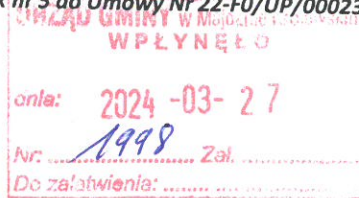


Rzeszów, 26.03.2024 r.

Załącznik nr 5 do Umowy Nr 22-F0/UP/00023/1 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Gmina Majdan Królewski
ul. Rynek 1a
36-110 Majdan Królewski

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia

W odpowiedzi na Państwa pismo w sprawie zmiany warunków przyłączenia znak: 22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432/P-5-1750 z dnia 25.05.2022 r. dla obiektu: farma fotowoltaiczna KRZĄTKA 3, przywołane powyżej warunki otrzymują następujące brzmienie:

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:

farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii elektrycznej KRZĄTKA 3 o łącznej mocy 1,287 MW.

Moc maksymalna: 1,287 MW

Typ NC RfG – B.

Typ urządzeń elektroenergetycznych:

- farma fotowoltaiczna: panel: Longi LR4-72HPH-450M; inwerter: Huawei S
- magazyn energii elektrycznej: ZPUE S.A. MEW 20/630-3 (0,5 MW/2,15 MWh)
parametry magazynu energii elektrycznej:
 - moc zainstalowana: tryb rozładowania – 0,5 MW; tryb ładowania:
 - pojemność znamionowa 2,15 MWh,
 - sprawność pełnego cyklu ładowania 97%.



PGED0306909KW24

Lokalizacja: gmina Majdan Królewski, miejscowość Krzątka, dz. nr 86, 93.

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 15 kV Nowa Dęba – Szkoła (Poręby Dębskie).
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe łącznika napowietrznego SN w kierunku instalacji wytwórcy.
3. Moc przyłączeniowa: wprowadzana – 1,287 MW
Moc zainstalowana: 1,8 MW (w tym: farma fotowoltaiczna – 1,3 MW, magazyn energii – 0,5 MW).
4. Moc przyłączeniowa: pobierana – 0,538 MW (w tym: farma fotowoltaiczna – 0,013 MW, magazyn energii – 0,525 MW).
5. Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiające przyłączenie magazynu energii:
 - a) na słupie linii 15 kV Nowa Dęba – Szkoła (Poręby Dębskie) zbudować rozłącznik napowietrzny typu RUN III 24/4. Inwestor zapewni stały dostęp dla służb PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów do rozłącznika jw. (jeżeli będzie on zlokalizowany na terenie budowanej farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii).
 - b) urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięciu 20 kV – praca 15 kV.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - a) wybudować stację transformatorową SN/nN o mocy transformatora wg potrzeb,
 - b) wprowadzenie mocy i energii do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów zrealizować poprzez przyłączenie obiektu do stacji transformatorowej jak w punkcie 6 a), **stosując odpowiednie urządzenia służące do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej zawartej w pkt. 3 niniejszych warunków przyłączenia,**
 - c) wybudować linię kablową 15 kV od słupa z rozłącznikiem jak w punkcie 5 do proj. stacji transf.,
 - d) zgodnie z opracowaną ekspertyzą, w celu spełnienia kryterium jakości energii elektrycznej, należy w punkcie przyłączenia zainstalować filtry wyższych harmonicznych,
 - e) urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięciu 20 kV – praca 15 kV,
 - f) informacje dodatkowe:

przedmiotowa farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii musi spełniać wymagania 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) oraz „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)” zatwierdzone przez Prezesa URE.

W celu realizacji wymogów wynikających z NC RfG oraz z obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRIESD) w zakresie wymiany danych czasu rzeczywistego oraz zdalnego sterowania modułem wytwarzania energii przedmiotową farmę fotowoltaiczną wraz z magazynem energii należy wyposażyć w urządzenia umożliwiające połączenie z systemem dyspozytorskim SCADA WindEx za pomocą dwóch, niezależnych kanałów łączności – poprzez publiczną

sieć GSM oraz za pomocą radiowej sieci łączności dyspozytorskiej PGE Dystrybucja. Wymaga się aby przez połączenie ze SCADA WindEx realizowane były co najmniej następujące funkcjonalności:

- telesterowanie (tylko na wyłącz) łącznikiem w polu rozdzielni SN,
- telesygnalizacja stanu położenia łączników, zadziałania automatyki zabezpieczeniowej i odstawienia telesterowania w rozdzielni SN,
- telepomiar w polu SN – napięcia fazowe i przewodowe, częstotliwość, prądy fazowe oraz moc czynna i bierna wraz z kierunkiem przepływu,
- zdalne ograniczenie oraz zaprzestanie generacji mocy czynnej.

Sposób połączenia z systemem dyspozytorskim, organizację łączności, protokoły komunikacyjne oraz sposób realizacji ww. funkcjonalności należy uzgodnić na etapie projektowania z właściwymi służbami PGE Dystrybucja.

Planowany moduł wytwarzania energii powinien spełniać wymagania SO-GL.

7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) układ pomiarowo-rozliczeniowy (UPR) powinien być zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca dostarczania i odbioru energii elektrycznej, tj. np. bramka pomiarowa -zgodnie z WBSE oraz IRIESD, dodatkowo układ pomiarowy należy zainstalować na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej, zgodnie z punktem 9.
- b) przekładniki pomiarowe SN w wykonaniu wewnętrznym w polu pomiarowym stacji wewnętrznej lub w wykonaniu zewnętrznym na konstrukcji słupowej. Przy wykonaniu napowietrznym podmiot przyłączający (wytwórca) obowiązany jest zorganizować dla przedstawicieli OSD prace na wysokości w celu umożliwienia przeprowadzenia m. in. kontroli i sprawdzenia elementów wyposażenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) rozdzielnia pomiarowa w wykonaniu wewnętrznym w stacji wewnętrznej, lub w wykonaniu zewnętrznym dla stacji napowietrznej. Rozdzielnia wyposażona w elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być usytuowana w miejscu łatwo dostępnym dla upoważnionych przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów wewnątrz obiektu, o ile pozwalają na to warunki. W przypadku usytuowania na zewnątrz, zabezpieczyć przed uszkodzeniem i wpływami czynników atmosferycznych.

8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z norma PN-EN62053-22. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia, potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium posiadającym akredytację w przedmiotowym zakresie, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Świadectwo wzorcowania dla przekładników pomiarowych prądowych lub napięciowych wydawane i uznawane jest bez terminu ważności. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania.
- b) każde z przyłączy SN układu zasilania obiektu winno być objęte odrębnym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym mierzącym moc i energię w każdej fazie,
- c) przekładniki mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych oraz są instalowane w każdej z faz. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- d) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojenia/rdzeni przekładników,
- e) przekładniki prądowe w układach pomiarowych powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy pobieranej/produkowanej mieścił się w granicach: 1-120% prądu znamionowy przekładników o kl. dokładności 0,2S,

- f) liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,
- g) liczniki w układach pomiarowo-rozliczeniowych muszą dokonywać pomiaru energii czynnej na poborze i oddaniu natomiast energii biernej w czterech kwadrantach,
- h) liczniki muszą umożliwiać pomiar strat energii czynnej w linii zasilającej i transformacji, pomiar energii czynnej oraz energii biernej w obu kierunkach z rejestracją profili obciążenia oraz pomiar sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych; rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 minut; umożliwiać modemem zdalny odczyt oraz półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych; automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe określone Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. (Oddział Rzeszów); przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni (dla cykli całkowania 15 minutowych); umożliwiać współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych.
- i) liczniki i modemy winny być odpowiednio sparametryzowane, liczniki z uwzględnieniem grupy taryf.,
- j) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- k) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- l) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- m) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej,
- n) przekładniki napięciowe muszą być zabezpieczone po stronie pierwotnej oraz stronie wtórnej,
- o) liczniki energii elektrycznej, urządzenia transmisji danych oraz synchronizacji czasu zabudowane na uchylnej tablicy pomiarowej wykonane z materiału elektroizolacyjnego, zabezpieczającej obwody pomiarowe i sygnałowe,
- p) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafalszowanie jego wskazań,
- q) pole pomiarowe SN z przekładnikami napięciowymi powinno być wyposażone po stronie SN w odłącznik i bezpieczniki. Napęd odłącznika lub rozwiązanie konstrukcyjne rozdzielnic podlegają oplombowaniu przez OSD w sposób uniemożliwiający odłączenie przekładników bez zerwania plomb. W przypadku wykonania układu pomiarowego pośredniego w stacji słupowej nie należy stosować odłącznika w obwodach pierwotnych przekładnika napięciowego.
- r) elementy układów pomiarowych zamontować w rozdzielni pomiarowej wykonanej z materiału izolacyjnego, spełniając II klasę ochronności i usytuować w możliwie bliskiej odległości względem siebie. Liczniki zamontować na typowych tablicach licznikowych, poniżej których powinny być listwy kontrolno-pomiarowe, gniazdo 230 V oraz inne niezbędne elementy układu pomiarowego,
- s) wymagane jest dokonanie obliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach winna być uwzględniona wielkość mocy czynnej planowanej do pobierania/wprowadzania z/do sieci OSD. Moc czynna planowana do pobierania/wprowadzania z/do sieci OSD nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne, projektowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej,
- t) elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być łatwo dostępne,
- u) przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
 - układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów),
 - do przesyłu danych pomiarowych (zdalnego odczytu) wykorzystać usługę transmisji danych oferowanych przez sieć GPRS/GSM,
 - układ pomiarowo-rozliczeniowy winien być wyposażony w urządzenia komunikacyjne GPRS/GSM. Projektowanie typu anteny dla potrzeb GPRS/GSM winno być poprzedzone analizą skuteczności sygnału operatora sieci GSM.
- v) informacje dodatkowe:
 - pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w [art. 45 ust. 5](#) ustawy - Odnawialne źródła energii (Dz.U.2020.261 tj. z dnia 18.02.2020 r.), dokonuje się w sposób i w miejscach określonych w [art. 45 ust. 6](#) i [7](#) tej ustawy,
 - pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał

- aukcję, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy (OZE), lub przez wytwórcę, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy (OZE), dokonuje się na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w miejscu wprowadzenia tej energii do sieci elektroenergetycznej,
- projektowane układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej muszą być zainstalowane na napięciu przyłączenia i muszą spełniać wymagania dla kategorii B2 określone w „Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego” oraz wymagania zawarte w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej” a także wymagania znajdujące się w „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” (WBSE) – Układy Pomiarowe (Tom 7) (wybrane dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>).
9. Wymagania dla układu na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
 - a) układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą spełniać wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego dla kategorii C2 i Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz obowiązującej „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” oraz obowiązujących „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” (dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>)
 - b) urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia.
 - c) układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójfazowe.
 - d) w każdym układzie pomiarowo-rozliczeniowym zastosować liczniki półpośrednie, statyczne, czterokwadrantowe, wielostrefowe, 3-fazowe z wbudowanym zegarem sterującym i rejestracją profili:
 - e) mierzone wielkości, zgodne z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego wraz z załącznikami a szczególności załącznikiem nr 1 (Kategoria C2), interfejsy elektryczne z liczników energii (w tym co najmniej 2xRS 485) na potrzeby zdalnego odczytu,
 - f) układy pomiarowe powinny być wyposażone w układ transmisji danych pomiarowych do lokalnego Systemu Pomiarowo – Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A.
 - g) wymagania dotyczące technologii transmisji danych określa PGE Dystrybucja S.A. Wymagania co do szybkości, częstości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa PGE Dystrybucja S.A. Dla układu pomiarowo-rozliczeniowego kategorii C2.
 10. System nadzoru magazynu energii (EMS) należy połączyć z systemami nadzoru obiektów energetycznych w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, jak wspomniano w pkt. 6.f) , wg indywidualnych uzgodnień na etapie projektowania.
 11. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wg doboru projektanta.
 12. Do obliczeń przyjmując:
 - a) dla rozdzielni WN w stacji 110/15 kV Nowa Dęba moc zwarciova w normalnym ukł. pracy - 1883 MVA,
 - b) sieć SN 15 kV pracuje w sieci skompensowanej,
 - c) prąd zwarc wielofazowych 8,74 kA przy czasie $t=1$ s na szynach R15 kV stacji 110/15 kV Nowa Dęba,
 - d) prąd ziemnozwarciowy 36 A przy czasie $t=5$ s trwania zwarcia.
 13. System ochrony przeciwporażeniowej:
 - instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – zgodnie z PN-IEC 60364,
 - w sieciach o napięciu wyższym od 1 kV – zgodnie z PN-E 05115.
 14. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania: stopień skompensowania mocy biernej w pełnym zakresie generacji mocy czynnej $\text{tg}\phi_0$ winien zawierać się w przedziale $\pm 0,40$, a na kierunku pobór przez wytwórcę (jako odbiorca) z sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne $\text{tg}\phi_0$ nie może być większy niż 0,40.
 15. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
 16. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
 - a) farmę fotowoltaiczną wraz z magazynem energii oraz budowane urządzenia sieciowe należy wyposażić w niezbędne zabezpieczenia i automatykę gwarantującą prawidłową współpracę z siecią dystrybucyjną PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
 - b) zabezpieczenia podstawowe farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
 - c) farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii należy wyposażić w zabezpieczenia od skutków zwarc i przeciążeń oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia,

- d) zastosowane rozwiązania powinny spełniać wymogi określone w obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

17. Wymagania w zakresie:

- 17.1. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego:

- a) niedopuszczalne jest przyłączenie do instalacji lub sieci urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców,
- b) w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów może dokonać całkowitego wyłączenia farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii.

- 17.2. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie.

Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej w farmie fotowoltaicznej wraz z magazynem energii powinny umożliwiać:

- a) dotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej,
- b) współpracę z siecią oraz spełnienie wymagań technicznych w zakresie przyłączenia do sieci farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii,

Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

18. Obowiązujące wymagania wynikające z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRiESD) zgodnej z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej:

- urządzenia przyłączane do sieci rozdzielczej muszą posiadać atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa,
- pozostałe wymogi zamieszczono w odpowiednich punktach niniejszych warunków przyłączenia.

19. W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje w terminie do dnia przyłączenia Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci z uwzględnieniem instrukcji opracowanej dla sieci, do których podmiot ten jest przyłączany. Instrukcja powyższa jest zatwierdzana przez PGE Dystrybucja S.A.

20. Informacje dodatkowe:

- podmiot przyłączany do sieci zalicza się do III grupy przyłączeniowej,
- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia doręczenia pierwotnych warunków przyłączenia,
- warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku,
- realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

21. Warunkiem wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej wyprodukowanej energii elektrycznej jest zawarcie umowy dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. oraz dostarczanie energii elektrycznej o parametrach jakościowych i ilościowych:

- a) niepowodujących zakłóceń w pracy sieci,
- b) niepowodujących zakłóceń w instalacjach innych odbiorców,
- c) niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez PGE Dystrybucja S.A. swoim odbiorcom,
- d) parametry dostarczanej energii elektrycznej do sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów winny spełniać wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U z dnia 28 kwietnia 2023 r. poz. 819, z późn. zm.).

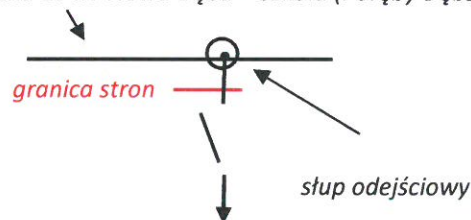
Niedotrzymanie ww. warunków przez Podmiot Przyłączany może skutkować jego wyłączeniem.

22. Uwagi dodatkowe:

- a) zakres prac jak w punkcie 5 zaprojektuje i wykona PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w ramach opłaty za przyłączenie. Wybudowane urządzenia pozostaną na majątku i w eksploatacji PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
- b) pozostały zakres prac zaprojektuje i wykona swoim kosztem i staraniem inwestor,
- c) zaktualizować uzgodnioną dokumentację projektową w wymaganym zakresie i przedłożyć w wersji papierowej oraz elektronicznej do ponownego uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
- d) przygotowane do pracy urządzenia zgłosić do przeglądu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, zgodnie z wymogami Ramowej instrukcji przeprowadzania odbiorów obiektów budowlanych związanych z dystrybucją energii elektrycznej w PGE Dystrybucja S.A.,
- e) przyłączenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii należy przeprowadzić na podstawie dokumentów i procedur wdrażających postanowienia kodeksu sieci NC RfG (w tym m.in.

- na podstawie „Procedury pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW...”, udostępnionej na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.),
- f) zgodnie z obecnie obowiązującą taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów za przyłączenie pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów na wykonanie ekspertyzy wpływu przyłączenia przedmiotowej farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii na system elektroenergetyczny,
 - g) wysokość mocy przyłączeniowej została ustalona na podstawie „Ekspertyzy wpływu na system elektroenergetyczny PV KRZĄTKA 3 o mocy 2,969 MW zlokalizowanej w miejscowości Krzątka, dz. nr 93, 86, gm. Majdan Królewski planowanej do przyłączenia do linii 15 kV Szkoła – Poręby Dębskie zasilanej z GPZ Nowa Dęba”, zaakceptowanej przez wnioskodawcę w dniu 23.05.2022 r. poprzez złożenie zaktualizowanego wniosku na moc 1,3 MW,
 - h) PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłącz.,
 - i) schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane,

linia napowietrzna 15 kV Nowa Dęba – Szkoła (Poręby Dębskie)



- j) Podmiot Przyłączany jako Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) będący Odbiorcą i Wytwórcą winien być bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez jednego wskazanego Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie handlowe (POB).
POB jest wskazywany przez URD typu wytwórca URD_w na etapie zawierania umowy o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. POB-em powinien być ten sam podmiot, który pełni funkcję POB-a na kierunku pobór energii z sieci PGE Dystrybucja S.A.
- k) dokładne miejsce nawiązania do miejsca przyłączenia wskazanego w warunkach przyłączenia, zaproponowane przez podmiot przyłączany, zostanie zweryfikowane na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej, obejmującej m.in. projektowaną linię średniego napięcia zasilającą stację wytwórcy. Po zawarciu umowy o przyłączenie, złożenie dokumentacji przez podmiot przyłączany winno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem celem dotrzymania terminów wynikających z harmonogramu przyłączenia stanowiącego załącznik do tej umowy (m.in. przedłożenie pozwolenia na budowę farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii w terminie do 9 miesięcy przed planowanym terminem przyłączenia). Przedsiębiorstwo energetyczne przystąpi do realizacji zakresu leżącego po jego stronie po otrzymaniu od podmiotu przyłączanego pisemnego zgłoszenia, zawierającego pozwolenie na budowę wraz z protokołem uzgodnienia dokumentacji jak wyżej.

W załączeniu przesyłamy zaktualizowany projekt umowy o przyłączenie. Prosimy o podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do siedziby PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.

Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni skutkować będzie aktualizacją projektu umowy. W tym celu, prosimy o pisemne poinformowanie nas o konieczności aktualizacji projektu umowy po podjęciu ostatecznej decyzji o terminie realizacji obiektu, uwzględniając dwuletni termin ważności warunków przyłączenia od daty dostarczenia. W treści pisma prosimy posłużyć się numerem sprawy.

Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych. Wskazane jest, aby została ona podpisana po podjęciu ostatecznej decyzji o realizacji przyłączanego obiektu.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 17 749 73 20, +48 17 749 73 24, +48 17 749 73 25.

Nadmieniamy, że termin ważności warunków znak: 22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432/P-5-1750 z dnia 25.05.2022 r. upływa w dniu 27.05.2024 r. (liczonym jako 2 lata od odebrania pierwotnych warunków przyłączenia).


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju

Dyrektor
Grzegorz Kutyła

podpis, pieczęć

Wykonano w 2 egzemplarzach

1. Egzemplarz nr 1 - Adresat + zał. (2 egz. projektu umowy o przyłączenie)
- Egzemplarz nr 2 - a/a + zał. (1 egz. projektu umowy o przyłączenie)

UMOWA nr 22-F0/UP/00023/1

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu: Zakład wytwarzania energii – moduł parku energii
(farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii KRZĄTKA 3),
gmina Majdan Królewski, miejscowość Krzątka, dz. nr 86, 93

W dniu w m. Rzeszów pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Rzeszów z siedzibą w 35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8, nr tel.: +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01, adres e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

1.

2.

zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,

adres do korespondencji: 35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8

a

Gmina Majdan Królewski z siedzibą w miejscowości Majdan Królewski (kod pocztowy 36-110), ul. Rynek 1a,

NIP 8141587980, REGON 830409695

reprezentowanym w niniejszej umowie przez:

1.

przy kontrasygnacie Skarbnika Gminy Majdan Królewski

2.

zwanym dalej „Podmiotem Przyłączanym”,

adres do korespondencji: ul. Rynek 1a, 36-110 Majdan Królewski

została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1 PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii PV+ME KRZĄTKA 3 należącej do Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o łącznej mocy przyłączeniowej farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii **1,287 MW**, mocy zainstalowanej: **1,8 MW** (w tym: 1,3 MW – farma fotowoltaiczna; 0,5 MW – magazyn energii (parametry magazynu energii: pojemność znamionowa: 2,15 MWh, sprawność: 97% (1-krotnego ładowania)) i mocy przyłączeniowej potrzeb własnych **0,538 MW** (w tym: 0,013 MW – farma fotowoltaiczna; 0,525 MW – magazyn energii), zgodnie z warunkami przyłączenia nr **22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432-P-5-1750** z dnia 25.05.2022 r., stanowiącymi Załącznik nr 1 do umowy oraz zmianą warunków przyłączenia nr **22-F0/WP/00023/1/RS-17/XII-432/1213370KP23/3/2024** z dnia 26.03.2024 r. stanowiącą Załącznik nr 5 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość:
 - a) wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej (netto) w wysokości 1 364,77 MWh
 - b) pobieranej energii elektrycznej w wysokości 1471,23 MWh rocznie (w tym: 1471 MWh – magazyn energii; 0,23 MWh – farma fotowoltaiczna).
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe łącznika napowietrznego SN w kierunku instalacji wytwórcy. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: w obiekcie Podmiotu Przyłączanego.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia: 26.03.2026 r.
6. Strony ustalają termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji do dnia 26.04.2026 r.

§ 2 OBOWIĄZKI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) realizacji przyłączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego poprzez wykonanie zadań określonych w warunkach przyłączenia dla PGE Dystrybucja S.A., do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w terminie do dnia przyłączenia,

przy czym termin ten zostanie dochowany pod warunkiem dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. dokumentu o którym mowa w § 3 pkt 3,

- 2) dokonania odbioru końcowego robót i sporządzenia protokołu końcowego odbioru robót,
- 3) wystawienia faktury/faktur opłaty za przyłączenie po protokolarnym odbiorze robót przez PGE Dystrybucja S.A., zrealizowanych zgodnie z pkt 1,
- 4) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej.

§ 3 OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia dla Podmiotu Przyłączanego, od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia, w tym również zmian przeznaczenia terenu wpływającego na realizację obiektów Podmiotu Przyłączanego,
- 3) zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,
- 4) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu budowy i rozbudowy sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, jak również do zapewnienia dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń stanowiących własność PGE Dystrybucja S.A. znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego w celu usunięcia awarii, kontroli, przeglądu, modernizacji, rozbudowy oraz dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- 5) dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, o ile zgodnie z przepisami istnieje konieczność jego uzyskania, nie później niż 9 miesięcy przed terminem przyłączenia. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano – montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,
- 6) powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. w formie pisemnej o gotowości do budowy farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii, w terminie nie późniejszym niż 9 miesięcy przed upływem terminu określonego w § 1 ust. 5 Umowy,
- 7) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne, najpóźniej w terminie 30 dni od daty określonej w § 1 ust. 5 w umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godz., jednorazowa przerwa nieplanowana 24 godz., łączny czas przerw planowanych w ciągu roku 35 godz., łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku 48 godz. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy / umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji i określenie parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja S.A. wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót i otrzymaniu opłaty za przyłączenie i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3),
- 8) zawarcia umowy dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A., na podstawie której będzie prowadzony przesył energii elektrycznej wyprodukowanej w źródle wytwórczym przez sieć PGE Dystrybucja S.A. W umowie zostanie ujęty zapis: „W przypadku wystąpienia przeciążeń sieci dystrybucyjnej i/lub przesyłowej lub jej awarii, PGE Dystrybucja S.A. lub PSE S.A. ma prawo żądać ograniczenia ze skutkiem natychmiastowym generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez Podmiot Przyłączany – do czasu ustania przyczyny przeciążenia lub awarii. Jeżeli Podmiot Przyłączany nie dostosuje się do powyższego żądania, instalacja elektryczna Podmiotu Przyłączanego zostanie odłączona od sieci dystrybucyjnej do czasu ustania przyczyny ograniczenia. Ograniczenia wynikające z faktu ograniczenia lub całkowitego wyłączenia generacji energii z przyczyn wskazanych wyżej nie dają Podmiotowi Przyłączanemu żadnych podstaw do wysuwania roszczeń wobec PGE Dystrybucja S.A.". Wykonywanie powołanej umowy nastąpi pod warunkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy. Zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w źródle ze spółką obrotu prowadzącą działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej. Podstawą do zawarcia ww. umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja S.A. wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót i otrzymaniu opłaty za przyłączenie i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 3),
- 9) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej i umowy sprzedaży energii elektrycznej zarówno na potrzeby własne, jak i wprowadzania energii elektrycznej do sieci PGE Dystrybucja S.A.,
- 10) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości/lokalu/budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,

- 11) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany.

§ 4 OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE

- Szacowana opłata za przyłączenie, której wysokość została wyliczona na podstawie obowiązującej w dniu opracowania niniejszej umowy „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, zgodnie z kalkulacją stanowiącą Załącznik nr 3 wynosi netto **25 322,5 zł** (słownie: **dwadzieścia pięć tysięcy trzysta dwadzieścia dwa 50/100**), plus 23% VAT.
- Ostateczne wyliczenie wysokości opłaty za przyłączenie i rozliczenie z Podmiotem Przyłączanym nastąpi po wykonaniu robót, o których mowa w 1 pkt. 1) przy zastosowaniu opłat według „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy. Opłata za przyłączenie będzie powiększona o podatek VAT w ustawowej wysokości, którego zapłata obciąża Podmiot Przyłączany.
- Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do wniesienia opłaty za przyłączenie jednorazowo/w częściach, na podstawie otrzymanej/-ych od PGE Dystrybucja S.A. faktury/faktur, w terminie 14 dni od wystawienia faktury. Kwotę do zapłaty wynikającą z opłaty za przyłączenie pomniejsza się o wniesioną przez Podmiot Przyłączany zaliczkę w wysokości **23 213,18 zł**. Faktura/-y zostanie/-ą wystawiona/-a po zakończeniu i odbiorze prac wykonanych przez PGE Dystrybucja S.A.
- Treść „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl oraz w siedzibie i oddziałach PGE Dystrybucja S.A.

§ 5 DANE KONTAKTOWE

Przedstawicielami Stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu przyłączanego	Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
<p>..... nr tel.</p>	<p>Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego nr tel. 17 749 7320, 17 749 7325, 17 749 7326</p>

§ 6 ZASADY ROZWIĄZANIA UMOWY

- Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
- PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
 - powzięcia informacji o utracie przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - upływu 30-dniowego terminu – wyznaczonego Podmiotowi Przyłączanemu przez PGE Dystrybucja S.A. na realizację konkretnych obowiązków ujętych w § 3 umowy, w zakresie których podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
- Postanowienia niniejszego paragrafu nie stanowią ograniczenia dla Stron w możliwości odstąpieniu od umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
- Rozwiązanie lub odstąpienie od umowy z przyczyn dotyczących jednej ze Stron uprawnia drugą Stronę do dochodzenia na zasadach ogólnych naprawienia wynikłej z tego tytułu szkody, w szczególności zaś taka szkoda może obejmować równowartość kosztów i nakładów lub zobowiązań faktycznie poniesionych lub spełnionych w związku z realizacją niniejszej umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone wysokością szacowanej opłaty za przyłączenie.
- Niedostarczenie po raz pierwszy do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej wytworzonej w instalacji Podmiotu Przyłączanego, w terminie określonym w § 1 ust. 6 jest podstawą do wypowiedzenia umowy o przyłączenie.
- Odstąpienie lub rozwiązanie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON.

- Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - Strony mogą naliczyć kary umowne w wysokości 0,05 % wartości szacunkowej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki powstałej z winy drugiej Strony w dochowaniu terminu określonego w § 1 ust. 5,
 - PGE Dystrybucja S.A. może naliczyć odsetki zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa, za każdy dzień opóźnienia w przypadku nieterminowej płatności wynikającej z niniejszej umowy,
- PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu umowy w przypadku, gdy uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - nieudostępnienie przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,

- e) wystąpienia siły wyższej – tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - f) braku niwelacji terenu, stanowiącego własność Podmiotu Przyłączanego, lub będącego w jego władaniu, do rzędnych docelowych, na terenie usytuowania projektowanej sieci dystrybucyjnej.
3. W przypadku, gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę umowy przenosi wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana Strona umowy uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w kodeksie cywilnym.

§ 8 ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW.

1. W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
2. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, Strony będą starały się rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożliwości osiągnięcia porozumienia – poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy: od daty zawarcia umowy do dnia 26.03.2027 r.
2. Jeżeli Podmiot Przyłączany w terminie ważności umowy nie zainstaluje źródeł o mocy przyłączeniowej określonej w § 1 ust.1, wówczas Strony ustalają, że moc przyłączeniowa będzie mocą stanowiącą sumę mocy zainstalowanych źródeł energii.
3. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
4. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączania, w tym wskazanych w niniejszej umowie (i załącznikach) jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin. Szczegółowe informacje w zakresie przetwarzania tych danych osobowych zawiera klauzula informacyjna stanowiąca załącznik nr 4 do niniejszej Umowy.
5. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do PGE Dystrybucja S.A. oraz statusu spółki publicznej, PGE Dystrybucja S.A. jest uprawniona przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących.
6. PGE Dystrybucja S.A. oświadcza, że posiada status dużego przedsiębiorcy – w rozumieniu ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych (tj. Dz.U. z 2023 r. poz. 1790).
7. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
8. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

- Załącznik nr 1 Warunki przyłączenia nr 22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432/P-5-1750 z dnia 25.05.2022 r.
- Załącznik nr 2 Harmonogram przyłączenia.
- Załącznik nr 3 Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 26.03.2024 r.
- Załącznik nr 4 Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów podmiotu przyłączanego).
- Załącznik nr 5 Zmiana warunków przyłączenia znak: 22-F0/WP/00023/1/RS-17/XII-432/1213370KP23/3/2024 z dnia 26.03.2024 r.

Podpisy stron umowy

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
(czytelny podpis)

Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 26.03.2024 r.

Nr Kontrahenta:	0125898
Nr warunków przyłączenia:	22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432/P-5-1750 22-F0/WP/00023/1/RS-17/XII-432/1213370KP23/3/2024
Nr umowy o przyłączenie:	22-F0/UP/00023/1
Podmiot Przyłączany:	Gmina Majdan Królewski
Obiekt:	farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii PV+ME KRZĄTKA 3
Lokalizacja:	Gmina: Majdan Królewski Miejscowość: Krzątko Nr działki: 86, 93

Opłatę za przyłączenie oblicza się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przyłączenie.

$$O_p = 50\% \times N$$

gdzie szacunkowe nakłady (N) na przyłączenie obiektu wynoszą:

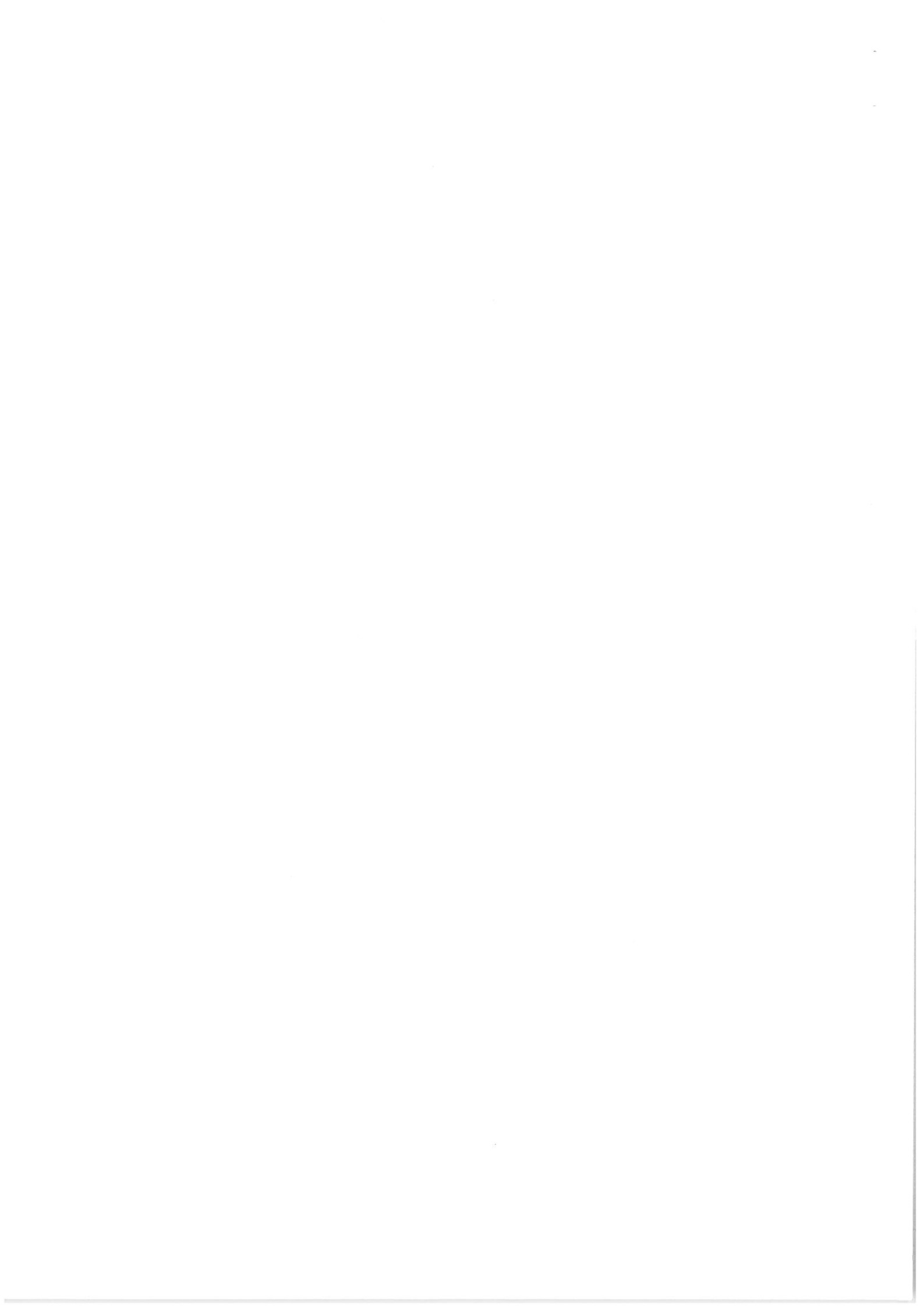
Lp.	Element	Rodzaj (typ)	Cena jednostkowa netto [zł/m, zł/szt.]	Ilość [m, szt.]	Wartość netto [zł]
1.	Ekspertyza		745,00	1	745,00
2.	Ekspertyza dot. dobudowy magazynu energii		900,00	1	900,00
2.	Projekt		6 000,00	1	6 000,00
3.	Rozłącznik napowietrzny typu RUN III 24/4 (z uwzględnieniem wymiany/zabudowy stanowiska słupowego – wg. potrzeb)		43 000,00	1	43 000,00
Suma nakładów (N):					50 645,00

Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

Szacowana opłata za przyłączenie (Op) wynosi **brutto** 31 146,68 zł (słownie: trzydzieści jeden tysięcy sto czterdzieści sześć 68/100) tj. **netto** 25 322,5 zł (słownie: dwadzieścia pięć tysięcy trzysta dwadzieścia dwa 50/100) plus **23 % VAT**.

Sporządził:
Robert Lewicki

Zatwierdził:



**Harmonogram przyłączenia z dnia 26.03.2024 r.
do warunków przyłączenia i umowy**

1. Dotyczy

Nr Kontrahenta PNO:	0125898
Nr warunków przyłączenia:	22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432/P-5-1750 22-F0/WP/00023/1/RS-17/XII-432/1213370KP23/3/2024
Nr umowy o przyłączenie:	22-F0/UP/00023/1
Podmiot Przyłączany:	Gmina Majdan Królewski
Obiekt:	farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii PV+ME KRZĄTKA 3
Lokalizacja:	Gmina: Majdan Królewski Miejscowość: Krzątka Nr działki: 86, 93

2. Harmonogram realizacji przyłączenia

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Prace projektowe	Do 9 miesięcy przed terminem przyłączenia
2.	Dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane	Do 9 miesięcy przed terminem przyłączenia
3.	Realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
4.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
5.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej	Do 30 dni od wydania dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”
6.	Termin przyłączenia	26.03.2026 r.
7.	Termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji	26.04.2026 r.

Sporządził:
Robert Lewicki

Zatwierdził:

