2023

Producent:

Avrii Sp. z o.o.
ul. Mroźna 8, 33-102 Tarnów

Produkt:

Falownik do zasilania systemu fotowoltaicznego

Typ:

AvriiSOL-3-PL1,	AvriiSOL-15-PL2,
AvriiSOL-4-PL1,	AvriiSOL-17-PL2,
AvriiSOL-5-PL1,	AvriiSOL-20-PL2,
AvriiSOL-6-PL1,	AvriiSOL-22-PL2,
AvriiSOL-8-PL1,	AvriiSOL-24-PL2,
AvriiSOL-10-PL1,	
AvriiSOL-12-PL1,	
AvriiSOL-25-PL3,	AvriiSOL-100-PL4,
AvriiSOL-30-PL3,	AvriiSOL-110-PL4,
AvriiSOL-33-PL3,	
AvriiSOL-36-PL3,	
AvriiSOL-40-PL3,	
AvriiSOL-45-PL3,	
AvriiSOL-50-PL3,	

Deklaruję, iż wymienione powyżej produkty są zgodne z:

Dyrektywą 2014/35/UE - Bezpieczeństwo urządzeń „Dyrektywa w sprawie sprzętu elektrycznego przewidzianego do stosowania w określonych granicach napięcia” EN 62109-1:2010 EN 62109-2:2011.

Dyrektywą 2014/30/UE - Odporność na zakłócenia „Dyrektywa w sprawie kompatybilności elektromagnetycznej”.

IEC 61000-6-1:2005
IEC 61000-6-3:2006+A1:2010
IEC 61000-6-2:2005
IEC 61000-6-4:2009+A1:2010
EN 61000-6-1:2007
EN 61000-6-3:2007+A1: 2011
EN 61000-6-2:2005
EN 61000-6-4:2007+A1:2011

Dlatego wyżej wymienione typy są oznaczone symbolem CE.

Niniejsza deklaracja zgodności została przygotowana na wyłączną odpowiedzialność Avrii Sp. z o.o.

Tarnów, 28.04.2023

(Miejsce i Data Wystawienia)

PREZES ZARZADU
AVRII SP. Z O.O.

(podpis)

Edyta Witkowska-Grzeškiewicz

KRS 000055225

EUROPEAN

ul. Mroźna 8, 33-102 Tarnów, Polska

VAT PL0230872076 REGON 145215720 KRS 000055225 BDO 000-17925

avrii.pl

Sąd Rejonowy dla M. St. w Tarnowie XII Wydział Gospodarczy KRS: 000055225 NIP: 145-215-72-01 REGON: 145215720



EQUIPMENT CERTIFICATE

Certificate No.:	Issued:	Valid until:	GCC class
TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1	2023-07-28	Unlimited	TC

This is a dual-language certificate. The English version applies in case of ambiguity.

Issued for:

PV Inverters AVRIISOL-[25-50]-PL3 (PPM Type A)

With specifications and software version as listed in Annex 2

Issued to:

Avrii Sp. z o.o.

ul. Mroźna 8, 33-102 Tarnów, Poland

According to:

DNV-SE-0124, 2021-10: Certification of Grid Code Compliance

PTPIREE, 2021-04: Conditions and procedures for using certificates in the process of connecting power generating modules to power networks

32016R0631, 2016-04: Requirements for Generators (NC RfG)

PSE, 2018-12: Requirements of general application resulting from Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016

detailed in Annex 1

Based on the document:

CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0

Network Code Requirements for a PGU of Type A - Poland, Certification Report, dated 2023-06-29

Further assessment information, including scope and conditions, is found in Annex 1. Description of the PV inverters and type tests performed is found in Annex 2 and Annex 3 respectively. Annexes are an explicit and inseparable part of the certificate. The certificate shall only be distributed with all annexes.

Hamburg, 2023-07-28

For DNV Renewables Certification

Bente Vestergaard
Director and Service Line Leader Type
and Component Certification



By DAKKS according DIN EN ISO/IEC 17065
accredited Certification Body for products. The
accreditation is valid for the fields of certification
listed in the certificate

Hamburg, 2023-07-28

For DNV Renewables Certification

Aleksandra Voss
Project Manager



CERTYFIKAT SPRZĘTU

Certyfikat nr: TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1 Wydano dnia: 2023-07-28 Ważny do: Bezterminowo Klasa GCC: TC₁
Niniejszy certyfikat jest certyfikatem dwujęzycznym. W przypadku niejednoznaczności zastosowanie ma wersja angielska.

Wystawiono dla:

Falowniki AVRIISOL-[25-50]-PL3 (PPM Typ A)

Specyfikacja techniczna i wersja oprogramowania przedstawiona jest w Załączniku nr 2

Wydano dla:

Avrii Sp. z o.o.

ul. Mroźna 8, 33-102 Tarnów, Polska

Na zgodność z:

DNV-SE-0124, 2021-10: Certyfikacja Zgodności z Kodeksem Sieci

PTPIREE, 2021-04: Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych

32016R0631, 2016-04: Wymogi w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG)

PSE, 2018-12: Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.

z opisem szczegółowym w Załączniku nr 1

Na podstawie dokumentu:

CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0

Network Code Requirements for a PGU of Type A - Poland, Certification Report, dated 2023-06-29

Dalsze informacje dotyczące oceny, w tym zakres oraz warunki certyfikatu przedstawiono w Załączniku nr 1. Opis falowników fotowoltaicznych oraz przeprowadzonych testów przedstawiono odpowiednio w Załączniku nr 2 i Załączniku nr 3. Załączniki stanowią jawną i nieodłączną część certyfikatu. Świadcstwo może być rozpowszechniane wyłącznie wraz ze wszystkimi załącznikami.

Hamburg, 2023-07-28

W imieniu DNV Renewables Certification

Bente Vestergaard

Dyrektor i Lider Pionu Usług w zakresie certyfikacji typu i komponentów



Akredytacja jednostki certyfikującej potwierdzona przez DAKKS zgodnie z DIN EN IEC/ISO. Akredytacja jest ważna w obszarach certyfikacji przedstawionych w certyfikacie.

Hamburg, 2023-07-28

W imieniu DNV Renewables Certification

Aleksandra Voss

Kierownik Projektu

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 1

Certificate No.:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Page 3 of 10

Conditions, assessment criteria and scope of assessment

Provided that the conditions listed in section 1 are considered at project level, the PV inverters as further specified in Annex 2 comply with the requirements within scope of this certification, as specified in section 3.

The customer, as specified on the front page of this certificate, is responsible for the certificate maintenance.

1 Conditions

- Changes of the system design, hardware or the software of the certified PV inverters are to be approved by DNV.
- Inverter settings must finally be agreed and checked at project level to ensure grid code compliance, based on the requirements of relevant System Operator (SO). For the functionalities within scope of this certification, more information about the settings assessed is found in Control Settings in section 4.2 as well as the corresponding assessment sections 5.1-5.4 of the certification report CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0.
- The capability of remote control has been shown on unit level but must finally be ensured at project level, considering any further requirements of relevant System Operator (SO) and the full communication network. For the functionalities within scope of this certification, this concerns remote cessation of active power and remote blocking and control of LFSM-O, as further described in section 5.3 and 5.4 of the certification report CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0.

2 Assessment criteria and normative references for this certificate:

- /A/ Service Specification DNV-SE-0124: Certification of Grid Code Compliance, DNV, March 2016 amended October 2021
- /B/ Conditions and procedures for using certificates in the process of connecting power generating modules to power networks, Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, version 1.2, PTPIREE, dated 2021-04-28, (in the following: PTPIREE 2021-04)
- /C/ Requirements of general application resulting from Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators (NC RfG) – as approved by the decision of the President of the Energy Regulatory Office DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ dated January 2nd 2019. Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), PSE S.A., dated 2018-12-18 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r. (in the following: PSE 2018-12)
- /D/ Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators, published in the Official Journal of the European Union L112/1, The European Commission, 27/04/2016. Document 32016R0631, (in the following: NC RfG)

3 Scope of assessment and results

The following functionalities have been assessed based on the rules for the use of equipment certificates for Power Park Modules (PPMs), as specified in chapter 7 and 9 of the PTPIREE 2021-04 /B/. The functions denoted "Not Applicable" in the table of chapter 7 has not been included.

Capability	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Type A	Assessment result (*)
Frequency range	13.1 (a)	13.1 (a)(i)	x	Compliant
Rate of Change of Frequency (RoCoF) withstand capability, df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	Compliant
Remote cessation of active power	13.6	13.6	x	Compliant
Limited Frequency Sensitive Mode – Over Frequency (LFSM-O)	13.2	13.2 (a), (b), (f)	x	Compliant

(*) Please note also the corresponding conditions for compliance, as stated in section 1

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 1

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Strona 4 z 10

Warunki, kryteria i zakres oceny

Zakładając, że warunki wymienione w punkcie 1 są uwzględnione na poziomie integracji projektu, falowniki fotowoltaiczne określone w Załączniku nr 2 spełniają wymogi wchodzące w zakres niniejszej certyfikacji, jak określono w punkcie 3.

Za utrzymanie aktualności informacji zawartych w certyfikacie odpowiedzialny jest podmiot wskazany jako klient na pierwszej stronie niniejszego certyfikatu.

1 Warunki

- Zmiany w projekcie, komponentach lub oprogramowaniu certyfikowanych falowników fotowoltaicznych muszą zostać zatwierdzone przez DNV.
- Nastawy falownika muszą zostać ostatecznie uzgodnione i sprawdzone na poziomie integracji projektu, aby zapewnić pełną zgodność z kodeksem sieci, w oparciu o wymagania właściwego operatora systemu (SO). Dodatkowe informacje dotyczące nastaw uwzględnionych w niniejszym certyfikacie, wynikających z funkcjonalności przedmiotu certyfikacji, znajdują się w części nastawy układu regulacji w sekcji 4.2, a także w odpowiednich sekcjach 5.1-5.4 raportu z certyfikacji CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0.
- Zdolność zdalnego sterowania mocą czynną została potwierdzona na poziomie jednostki wytwórczej, ale musi być ostatecznie zapewniona na poziomie integracji projektu, z uwzględnieniem wymagań właściwego operatora systemu (SO) w zakresie sieci komunikacyjnej. W przypadku funkcjonalności wchodzących w zakres niniejszej certyfikacji dotyczy to: zdalnego zaprzestania generacji mocy czynnej oraz zdalnego blokowania i sterowania LFSM-O, zgodnie z opisem w sekcjach 5.3 oraz 5.4 raportu z certyfikacji CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0.

2 Kryteria oceny i odniesienia normatywne dla niniejszego certyfikatu:

- /A/ Program certyfikacji DNV-SE-0124: Certyfikacja Zgodności z Kodeksem Sieci, DNV, marzec 2016 r, zmieniony w październiku 2021
- /B/ Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, wersja 1.2, PTPIREE, 2021-04-28, (w dalszej części: PTPIREE 2021-04)
- /C/ Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), PSE S.A., 2018-12-18 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r (w dalszej części: PSE 2018-12)
- /D/ Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej L112/1, KOMISJA EUROPEJSKA, 27/04/2016. Dokument 32016R0631, (w dalszej części: NC RfG)

3 Zakres i wyniki oceny

Poniższe funkcje oraz zakresy zostały ocenione w oparciu o zasady wykorzystania certyfikatów sprzętu dla Modułów Parku Energii (PPM), określone w rozdziale 7 i 9 dokumentu PTPIREE 2021-04 /B/. W procesie certyfikacji nie uwzględniono funkcji oznaczonych jako „Nie dotyczy” w tabeli w rozdziale 7 dokumentu PTPIREE 2021-04 /B/.

Wymóg	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Typ A	Wynik oceny (*)
Wymagany zakres częstotliwości	13.1 (a)	13.1 (a)(i)	x	Zgodny
Prędkość zmian częstotliwości df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	Zgodny
Zaprzestanie generacji mocy czynnej	13.6	13.6	x	Zgodny
LFSM-O	13.2	13.2 (a), (b), (f)	x	Zgodny

(*) Należy zwrócić uwagę na warunki zgodności określone w punkcie 1

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 2

Certificate No.:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Page 5 of 10

Schematic description and technical data of the generating units

1 Schematic description of the generating unit

The AVRISOL-[25-50]-PL3 solar inverter family, consisting of: AvriiSOL-25-PL3, AvriiSOL-30-PL3, AvriiSOL-33-PL3, AvriiSOL-36-PL3, AvriiSOL-40-PL3, AvriiSOL-45-PL3, AvriiSOL-50-PL3 convert electrical energy generated by photovoltaic modules (DC) to three-phase alternating current (AC).

They run at 400 V rated output voltage with a rated active power output of 25 kW to 50 kW. The different output power variants are achieved through derating via software. There is no further difference in the hardware or firmware used, as stated by the manufacturer.

The electrical data of the generating unit is summarized in the following section.

2 Technical data of main components

According to the documents provided by the manufacturer, the following components are used.

2.1 General Specifications

Generating Unit	AvriiSOL-25-PL3	AvriiSOL-30-PL3	AvriiSOL-33-PL3
No. of phases	3	3	3
Rated apparent power	28000 VA	34000 VA	37000 VA
Rated active power	25000 W	30000 W	33000 W
Rated AC-voltage	400 V	400 V	400 V
Rated frequency	50 Hz	50 Hz	50 Hz
Generating Unit	AvriiSOL-36-PL3	AvriiSOL-40-PL3	AvriiSOL-45-PL3
No. of phases	3	3	3
Rated apparent power	40000 VA	44000 VA	50000 VA
Rated active power	36000 W	40000 W	45000 W
Rated AC-voltage	400 V	400 V	400 V
Rated frequency	50 Hz	50 Hz	50 Hz
Generating Unit	AvriiSOL-50-PL3		
No. of phases	3		
Rated apparent power	55000 VA		
Rated active power	50000 W		
Rated AC-voltage	400 V		
Rated frequency	50 Hz		

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 2

Certificate No.:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Page 6 of 10

2.2 DC Input

Generating Unit	AvriiSOL-[25-36]-PL3	AvriiSOL-[40-50]-PL3
Min. MPPT voltage	180 V	180 V
Max. MPPT voltage	1000 V	1000 V
Max. DC input voltage	1100 V	1100 V
Max. DC input current	3 x 40 A	4 x 40 A

2.3 Software Version

Generating Unit	AvriiSOL-[25-50]-PL3
Software version	V000001

2.4 Unit transformer

The transformer is not part of the generating unit and consequently has not been part of the assessment.

2.5 Grid Protection

The protection is not part of certification scope

2.6 Control settings

The control interface allows for the selection of different parameter sets via the "Country code" field, which provide default settings based on specific grid codes and national requirements. For this certification report the parameter set called "12" in the display interface, was assessed for the functionalities within scope of this certification.

It should be noted that compliance can be achieved also with other parameter sets and control settings, but that changes to control settings will affect the inverter control behaviour which can thus affect compliance. It should be noted the final settings must be agreed on project level in agreement with relevant system operator.

Protection settings has not been part of the assessment. Since these could intervene with and affect the compliance of the assessed functionalities, this must be further assessed at project level.

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Strona 7 z 10

Schematyczny opis i dane techniczne jednostek wytwórczych

1 Schematyczny opis jednostki wytwórczej

Rodzina falowników solarnych AVRISOL-[25-50]-PL3, w skład której wchodzi modele: AvriiSOL-25-PL3, AvriiSOL-30-PL3, AvriiSOL-33-PL3, AvriiSOL-36-PL3, AvriiSOL-40-PL3, AvriiSOL-45-PL3, AvriiSOL-50-PL3 przekształca energię elektryczną wytwarzaną przez moduły fotowoltaiczne (DC) na trójfazowy prąd przemienny (AC).

Pracują one przy znamionowym napięciu wyjściowym 400 V oraz znamionowej mocy czynnej 25 - 50 kW. Różne warianty mocy wyjściowej osiągane są poprzez obniżenie mocy znamionowej w oprogramowaniu. Nie przedstawiono więcej różnic w stosowanym sprzęcie lub oprogramowaniu.

Dane elektryczne jednostek wytwórczych podsumowano w kolejnym punkcie.

2 Dane techniczne głównych podzespołów

Zgodnie z dokumentacją dostarczoną przez producenta certyfikowane urządzenia charakteryzują się parametrami podanymi poniżej.

2.1 Specyfikacja ogólna

Jednostka wytwórcza	AvriiSOL-25-PL3	AvriiSOL-30-PL3	AvriiSOL-33-PL3
Liczba faz	3	3	3
Maksymalna moc pozorna	28000 VA	34000 VA	37000 VA
Znamionowa moc czynna	25000 W	30000 W	33000 W
Znamionowe napięcie AC	400 V	400 V	400 V
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz
Jednostka wytwórcza	AvriiSOL-36-PL3	AvriiSOL-40-PL3	AvriiSOL-45-PL3
Liczba faz	3	3	3
Maksymalna moc pozorna	40000 VA	44000 VA	50000 VA
Znamionowa moc czynna	36000 W	40000 W	45000 W
Znamionowe napięcie AC	400 V	400 V	400 V
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz
Jednostka wytwórcza	AvriiSOL-50-PL3		
Liczba faz	3		
Maksymalna moc pozorna	55000 VA		
Znamionowa moc czynna	50000 W		
Znamionowe napięcie AC	400 V		
Częstotliwość znamionowa	50 Hz		

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Strona 8 z 10

2.2 Wejście DC

Jednostka wytwórcza	AvriiSOL-[25-36]-PL3	AvriiSOL-[40-50]-PL3
Min. Napięcie MPPT	180 V	180 V
Maks. Napięcie MPPT	1000 V	1000 V
Maks. Napięcie wejściowe DC	1100 V	1100 V
Maks. Prąd wejściowy DC	3 x 40 A	4 x 40 A

2.3 Wersja oprogramowania

Jednostka wytwórcza	AvriiSOL-[25-50]-PL3
Wersja oprogramowania (software)	V000001

2.4 Transformator

Transformator nie jest częścią jednostki wytwórczej i w związku z tym nie został uwzględniony w ocenie.

2.5 Zabezpieczenia sieciowe

Zabezpieczenia nie są częścią zakresu certyfikacji.

2.6 Nastawy regulacji

Interfejs sterowania umożliwia wybór różnych zestawów parametrów poprzez pole "Country code", które zapewnia domyślne ustawienia w oparciu o określone kody sieci oraz wymagania krajowe. Na potrzeby niniejszej certyfikacji, pod kątem funkcjonalności został oceniony zestaw parametrów o numerze "12".

Należy zauważyć, że zgodność z wymogami można osiągnąć również z innymi zestawami parametrów i nastawami regulacji. Zmiany nastaw regulacji wpływają na zachowanie sterowania falownikiem, co może wpłynąć na zgodność z wymogami. Ostateczne ustawienia muszą zostać uzgodnione podczas integracji projektu w porozumieniu z odpowiednim operatorem systemu.

Ustawienia zabezpieczeń nie wchodzą w zakres certyfikacji. Ponieważ mogą one wpływać na zgodność ocenianych funkcji, należy to uwzględnić i poddać je dalszej ocenie na poziomie integracji projektu.

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 3

Certificate No.:

TC-GCC-DNV-SE-0124-09989-1

Page 9 of 10

Type tests

1 Type tests

Tests were performed between 2022-03-30 and 2022-03-31 in the Manufacturer's lab in Shenzhen in P.R. China. All tests were performed under ISO-17025 accreditation and they were performed on the AvriiSOL-50-PL3.

The results used for assessment are documented in the measurement report(s) as specified below:

Scope	Reference
Frequency range	3.1 of /1/
Rate of Change of Frequency (RoCoF) withstand capability, df/dt	3.2 of /1/
Remote cessation of active power	3.3 of /1/
Limited Frequency Sensitive Mode – over frequency (LFSSM-O)	3.4 of /1/

Test report(s)	Document number	Content
/1/	10325019-SHA-TR-02-A	Measurement of power control characteristics of a PV inverter according to FGW TG3 Rev. 25 and Polish Grid Code

The tests results have been assessed against the requirements of PSE 2018-12 /C/ and NC RfG /D/. Further details are described in the corresponding certification report CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0.

CERTYFIKAT SPRZĘTU – ZAŁĄCZNIK 3

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNV-SE-0124-D9989-1

Strona 10 z 10

Badania typu

1 Badania typu

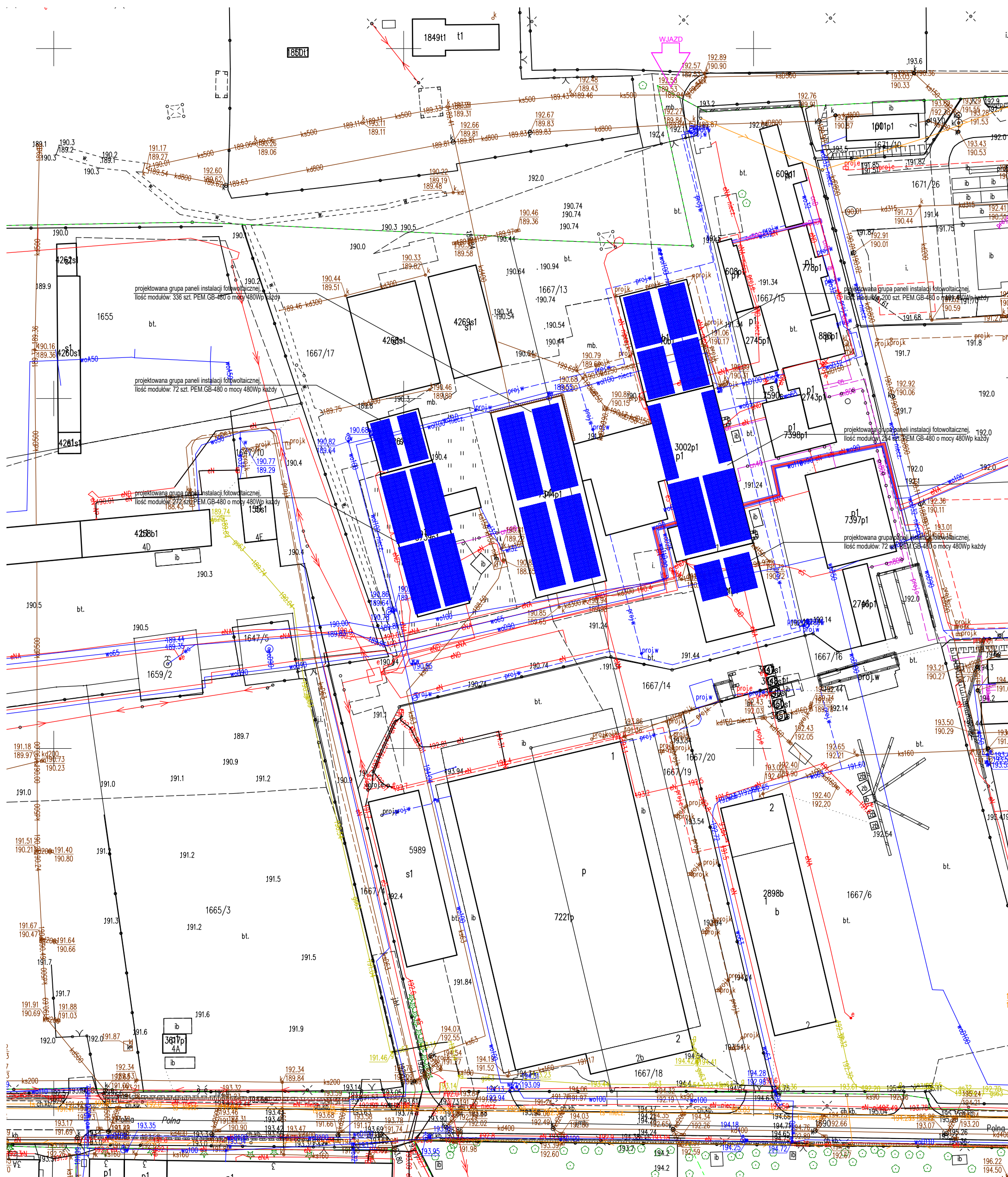
Testy przeprowadzono w dniach od 2022-03-30 do 2022-03-31 w laboratorium producenta w Shenzhen, w Chińskiej Republice Ludowej. Wszystkie testy zostały przeprowadzone w ramach akredytacji ISO-17025 na jednostce AvriiSOL-50-PL3.

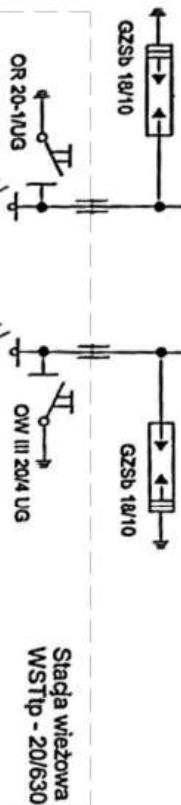
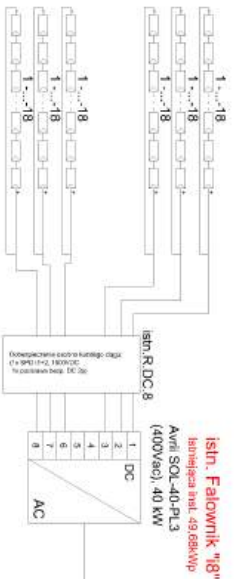
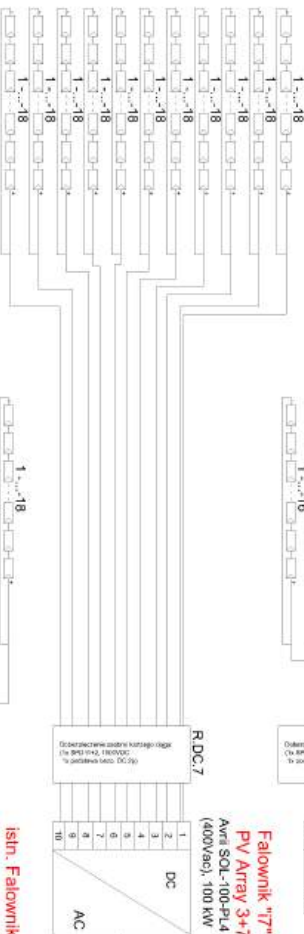
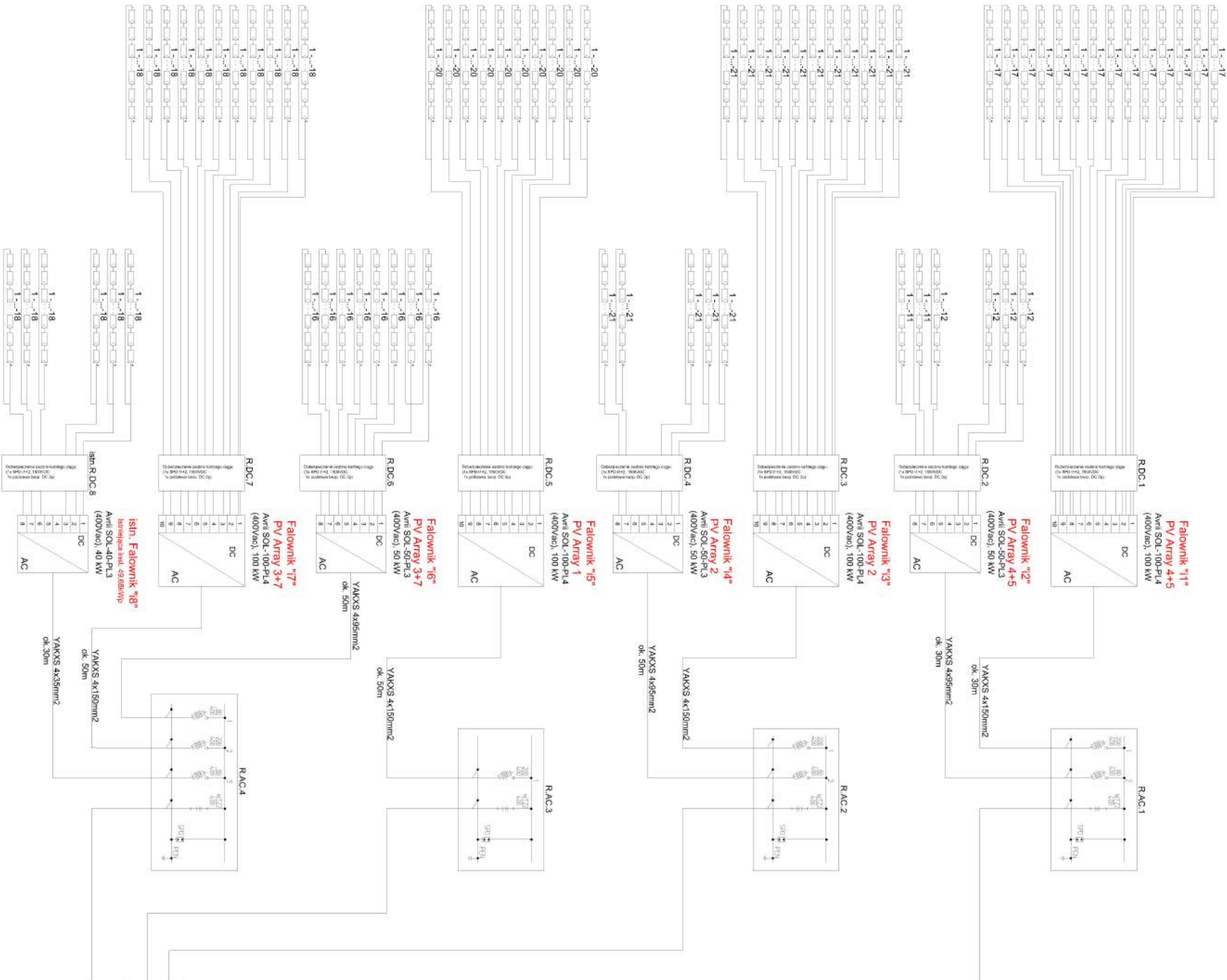
Wyniki wykorzystane do oceny są udokumentowane w sprawozdaniach z pomiarów, jak określono poniżej:

Test	Sprawozdanie z badań
Zakres częstotliwości	Sekcja 3.1 w /1/
Prędkość zmian częstotliwości (RoCoF) df/dt	Sekcja 3.2 w /1/
Zdalne zaprzestanie generacji mocy czynnej	Sekcja 3.3 w /1/
Tryb LFSM-O	Sekcja 3.4 w /1/

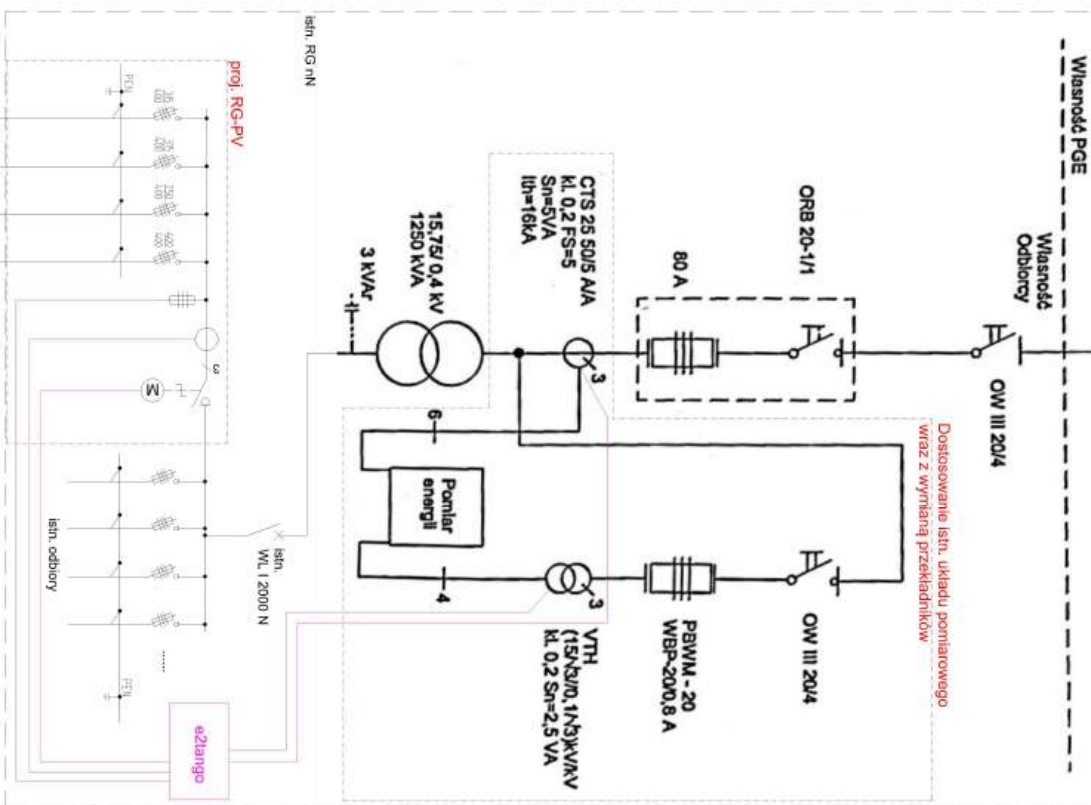
Sprawozdanie z badań	Numer dokumentu	Treść
/1/	10325019-SHA-TR-02-A	Measurement of power control characteristics of a PV inverter according to FGW TG3 Rev. 25 and Polish Grid Code

Wyniki badań zostały ocenione pod kątem wymagań PSE 2018-12 /C/ oraz NC RfG /D/. Dalsze szczegóły opisano w odpowiednim Raporcie z certyfikacji CR-GCC-DNV-SE-0124-09989-A072-0.





Dostosowanie Istn. układu pomiarowego wraz z wytniętą przekładników



Temat opracowania:

Budowa instalacji fotowoltaicznej

Nazwa rysunku:

Schemat ideowy zasilania

Investor / Adres inwestycji:

Podłogi sp. z o.o.

Kolejowa 7, 37-100 Łańcut

Data sporządzenia:

02.04.2025

Skala:

-

Nr rysunku:

Ark.1

Wydruk informacji pobranej w trybie art. 4 ust. 4aa ustawy z dnia 20 sierpnia 1997 r. o Krajowym Rejestrze Sądowym, posiada moc dokumentu wydawanego przez Centralną Informację, nie wymaga podpisu i pieczęci.

CENTRALNA INFORMACJA KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO

KRAJOWY REJESTR SĄDOWY

Stan na dzień 17.04.2025 godz. 08:40:29

Numer KRS: 0000375376

Informacja odpowiadająca odpisowi pełnemu
Z REJESTRU PRZEDSIĘBIORCÓW

Nr wpisu	1	Data dokonania wpisu	11.01.2011
Opis	REJESTRACJA W KRAJOWYM REJESTRZE SĄDOWYM		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/164/11/635		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	2	Data dokonania wpisu	03.02.2011
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/1285/11/850		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	3	Data dokonania wpisu	19.12.2012
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/13860/12/961		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	4	Data dokonania wpisu	30.01.2013
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/1030/13/44		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	5	Data dokonania wpisu	11.10.2013
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/14637/13/677		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	6	Data dokonania wpisu	22.05.2014
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/5421/14/815		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	7	Data dokonania wpisu	27.01.2015
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/16891/14/544		
Oznaczenie sądu	SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO		
Nr wpisu	8	Data dokonania wpisu	29.06.2015
Opis	ZMIANA DANYCH W REJESTRZE		
Sygnatura akt	RZ.XII NS-REJ.KRS/9381/15/927		

Oznaczenie sądu		SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO	
Nr wpisu	9	Data dokonania wpisu	06.10.2017
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RZ.XII NS-REJ.KRS/17370/17/76	
Oznaczenie sądu		SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO	
Nr wpisu	10	Data dokonania wpisu	06.12.2017
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RZ.XII NS-REJ.KRS/28151/17/711	
Oznaczenie sądu		SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO	
Nr wpisu	11	Data dokonania wpisu	23.07.2018
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RZ.XII NS-REJ.KRS/12652/18/187	
Oznaczenie sądu		SĄD REJONOWY W RZESZOWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO	
Nr wpisu	12	Data dokonania wpisu	21.06.2019
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/126798/19/488	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	13	Data dokonania wpisu	31.07.2019
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/171513/19/847	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	14	Data dokonania wpisu	31.07.2019
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/171513/19/248	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	15	Data dokonania wpisu	24.08.2020
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/234352/20/208	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	16	Data dokonania wpisu	24.08.2020
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/234356/20/86	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	17	Data dokonania wpisu	24.08.2020
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/234380/20/265	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	18	Data dokonania wpisu	04.11.2020
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/268832/20/396	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	19	Data dokonania wpisu	04.11.2020

Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/268832/20/797	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	20	Data dokonania wpisu	04.11.2020
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/268832/20/198	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	21	Data dokonania wpisu	21.10.2021
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/358321/21/54	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	22	Data dokonania wpisu	21.10.2021
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/358321/21/455	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	23	Data dokonania wpisu	21.10.2021
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/358321/21/856	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	24	Data dokonania wpisu	13.07.2022
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/405677/22/223	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	25	Data dokonania wpisu	13.07.2022
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/405677/22/624	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	26	Data dokonania wpisu	02.08.2024
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/672655/24/863	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	27	Data dokonania wpisu	02.08.2024
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/672656/24/575	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	28	Data dokonania wpisu	02.08.2024
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/672656/24/976	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	29	Data dokonania wpisu	04.10.2024
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/681812/24/92	

Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	30	Data dokonania wpisu	04.10.2024
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/681812/24/493	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	
Nr wpisu	31	Data dokonania wpisu	04.10.2024
Opis		ZMIANA DANYCH W REJESTRZE	
Sygnatura akt		RDF/681812/24/894	
Oznaczenie sądu		SYSTEM	

Dział 1

Rubryka 1 - Dane podmiotu			
Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
	wprow.	wykr.	
1.Oznaczenie formy prawnej	1	-	SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
2.Numer REGON/NIP	2	-	REGON: 180656324, NIP: 8151788295
3.Firma, pod którą spółka działa	1	-	"PODŁOGI" SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
4.Dane o wcześniejszej rejestracji	-	-	-----
5.Czy przedsiębiorca prowadzi działalność gospodarczą z innymi podmiotami na podstawie umowy spółki cywilnej?	1	-	NIE
6.Czy podmiot posiada status organizacji pożytku publicznego?	1	-	NIE

Rubryka 2 - Siedziba i adres podmiotu			
Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
	wprow.	wykr.	
1.Siedziba	1	-	kraj POLSKA, woj. PODKARPACKIE, powiat ŁAŃCUCKI, gmina ŁAŃCUT, miejsc. ŁAŃCUT
2.Adres	1	-	ul. KOLEJOWA, nr 7, lok. ---, miejsc. ŁAŃCUT, kod 37-100, poczta ŁAŃCUT, kraj POLSKA
3.Adres poczty elektronicznej	1	-	-----
4.Adres strony internetowej	1	-	-----
5. Adres do doręczeń elektronicznych wpisany do Bazy Adresów Elektronicznych	1	-	-----

Rubryka 3 - Oddziały			
Brak wpisów			

Rubryka 4 - Informacje o umowie			
Numer i nazwa pola	Nr kolejn	Nr wpisu	Zawartość

	y w połu	wprow .	wykr.	
1. Informacja o zawarciu lub zmianach umowy spółki	1	1	-	DNIA 31.12.2010R., NOTARIUSZ BOGDAN CZERWONKA, KANCELARIA NOTARIALNA W RZESZOWIE PRZY UL. ZAMKOWEJ 9, REP. A NR 14921/2010.
	2	10	-	24.08.2017R., REP. A NR 3536/2017; NOTARIUSZ AGNIESZKA MORAWIEC KANCELARIA NOTARIALNA PLAC ŚRENIAWITÓW 6/3; 35-032 RZESZÓW, DOTYCHCZASOWĄ TREŚĆ PAR. 6 OZNACZONO JAKO UST. 1 I DODANO PO NIM UST. 2; DOTYCHCZASOWĄ TREŚĆ PAR. 8 OZNACZONO JAKO UST. 1 I DODANO PO NIM UST. 2-4;

Rubryka 5			
Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
	wprow .	wykr.	
1. Czas, na jaki została utworzona spółka	1	-	NIEOZNACZONY
2. Oznaczenie pisma innego niż Monitor Sądowy i Gospodarczy, przeznaczonego do ogłoszeń spółki	-	-	-----
3. Wspólnik może mieć:	1	-	WIĘKSZĄ LICZBĘ UDZIAŁÓW
4. Czy statut przyznaje uprawnienia osobiste określonym akcjonariuszom lub tytuły uczestnictwa w dochodach lub majątku spółki nie wynikających z akcji?	-	-	*****
5. Czy obligatariusze mają prawo do udziału w zysku?	-	-	*****

Rubryka 6 - Sposób powstania spółki
Brak wpisów

Rubryka 7 - Dane wspólników				
L.p.	Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
		wprow .	wykr.	
1	1. Nazwisko / Nazwa lub firma	1	6	GRABIEC
	2. Imiona	1	6	MAREK WALENTY
	3. Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	1	6	69090510073, -----
	4. Numer KRS	-	-	*****
	5. Posiadane przez wspólnika udziały	1	6	1000 UDZIAŁÓW O ŁĄCZNEJ WYSOKOŚCI 500 000,00 ZŁ
	6. Czy wspólnik posiada całość udziałów spółki?	1	6	NIE
2	1. Nazwisko / Nazwa lub firma	6	-	GRABIEC
	2. Imiona	6	-	KATARZYNA
	3. Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	6	-	92072004981, -----
	4. Numer KRS	-	-	*****
	5. Posiadane przez wspólnika udziały	6	10	1000 UDZIAŁÓW O WARTOŚCI 500000,00 ZŁ

		10	-	200 UDZIAŁÓW O ŁĄCZNEJ WARTOŚCI 100.000,00 ZŁ
	6.Czy wspólnik posiada całość udziałów spółki?	6	-	NIE
3	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	10	-	GRABIEC
	2.Imiona	10	-	KAROLINA
	3.Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	10	-	98091111129, -----
	4.Numer KRS	-	-	*****
	5.Posiadane przez wspólnika udziały	10	-	200 UDZIAŁÓW O ŁĄCZNEJ WARTOŚCI 100.000,00 ZŁ
	6.Czy wspólnik posiada całość udziałów spółki?	10	-	NIE
4	1.Nazwisko / Nazwa lub firma	10	-	GRABIEC
	2.Imiona	10	-	DOROTA MARIA
	3.Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	10	-	69091212929, -----
	4.Numer KRS	-	-	*****
	5.Posiadane przez wspólnika udziały	10	-	601 UDZIAŁÓW O ŁĄCZNEJ WARTOŚCI 300.500,00 ZŁ
	6.Czy wspólnik posiada całość udziałów spółki?	10	-	NIE

Rubryka 8 - Kapitał spółki				
Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość	
	wprow	wykr.		
1.Wysokość kapitału zakładowego	1	-	500 500,00 ZŁ	
Podrubryka 1				
Informacja o wniesieniu aportu				
Numer i nazwa pola	Nr kolejn y w polu	Nr wpisu		Zawartość
		wprow	wykr.	
1.Określenie wartości udziałów objętych za aport	1	1	-	500 000,00 ZŁ

Rubryka 9 - Nie dotyczy
Brak wpisów

Rubryka 10 - Nie dotyczy
Brak wpisów

Rubryka 11 - Nie dotyczy
Brak wpisów

Rubryka 12 - Wzmianka o uczestnictwie w grupie spółek

Brak wpisów

Dział 2

Rubryka 1 - Organ uprawniony do reprezentacji podmiotu

L.p.	Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
		wprow.	wykr.	
1	1.Nazwa organu uprawnionego do reprezentowania podmiotu	1	-	ZARZĄD
	2.Sposób reprezentacji podmiotu	1	-	W PRZYPADKU POWOŁANIA ZARZĄDU WIELOOSOBOWEGO DO SKŁADANIA OŚWIADCZEŃ WOLI W IMIENIU SPÓŁKI UMOCOWANY JEST KAŻDY CZŁONEK ZARZĄDU DZIAŁAJĄCY SAMODZIELNIE
Podrubryka 1				
Dane osób wchodzących w skład organu				
L.p.	Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
		wprow.	wykr.	
1	1.Nazwisko / Nazwa lub Firma	1	3	GRABIEC
	2.Imiona	1	3	MAREK WALENTY
	3.Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	1	3	69090510073, -----
	4.Numer KRS	-	-	*****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	1	3	PREZES
	6.Czy osoba wchodząca w skład zarządu została zawieszona w czynnościach?	1	3	NIE
	7.Data do jakiej została zawieszona	-	-	-----
2	1.Nazwisko / Nazwa lub Firma	4	11	GRABIEC
	2.Imiona	4	11	WALENTY
	3.Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	4	11	44010314751, -----
	4.Numer KRS	-	-	*****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	4	11	CZŁONEK ZARZĄD-PREZES
	6.Czy osoba wchodząca w skład zarządu została zawieszona w czynnościach?	4	11	NIE
	7.Data do jakiej została zawieszona	-	-	-----
3	1.Nazwisko / Nazwa lub Firma	11	-	GRABIEC
	2.Imiona	11	-	MAREK WALENTY
	3.Numer PESEL/REGON lub data urodzenia	11	-	69090510073, -----
	4.Numer KRS	-	-	*****
	5.Funkcja w organie reprezentującym	11	-	PREZES ZARZĄDU
	6.Czy osoba wchodząca w skład zarządu została zawieszona w	11	-	NIE

czynnościach?			
7.Data do jakiej została zawieszona	-	-	-----

Rubryka 2 - Organ nadzoru

Brak wpisów

Rubryka 3 - Prokurenci

Brak wpisów

Dział 3

Rubryka 1 - Przedmiot działalności

Numer i nazwa pola	Nr kolejn y w polu	Nr wpisu		Zawartość
		wprow *	wykr.	
1.Przedmiot przeważającej działalności przedsiębiorcy	1	8	-	16, 22, Z, PRODUKCJA GOTOWYCH PARKIETÓW PODŁOGOWYCH
2.Przedmiot pozostałej działalności przedsiębiorcy	1	1	8	16, 10, Z, PRODUKCJA WYROBÓW TARTACZNYCH
	2	1	8	16, 21, Z, PRODUKCJA ARKUSZY FORNIROWYCH I PŁYT WYKONANYCH NA BAZIE DREWNA
	3	1	8	16, 22, Z, PRODUKCJA GOTOWYCH PARKIETÓW PODŁOGOWYCH
	4	1	8	16, 29, Z, PRODUKCJA POZOSTAŁYCH WYROBÓW Z DREWNA; PRODUKCJA WYROBÓW Z KORKA, SŁOMY I MATERIAŁÓW UŻYWANYCH DO WYPŁATANIA
	5	1	8	20, 30, Z, PRODUKCJA FARB, LAKIERÓW I PODOBNYCH POWŁOK, FARB DRUKARSKICH I MAS USZCZELNIAJĄCYCH
	6	1	8	46, 13, Z, DZIAŁALNOŚĆ AGENTÓW ZAJMUJĄCYCH SIĘ SPRZEDAŻĄ DREWNA I MATERIAŁÓW BUDOWLANYCH
	7	1	8	46, 73, Z, SPRZEDAŻ HURTOWA DREWNA, MATERIAŁÓW BUDOWLANYCH I WYPOSAŻENIA SANITARNEGO
	8	1	8	77, 39, Z, WYNAJEM I DZIERŻAWA POZOSTAŁYCH MASZYN, URZĄDZEŃ ORAZ DÓBR MATERIALNYCH, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANE
	9	1	8	70, 22, Z, POZOSTAŁE DORADZTWO W ZAKRESIE PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ I ZARZĄDZANIA
	10	1	8	96, 09, Z, POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ USŁUGOWA, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANA
	11	1	8	16, 23, Z, PRODUKCJA POZOSTAŁYCH WYROBÓW STOLARSKICH I CIESIELSKICH DLA BUDOWNICTWA
	12	1	8	16, 24, Z, PRODUKCJA OPAKOWAŃ DREWNIANYCH
	13	1	8	32, 99, Z, PRODUKCJA POZOSTAŁYCH WYROBÓW, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANA
	14	1	8	49, 41, Z, TRANSPORT DROGOWY TOWARÓW
	15	1	8	31, 01, Z, PRODUKCJA MEBLI BIUROWYCH I SKLEPOWYCH
	16	1	8	31, 02, Z, PRODUKCJA MEBLI KUCHENNYCH
	17	1	8	31, 09, Z, PRODUKCJA POZOSTAŁYCH MEBLI
	18	1	8	82, 99, Z, POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ WSPOMAGAJĄCA PROWADZENIE DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANA
	19	8	-	16, 10, Z, PRODUKCJA WYROBÓW TARTACZNYCH

20	8	-	16, 21, Z, PRODUKCJA ARKUSZY FORNIROWYCH I PŁYT WYKONANYCH NA BAZIE DREWNA
21	8	-	16, 29, Z, PRODUKCJA POZOSTAŁYCH WYROBÓW Z DREWNA; PRODUKCJA WYROBÓW Z KORKA, SŁOMY I MATERIAŁÓW UŻYWANYCH DO WYPLATANIA
22	8	-	46, 13, Z, DZIAŁALNOŚĆ AGENTÓW ZAJMUJĄCYCH SIĘ SPRZEDAŻĄ DREWNA I MATERIAŁÓW BUDOWLANYCH
23	8	-	46, 73, Z, SPRZEDAŻ HURTOWA DREWNA, MATERIAŁÓW BUDOWLANYCH I WYPOSAŻENIA SANITARNEGO
24	8	-	77, 39, Z, WYNAJEM I DZIERŻAWA POZOSTAŁYCH MASZYN, URZĄDZEŃ ORAZ DÓBR MATERIALNYCH, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANE
25	8	-	96, 09, Z, POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ USŁUGOWA, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANA
26	8	-	16, 24, Z, PRODUKCJA OPAKOWAŃ DREWNIANYCH
27	8	-	82, 99, Z, POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ WSPOMAGAJĄCA PROWADZENIE DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ, GDZIE INDEJ NIESKLASYFIKOWANA

Rubryka 2 - Wzmianki o złożonych dokumentach

Numer i nazwa pola	Nr kolejn y w polu	Nr wpisu		Data	Okres
		wprow	wykr.		
1.Wzmianka o złożeniu rocznego sprawozdania finansowego	1	4	-	27.11.2012	01.01.2011 - 31.12.2011
	2	5	-	25.07.2013	01.01.2012 - 31.12.2012
	3	7	-	01.08.2014	OD 01.01.2013 DO 31.12.2013
	4	8	-	10.06.2015	OD 01.01.2014 DO 31.12.2014
	5	9	-	11.07.2017	OD 01.01.2015 DO 31.12.2015
	6	9	-	11.07.2017	OD 01.01.2016 DO 31.12.2016
	7	12	-	21.06.2019	OD 01.01.2018 DO 31.12.2018
	8	13	-	31.07.2019	OD 01.01.2017 DO 31.12.2017
	9	18	-	04.11.2020	OD 01.01.2019 DO 31.12.2019
	10	21	-	21.10.2021	OD 01.01.2020 DO 31.12.2020
	11	24	-	13.07.2022	OD 01.01.2021 DO 31.12.2021
	12	26	-	02.08.2024	OD 01.01.2022 DO 31.12.2022
	13	29	-	04.10.2024	OD 01.01.2023 DO 31.12.2023
3.Wzmianka o złożeniu uchwały lub postanowienia o zatwierdzeniu rocznego sprawozdania finansowego	1	4	-	*****	01.01.2011 - 31.12.2011
	2	5	-	*****	01.01.2012 - 31.12.2012
	3	7	-	*****	OD 01.01.2013 DO 31.12.2013
	4	8	-	*****	OD 01.01.2014 DO 31.12.2014
	5	9	-	*****	OD 01.01.2015 DO 31.12.2015
	6	9	-	*****	OD 01.01.2016 DO 31.12.2016
	7	15	-	*****	OD 01.01.2017 DO 31.12.2017
	8	17	-	*****	OD 01.01.2018 DO 31.12.2018
	9	19	-	*****	OD 01.01.2019 DO 31.12.2019
	10	22	-	*****	OD 01.01.2020 DO 31.12.2020
	11	27	-	*****	OD 01.01.2022 DO 31.12.2022
	12	30	-	*****	OD 01.01.2023 DO 31.12.2023

4.Wzmianka o złożeniu sprawozdania z działalności podmiotu	1	4	-	*****	01.01.2011 - 31.12.2011
	2	5	-	*****	01.01.2012 - 31.12.2012
	3	7	-	*****	OD 01.01.2013 DO 31.12.2013
	4	8	-	*****	OD 01.01.2014 DO 31.12.2014
	5	9	-	*****	OD 01.01.2015 DO 31.12.2015
	6	9	-	*****	OD 01.01.2016 DO 31.12.2016
	7	14	-	*****	OD 01.01.2017 DO 31.12.2017
	8	16	-	*****	OD 01.01.2018 DO 31.12.2018
	9	20	-	*****	OD 01.01.2019 DO 31.12.2019
	10	23	-	*****	OD 01.01.2020 DO 31.12.2020
	11	25	-	*****	OD 01.01.2021 DO 31.12.2021
	12	28	-	*****	OD 01.01.2022 DO 31.12.2022
	13	31	-	*****	OD 01.01.2023 DO 31.12.2023

Rubryka 3 - Sprawozdania grupy kapitałowej

Brak wpisów

Rubryka 4 - Przedmiot działalności statutowej organizacji pożytku publicznego

Brak wpisów

Rubryka 5 - Informacja o dniu kończącym rok obrotowy

Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
	wprow.	wykr.	
1.Dzień kończący pierwszy rok obrotowy, za który należy złożyć sprawozdanie finansowe	8	-	31.12.2011

Dział 4

Rubryka 1 - Zaległości

Brak wpisów

Rubryka 2 - Wierzytelności

Brak wpisów

Rubryka 3 - Informacje o oddaleniu wniosku o ogłoszenie upadłości na podstawie art. 13 ustawy z 28 lutego 2003 r. Prawo upadłościowe albo o zabezpieczeniu majątku dłużnika w postępowaniu w przedmiocie ogłoszenia upadłości albo w postępowaniu restrukturyzacyjnym albo po prawomocnym umorzeniu postępowania restrukturyzacyjnego

Brak wpisów

Rubryka 4 - Umorzenie prowadzonej przeciwko podmiotowi egzekucji z uwagi na fakt, że z egzekucji nie uzyska

się sumy wyższej od kosztów egzekucyjnych

Brak wpisów

Dział 5

Rubryka 1 - Kurator

Brak wpisów

Dział 6

Rubryka 1 - Likwidacja

Brak wpisów

Rubryka 2 - Informacje o rozwiązaniu lub unieważnieniu spółki

Numer i nazwa pola	Nr wpisu		Zawartość
	wprow	wykr.	
1.Określenie okoliczności	-	-	-----

Rubryka 3 - Nie dotyczy

Brak wpisów

Rubryka 4 - Informacja o połączeniu, podziale lub przekształceniu

Brak wpisów

Rubryka 5 - Informacja o postępowaniu upadłościowym

Brak wpisów

Rubryka 6 - Informacja o postępowaniu układowym

Brak wpisów

Rubryka 7 - Informacje o postępowaniach restrukturyzacyjnych, o postępowaniu naprawczym lub o przymusowej restrukturyzacji

Brak wpisów

Rubryka 8 - Informacja o zawieszeniu działalności gospodarczej

Brak wpisów

Rubryka 9 - Informacje o przyjęciu do akt rejestrowych dokumentów dotyczących przekształcenia, połączenia lub podziału transgranicznego

Brak wpisów

data sporządzenia wydruku 17.04.2025

adres strony internetowej, na której są dostępne informacje z rejestru: prs.ms.gov.pl