PGE Dystrybucja

Białystok, z dnia 27 czerwca 2025 r.
Załącznik nr 1 do Umowy Nr 24-B0/UP/00749/1 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Zakłady Produkcyjno - Usługowe „Prawda" Sp. z o.o.
ul. Tartaczna 1
19-400 Olecko

Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV nr 24-B0/WP/00749/1

Moduł Wytwarzania Energii (MWE): BMP + PVA ZPU Prawda - Typ[1] B

Moduł	Rodzaj energii	Nr PPE
1.	inna	PPE 590543510401556311

PGE Dystrybucja S.A. określa warunki przyłączenia, w odpowiedzi na wniosek z dnia 11.12.2024 r. Warunki przyłączenia określono w oparciu o obowiązyjące wymogi opisane w poniższych przepisach, w treści obowiązującej na dzień ich wydania.

Właściciel Zakładu Wytwarzania Energii winien spełniać wymagania przepisów prawa, w szczególności wymagania zawarte w przywołanych poniżej dokumentach:

[1] Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci - w dokumencie jako NC RfG.
[2] 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) - w dokumencie jako WOS.
[3] Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej - w dokumencie jako SO GL.
[4] Rozporządzenie komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetyvznych - w dokumencie jako NC ER.
[5] Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.
[6] Ustawa Prawo Energetyczne - w dokumencie jako uPe.
[7] Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.) - w dokumencie jako Rozporządzenie Systemowe).
[8] Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 7888 z późn. zm.) - w dokumencie jako Rozporządzenie Pomiarowe.
[9] Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego - w dokumencie jako IRiESD.
[10] Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Przesyłowego - w dokumencie jako IRiESP.

1. Miejsce przyłączenia: **jak dotychczas, tj.:**
   - **pole liniowe 15 kV w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz zasilanej z linii 15 kV relacji Olecko - Produkcyjna z pola nr 16 w stacji 110/15 kV Olecko,**
   - **linia 15 kV relacji Olecko - Drozdowo z pola nr 26 w stacji 110/15 kV Olecko,**
   - **linia 15 kV relacji Olecko - Babki z pola nr 6 w stacji 110/15 kV Olecko.**
2. Nazwa obiektu przyłączanego do sieci PGE Dystrybucja S.A.: **BMP + PVA ZPU Prawda** zlokalizowany: gmina **Olecko**, miejscowość **Olecko**, dz. nr **13/2, 13/3, 13/4, 13/5, 14/2, 14/5, 14/6, 14/8, 14/9, 17/77, 17/78, 17/133, 18/5.**
3. Miejsce rozgraniczenia własności: **jak dotychczas, tj.:**
   - **zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz),**
   - **zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Drozdowo),**
   - **zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Babki).**

[1] *Typ zgodnie z NC RfG*

S.g

4. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **jak dotychczas, tj.:**
   - **zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-891 Olecko Cmentarz),**
   - **zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Drozdowo),**
   - **zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w linii 15 kV relacji Olecko - Babki).**
5. Moc przyłączeniowa:
   5.1. Moc przyłączeniowa wprowadzana: **2,319 MW.** Moc przyłączeniowa obiektu odbiorczego: **6,0 MW .**
   5.2. Moc przyłączeniowa potrzeb własnych: **0,4 MW.**
   5.3. Moc maksymalna jednostek wytwórczych: **2,319 MW.**[2]
   5.4. Moc zainstalowana istniejącej jednostki wytwórczej (BMP): **2,319 MW.**
   5.5. Moc zainstalowana wnioskowanej jednostki wytwórczej (PVA): **4,9996 MW.**
6. Rodzaj przyłącza: **kablowe/napowietrzne.**
7. Zakres niezbędnych zmian w sieci dystrybucyjnej umożliwiających przyłączenie:
   7.1. **Brak konieczności rozbudowy sieci.**
8. Dane znamionowe przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:
   8.1. Moduł wytwarzania energii powinien spełniać wymogi NC RfG i IRiESD.
   8.2. Moc potrzeb własnych generacji: **0,4 MW.**
   8.3. Roczne zapotrzebowanie na energię potrzeby własnych generacji: **3504 MWh.**
   8.4. Tabela jednostek wytwórczych:

Typ urządzeń	Ilość [szt.]	Parametry urządzeń	
		Moc pozorna [kVA]	Moc znamionowa [kW]
ABB AMI 500L2A (istniejące)	1	2400	2400
Sunova SS-BG-830-MDH(T) N-Type Bifacial	8620	0,58	0,58
Łączna planowana moc zainstalowana: 2400,0 + 4999,6 [kW]			

   8.5. Tabela inwerterów:

Typ urządzeń	Ilość [szt.]	Parametry urządzeń	
		Moc pozorna [kVA]	Moc znamionowa [kW]
Huawei SUN2000-330KTL-H1	16	330	330
Łączna planowana moc zainstalowana: 5280,0 [kW]			

   8.6. Załączenie jednostki wytwórczej, w tym po zaniku napięcia w sieci może nastąpić, na zasadach ustalonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej i zgodnie z NC RfG.
9. Poziom zmienności parametrów jakości elektroenergetycznej sieci PGE Dystrybucja S.A. mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
10. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo rozliczeniowego kategorii B3: **stacja trasformatorowa SN/nN 04-X1469 Olecko ZPU Prawda 2** nr PPE 590543510401642694.
    10.1. Zastosować dodatkowe układ pomiarowy na:
      - zaciskach istniejącego generatora elektrociepłowni na biomasę,
      - zbiorczych zaciskach inwerterów nowobudowanej elektrowni fotowoltaicznej.
11. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego.
    11.1. Zastosować: zgodny z obowiązującymi wymogami IRiESD **pośredni** pomiar energii elektrycznej kategorii B3. zgodnie z obowiązującymi dla tej kategorii wymogami IRiESD. Układ wykonujący:
      a) dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia i innych parametrów handlowych,
      b) dla punktu poboru nr PPE 590543510601526831 uwzględnia się wyznaczane procentowo straty energii i mocy.

[2] oznacza 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, jak określono w umowie przyłączeniowej lub jak uzgodnili właściwy operator systemu i właściciel zakładu wytwarzania energii.

11.2. W przypadku gdy Podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., będzie Uczestnikiem Rynku Bilansującego, określone zostaną wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESP.

12. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń: **zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej usytuowane w rozdzielni SN stacji transformatorowej SN/nN Podmiotu Przyłączanego.**

13. Dane i informacje dotyczące sieci umożliwiające określenie prądów zwarć oraz niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażeń:
    13.1. Stacja zasilająca: 110/15 kV Olecko.
    13.2. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją (prąd wymuszany: sekcja 1-80,8 A, sekcja 2-120 A).
    13.3. Prąd zwarć wielofazowych 6,94 kA przy czasie t = 0,0 s w miejscu szyny 15 kV stacji 110/15 kV Olecko.
    13.4. Prąd ziemnozwarciowy 120 A przy czasie t = 1,5 s trwania zwarcia.

14. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej na kierunku pobór energii w zakresie tg φ 0 ÷ 0,4.

15. **Wymagania w zakresie dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci.**
    Dostosowanie do systemów sterowania dyspozytorskiego:
    15.1. Operatywny nadzór nad pracą jednostek wytwórczych i transformatora SN/nN Podmiotu Przyłączanego w stacji sprawuje operator sieci dystrybucyjnej - w uzasadnionych wypadkach operator sieci dystrybucyjnej dysponuje prawem regulacji mocy czynnej i biernej. W stanach niepełnego układu sieci SN operator sieci dystrybucyjnej ma prawo do ograniczania generowanej mocy przez źródło wytwórcze.
    15.2. Właściciel MWE powinien zrealizować telemechanikę do Systemu Dyspozytorskiego PGE Dystrybucja S.A. w zakresie: telesterowania, telesygnalizacji i telepomiarów.
    15.3. Telemechanikę należy zrealizować w oparciu o sieć GSM w standardzie LTE lub inne dostępne kanały łączności **uzgodnione** z OSD.
    15.4. **Telesygnalizacja** powinna odzwierciedlać:
        a) odwzorowanie stanu łącznika sprzęgającego i pozostałych łączników w torze wytwórczym,
        b) sygnalizację zaniku napięcia pomocniczego,
        c) sygnalizację stanu układów regulacyjnych,
        d) komplet sygnalizacji działania oraz uszkodzeń zabezpieczeń dodatkowych,
        e) liczbę modułów pracujących, gotowych do pracy, odstawionych od pracy.
    15.5. **Telepomiary** powinny przekazywać odzwierciedlenie parametrów energii elektrycznej:
        a) po stronie nN w MWE (pomiary: P, ±Q),
        b) po stronie SN pomiary z analizatora jakości energii elektrycznej (klasy A) pomiary: P, ±Q oraz I i U w każdej fazie oraz cos φ,
        c) z terenu farmy fotowoltaicznej należy przesyłać pomiary temperatury otoczenia i nasłonecznienia, natomiast z terenu farmy wiatrowej pomiar temperatury, predkości i kierunku wiatru,
        d) informacje o aktualnych parametrach technicznych MEE (m.in. stopniu naładowania [%] magazynu, ilości możliwej do wprowadzenia do sieci energii elektrycznej).
    15.6. **Telesterowanie** powinno zapewnić:
        a) telesterowanie (tylko na wyłącz) wyłącznikiem sprzęgającego SN lub nN z MWE,
        b) telesterowanie na zatrzymanie/uruchomienie wytwarzania energii elektrycznej.
    15.7. Właściciel MWE musi zapewnić **zdolności regulacyjne**:
        a) mocy czynnej i biernej,
        b) cos φ oraz charaktestyką Q(U).
    15.8. Sterowanie musi odbywać się z poziomu Systemu dyspozytorskiego PGE Dystrybucja S.A., skonfigurowanie tej funkcjonalności leży po stronie Właściciela MWE. Sterowanie z Systemu dyspozytorskiego jest nadrzędne.
    15.9. Zastosowane urządzenia telemechaniki i zabezpieczeń powinny spełniać standardy i protokoły komunikacji IEC60870-5-104 do współpracy z Systemem dyspozytorskim uzgodniony z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.
    15.10. W celu zapewnienia separacji sieci komunikacyjnej należy zastosować dedykowany GATEWAY do sieci PGE Dystrybucja S.A.
    15.11. Łączność dla celów telemechaniki powinna zapewniać ciągły nadzór nad MWE w czasie rzeczywistym i być wyposażona w moduł synchronizacji czasu.
    Przystosowania do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych.
    15.12. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: zgodne z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Należy przewidzieć dwie

drogi transmisji (Operator Pomiarów i Podmiot Przyłączany). Przy czym ETH i LTE jednym urządzeniem do LSPR.

Zabezpieczenia sieci OSD przed zakłóceniami elektrycznymi.

15.13. MWE w czasie normalnej pracy nie powinno wprowadzać do sieci PGE Dystrybucja S.A. zakłóceń powodujących przekroczenia parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w obowiązujących przepisach.

15.14. W przypadku gdy MWE nie dotrzymuje parametrów jakościowych energii elektrycznej należy zastosować zabezpieczenia przed przedostaniem się zakłóceń elektrycznych z urządzeń MWE do sieci PGE Dystrybucja S.A., które należy uzgodnić je na etapie projektowania MWE.

15.15. Po rozruchu tych zabezpieczeń należy dokonać pomiarów weryfikujących założenia projektowe odnośnie zakłóceń elektrycznych i w przypadku przekroczenia parametrów jakościowych energii elektrycznej wymaganych przepisami, należy ponownie przebudować powyższe zabezpieczenia do uzyskania wymaganych parametrów. Do czasu uzyskania poprawnych parametrów jakościowych MWE pozostaje odłączone.

15.16. W stacji przewidzieć miejsce do zainstalowania nadążnych filtrów wyższych harmonicznych, których dobór i montaż winien być poprzedzony pomiarami parametrów jakościowych energii elektrycznej w miejscu przyłączenia zgodnie z wymaganiami w punkcie **15.12**.

Wyposażenie niezbędne do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:

15.17. Wybudować wewnętrzną linię do stacji elektroenergetycznej SN Wnioskodawcy, którą wyposażyć w wyłącznik zgodnie z pkt **II.4.5.5.6 IRiESD**. Stację wyposażyć w układ pomiaru napięcia oraz mocy.

15.18. MWE wyposażyć w łącznik/łączniki dostosowany(e) do zdalnego wyłączenia MWE z poziomu dyspozytorskiego OSD oraz łącznik(i) do jej odłączenia i stworzenia przerwy izolacyjnej. Działanie wyżej wymienionego(ych) łącznika(ów) nie powinno uniemożliwić poboru energii elektrycznej przez instalację MWE oraz obiektu.

15.19. Stację elektroenergetyczną SN MWE należy wyposażyć w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe opisane w ***pkt 3 Załącznika nr 1 IRiESD***.

15.20. Zabezpieczenia powinny oddziaływać odpowiednio na łącznik sprzęgający. Właściciel modułu wytwarzania wykonuje układ EAZ w taki sposób, aby wyłącznik sprzęgający był łącznikiem przeznaczonym do wyłączania jedynie modułu wytwarzania, a wyłączenie go nie skutkowało pozbawieniem zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania ani jakichkolwiek innych obwodów niezwiązanych z tym modułem.

15.21. Właściciel MWE winien wykonać na etapie opracowania dokumentacji projektowej, analizę zabezpieczeń. Analiza powinna zawierać:

a) szczegółowy wykaz istniejących funkcji zabezpieczeniowych z określeniem ich algorytmów/kryteriów działania dla zabezpieczeń podstawowych, obejmującą sprawdzenie kompletności zabezpieczeń oraz poprawności nastaw,
b) koordynację z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego,
c) analizę zgodności z wymaganiami kodeksu NC RfG.

15.22. Niezależne zabezpieczenia podstawowe inwerterów muszą obejmować, m. in. zabezpieczenie od pracy wyspowej LoM o łącznym czasie wyłączenia zabezpieczenia od pracy wyspowej < 200 ms.

15.23. W przypadku gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii, zastosować odpowiednie urządzenia służące do zabezpieczenia zdolności do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej wskazanej w pkt. 5 powyżej. Zabezpieczenie te powinno spełniać następujące wymagania:

a) należy zainstalować niezależne zabezpieczenie nadmocowe Pp>(strażnik mocy), kontrolujące wartość mocy wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej w miejscu dostarczania określonym w pkt. 4 powyżej, będące na majątku i eksploatacji Właścicela Zakładu Wytwarzania Energii i nadzorowane przez PGE Dystrybucja S.A.,
b) obudowa przekaźnika nadmocowego Pp>(strażnik mocy) wraz z jego zaciskami przyłączeniowymi oraz listwa kontrolno-pomiarowa obwodów wtórnych powinny być przygotowane do zaplombowania. Zabezpieczenie nadmocowe Pp> (strażnik mocy) musi posiadać zabezpieczenie uniemożliwiające zmianę ich ustawień przez osoby do tego nieupoważnione,
c) w celu pomiaru mocy należy przewidzieć oddzielne uzwojenia wtórne przekładników prądowych i napięciowych przeznaczonych do układu pomiaru energii elektrycznej z MWE, które podlegają zaplombowaniu. Na powyższe potrzeby drugi rdzeń przekładników prądowych powinien mieć klasę 0,5FS5, a drugie uzwojenie przekładników napięciowych powinno mieć klasę 0,5,
d) za brak działania zabezpieczenia nadmocowego Pp>(strażnik mocy) lub jego skuteczności odpowiada tylko i wyłącznie Właściciel Zakładu Wytwarzania Energii. Brak działania

zabezpieczenia nadmocowego Pp>(strażnik mocy) lub jego skuteczności, stanowi bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia i środowiska, co może uprawniać PGE Dystrybucja S.A. do wprowadzenia ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do sieci lub do całkowitego jej wstrzymania polegającego na wyłączeniu źródła (bez wypłaty rekompensaty oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki ograniczeń lub wyłączeń),

e) celem umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. prowadzenia nadzoru, o którym mowa w pkt. a) Właściciel Zakładu Wytwarzania Energii dostarczy sygnał pobudzenia zabezpieczenia nadmocowego Pp>(strażnik mocy) do systemu SCADA (nadzoru dyspozytorskiego) Oddziału Białystok.

15.24. MWE wyposażyć w aparaturę kontrolującą i utrzymującą zadane parametry jakościowe energii elektrycznej oraz urządzenia rejestrujące te parametry.

15.25. Właściciel MWE powinien zapewnić funkcjonalności i wymogi opisane w procedurach uzyskiwania pozwolenia na użytkowanie wymaganych kodeksem NC RfG przypisanych do typu modułu, zgodnie z dokumentem: **„Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które maja być spełnione przez Właściciela Zakładu Wytwarzania Energii w ramach procesu weryfikacji."** Wykaz i procedury uzyskiwania pozwolenia na użytkowanie oraz procedury testowania umieszczone na stronie www.pgedystrybucja.pl.

a) Należy wykonać próby funkcjonalne urządzeń i poprawności działania układów zabezpieczeń, przed podaniem napięcia.

b) w celu uzyskania Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie Właściciel MWE wykona testy sprawdzające (przy współudziale przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A.) dotrzymywania parametrów jakościowych wytworzonej energii elektrycznej Zgodnie z Procedurą NC RfG.

15.26. Zasilanie zabezpieczeń, telemechaniki, łączności wykonać napięciem gwarantowanym i zapewniać ciągłość pracy, po wystąpieniu awarii w sieci dystrybucyjnej, przez okres co najmniej 8 godz.

15.27. Zastosować układ do kompensacji ziemnozwarciowych prądów pojemnościowych.

15.28. MWE wyposażyć w urządzenia do zsynchronizowanego łączenia z siecią.

15.29. W przypadku przekroczenia wartości prądu pojemnościowego o 2 A zastosować układ do kompensacji ziemnozwarciowych prądów pojemnościowych.

15.30. W przypadku wybudowania dodatkowego źródła prądu, należy uniemożliwić podanie napięcia z tego źródła na sieć dystrybucyjną.

16. Możliwości dostarcznia energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych: w przypadku wystąpienia ograniczeń sieciowych lub dyspozycji wydanych OSD przez OSP, Dyspozytor PGE Dystrybucja S.A. ma prawo zdalnie ograniczyć wytwarzanie mocy czynnej lub odłączyć elektrownię od sieci.

17. Informacje dodatkowe.

17.1. Wytwórca zobowiązany jest do przekazywania danych planistycznych (planowanej generacji oraz dyspozycyjności) poprzez Elektroniczny Portal Wytwórcy (EPW) dostępny pod adresem https://amiportal.pgedystrybucja.pl/portalWytworcy. Sposób założenia konta oraz sposób korzystania z portalu są opisane w Regulaminie EPW oraz w Podręczniku użytkowania portalu, dostępnych na stronach internetowych PGE Dystrybucja S.A.

17.2. Wytwórca opracuje w terminie do dnia przyłączenia **Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalcji i sieci**. Instrukcja ta jest zatwierdzona przez PGE Dystrybucja S.A.

17.3. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu prac określonego w pkt. 7, wynikające z ewentualnych zmian stanu sieci, jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

17.4. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia.

17.5. Warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku.

17.6. 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.

17.7. PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. zastrzegają, że PSE S.A. (za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy (PVA Prawda), łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości

przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię. W takim przypadku PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata") na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki:

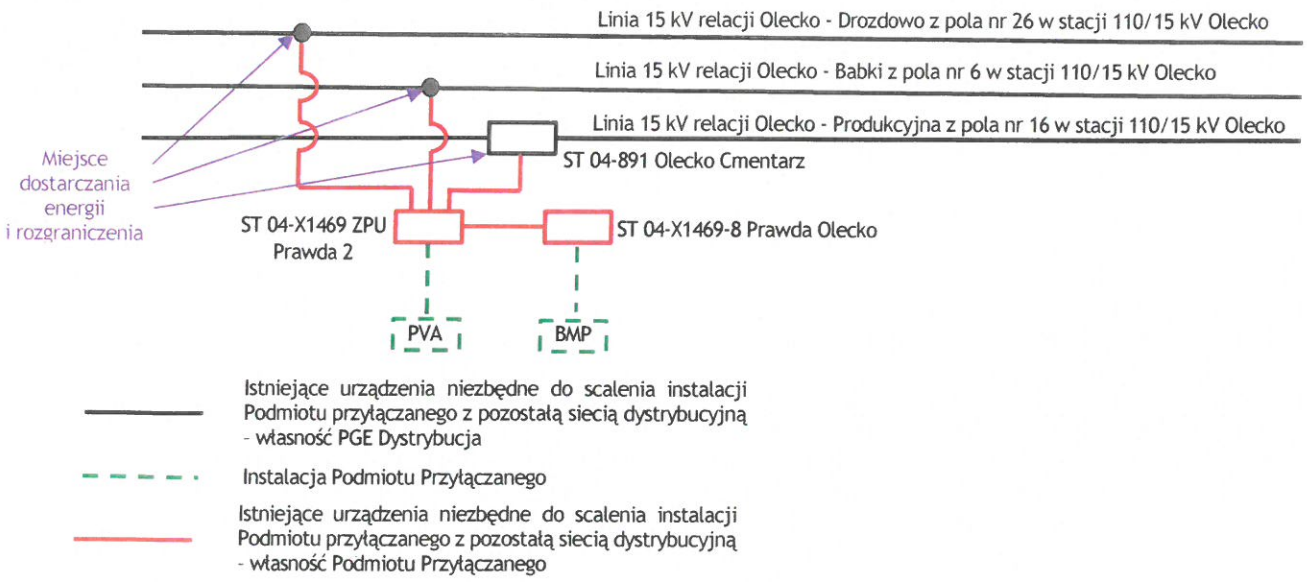
- moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB),
- moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).

Uznaje się, że moc jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, której dotyczy polecenie PSE S.A. nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) jednostki wytwórczej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazanymi przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.

17.8. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.), Wnioskodawca zapłaci PGE Dystrybucja S.A. na rzecz PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, s. 24).

17.9. W przypadku planowania instalacji obiektu w pobliżu istniejących lub planowanych do wybudowania linii najwyższych napięć (220 kV lub 400 kV), jego lokalizacja powinna zostać uzgodniona przez podmiot ubiegający się o jej przyłączenie do sieci dystrybucyjnej z właściwym oddziałem PSE S.A.

18. Schemat elektryczny:



Warunki przyłączenia opracował: **Warunki zatwierdził:**

Szymon Szybilski

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Departament Inwestycji i Rozwoju
Dyrektor
Adam Robert Pruszyński