

ENEA Operator sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań

Poznań, dnia 04.02.2025 r.
Znak: 38953/2024

PV Tarnowo
Podgórne Sp. z o.o.
ul. Serbska 14C/24
61-696 Poznań

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci ENEA Operator sp. z o.o.

Warunki przyłączenia określone na podstawie wniosku o określenie warunków przyłączenia z dnia 02.08.2024 r. (data wpływu 02.08.2024 r.).

Charakter i lokalizacja obiektu:

elektrownia fotowoltaiczna i magazyn energii „Batorowo II” zlokalizowana w m. Batorowo na dz. nr 73/10 nr KW PO1P/00004401/3 gm. Tarnowo Podgórne, 74/8 nr KW PO1P/00010151/0 gm. Tarnowo Podgórne

z mocą przyłączeniową o wartości 9,99737 MW (bez zmian) i mocą zainstalowaną o wartości 17,99737 MW – wzrost mocy o 8 MW (8 szt. jednostek magazynujących ZPUE S.A. typu MEW 15/1250-3 (1.0 MW/4.3 MWh) o maksymalnej mocy ładowania i rozładowania 1000 kW każda (łącznie moc zainstalowana wynosi 8 MW) oraz 24 szt. akumulatorów o pojemności znamionowej 215,04,0 kWh przypadających na każdą jednostkę magazynującą oraz istniejąca instalacja fotowoltaiczna o mocy zainstalowanej 9,99737 MW),

na napięciu 15 kV $\pm$ 10%,

zakwalifikowanego do: III grupy przyłączeniowej,

warunki dotyczą: przyłączenia do istniejącej instalacji wytwórczej o numerze PPE: 590310600031721198,

możliwość posadowienia obiektu: lokalizacja magazynu energii elektrycznej „Batorowo II” na terenie objętym inwestycją nie wymaga przedstawienia WZ / wypisu i rysu MPZP.

1. Miejsce przyłączenia:

Rozdzielnia SN-15 kV (sekcja nr 2) w stacji transformatorowej 110 kV/SN Sady – bez zmian.

2. Rodzaj połączenia z siecią oraz zakres niezbędnych zmian w sieci:

2.1. W zakresie dotyczącym urządzeń ENEA Operator:

2.1.1. Wykonanie przyłącza w następującym zakresie:

Przyłącze pozostaje bez zmian.

2.1.2. Wykonanie niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator w następującym zakresie:

Bez zmian.

2.2. W zakresie dotyczącym urządzeń Klienta:

2.2.1. Dostosować stację transformatorową Klienta do potrzeb obiektu przyłączanego w tym w szczególności do współpracy źródeł wytwórczych z siecią ENEA Operator.

2.2.2. Magazyn energii przyłączyć do istniejącej instalacji wytwórczej zasilanej ze stacji transformatorowej, o której mowa w pkt 2.2.1.

- 2.2.3. W polu zasilającym SN-15 kV instalacji Klienta w kierunku sieci ENEA Operator zbudować urządzenie służące do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej wynikającej z przedmiotowych warunków przyłączenia. Powyższe urządzenie należy zbudować w sposób umożliwiający ENEA Operator sp. z o.o. pełnienie nadzoru nad tym urządzeniem oraz uniemożliwienia zmiany przez Klienta jego ustawień bez akceptacji ENEA Operator sp. z o.o.
- Na etapie projektowania danego obiektu Klient uzgodni z ENEA Operator sp. z o.o. zasady pracy ww. automatyki, a na etapie uruchamiania obiektu przeprowadzi testy potwierdzające zdolność techniczną obiektu do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
- ENEA Operator sp. z o.o. przysługuje prawo do odmowy przyłączenia do sieci albo prawo do odłączenia od sieci, w przypadku braku zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej lub braku zapewnienia ich skutecznego wykorzystania. PSE S.A. i ENEA Operator sp. z o.o. zastrzegają, że w przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej, niezależnie od uprawnienia, o którym mowa powyżej, PSE S.A. i ENEA Operator sp. z o.o. będą uprawnieni do wydania polecenia ograniczenia mocy oddawanej do sieci, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Klienta.
- 2.2.4. Wykonać sieć i instalację Klienta.
- 2.2.5. Rozdzielnię magazynu energii elektrycznej należy wyposażyć w automatykę zabezpieczeniową niezbędną do współpracy magazynu z siecią ENEA Operator. Automatykę zaprojektować zgodnie z zapisami w pkt 9. warunków przyłączenia.
- 2.2.6. Zapewnienia spełnienia przez Obiekt wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD).
- 2.2.7. Opracować i uzgodnić instrukcję współpracy obejmującą postanowienia dotyczące postępowania personelu Klienta i ENEA Operator w związku z eksploatacją i obsługą urządzeń oraz wyłączeniami, tak planowanymi jak i awaryjnymi na ciągach zasilających. Instrukcję należy uzgodnić w ENEA Operator.
- 2.2.8. Zapewnić pomiary i transmisję do ENEA Operator danych mierzonych po stronie średnich napięć zgodnie z wymogami IRiESD. Na etapie projektowania szczegółowy wykaz sygnałów przekazywanych do ENEA Operator oraz szczegółowe wytyczne w zakresie łączy do przesyłu sygnałów, inwestor magazynu energii elektrycznej uzgodni w ENEA Operator.
- 2.2.9. Zapewnić wyposażenie magazynu energii elektrycznej w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji, systemy oraz łączy wraz z parametryzowaniem niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie magazynu energii elektrycznej do Systemu SCADA ENEA Operator. Celem wymiany danych przewidzieć 2 kanały transmisji. Jako protokół transmisji należy przyjąć standard DNP3. W przypadku wykorzystania do transmisji GPRS APN - kartę dostarcza ENEA Operator. Edycja danych w Systemie SCADA ENEA Operator oraz próby funkcjonalne po stronie systemów SCADA realizuje ENEA Operator.
- 2.2.10. Wymagany zakres sygnałów, pomiarów i sterowań telemechaniki obiektowej:
- 2.2.10.1. Sygnalizacja łączników po stronie średniego i niskiego napięcia – dwubitowo.
- 2.2.10.2. Stan automatyk:
- a) tryb sterowania automatyk – zdalne / lokalne,
- b) tryb regulacji P – zdalne / lokalne,
- c) tryb regulacji Q – obejmuje parametry Q, U, $\cos \varphi$ – zdalne / lokalne.
- 2.2.10.3. Sygnalizacja ostrzeżeń skutkujących wyłączeniem pól.
- 2.2.10.4. Pomiary:
- a) elektryczne (moc czynna, bierna, prądy, napięcia międzyfazowe, fazowe, $\cos \varphi$, częstotliwość):
- i. w polu wyprowadzającym moc do ENEA Operator,

- ii. moc czynna nastawiona – procentowo,
 - iii. moc bierna nastawiona – bezwzględna,
 - b) nieelektryczne:
 - i. liczba magazynów aktualnie pracujących,
 - ii. liczba magazynów gotowych do pracy,
 - iii. liczba magazynów odstawionych,
 - c) systemowe:
 - i. parametry GPRS,
 - ii. parametry sterownika (modem) transmisji.
- 2.2.10.5. Sterowania dwustanowe:
- a) sterowanie łącznikiem magazynu energii elektrycznej – NA WYŁĄCZ (po średnim lub niskim napięciu) – z zachowaniem zasilania potrzeb własnych;
 - b) wyłączenie / załączenie trybu regulacji: zdalne / lokalne P, Q,
 - c) zatwierdzanie nastaw regulacyjnych.
- 2.2.10.6. Sterowania analogowe:
- a) sterowanie mocą czynną,
 - b) sterowania mocą bierną.
- 2.2.11. Warunki automatycznego przyłączania obiektu do sieci (muszą być spełnione łącznie):
- 2.2.11.1. częstotliwość napięcia w sieci mieści się w przedziale od 49,00 Hz do 50,05 Hz, oraz
 - 2.2.11.2. zwłoka czasowa (rozumiana jako czas pomiędzy chwilą, w której wartość częstotliwości powraca do przedziału zdefiniowanego powyżej, a momentem załączenia obiektu do sieci) - co najmniej 60 sek.
- 2.2.12. W przypadku wzrostu częstotliwości w systemie elektroenergetycznym, układ regulacji mocy czynnej magazynu energii elektrycznej, powinien być zdolny do redukcji mocy czynnej, zgodnie z ustawioną charakterystyką statyczną.
- 2.2.13. Magazyn energii elektrycznej powinien posiadać zdolność do trwałej pracy z mocą znamionową w następującym zakresie zmian
- częstotliwości: $49,0 \leq f \leq 51,0$ Hz,
 - napięcia: $U \geq 0,85 U_n$,
- gdzie U_n – napięcie znamionowe w miejscu przyłączenia
- Minimalne czasy, w których obiekt musi być zdolny do pracy przy różnych częstotliwościach, odbiegających od wartości znamionowej, bez odłączenia od sieci:

Zakres częstotliwości	Czas pracy
47,5 Hz–48,5 Hz	30 minut
48,5 Hz–49,0 Hz	30 minut
49,0 Hz–51,0 Hz	nieograniczony
51,0 Hz–51,5 Hz	30 minut

3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

Zaciski na głowicy kablowej SN-15 kV w polu liniowym nr 16 w GPZ Sady w kierunku stacji transformatorowej Wytwórcy nr 9772656 (głowica na majątku i w eksploatacji Wytwórcy) – bez zmian

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

4. Miejsce zlokalizowania układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego oraz układów pomiarowych:

- 4.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i kontrolny (do pomiaru mocy i energii pobranej z sieci ENEA Operator oraz wprowadzonej do sieci ENEA Operator) oraz analizator jakości energii elektrycznej w miejscu przyłączenia w polu liniowym SN-15 kV stacji transformatorowej 110 kV/SN Sady.

5. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, układów pomiarowych oraz analizatora jakości energii elektrycznej:

- 5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i kontrolny oraz układy transmisji danych powinny być zgodne ze „Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. Układy pomiarowe energii elektrycznej”.
- 5.2. Zabudować układ do transmisji dla układu pomiarowo-rozliczeniowego z pkt 4.1. Układ transmisji danych będzie stanowił własność ENEA Operator.

6. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń:

Wykonać zgodnie z uzgodnionym projektem.

7. Wartości do obliczeń:

- 7.1. Moc zwarcia – **195,36 MVA** na szynach rozdzielni SN-15 kV w stacji transformatorowej 110 kV/SN Sady
- 7.2. Wypadkowa rezystancja uziemienia (roboczego i ochronnego) powinna wynosić: $R_{uz} < 1,60 \Omega$. Pomiar wykonać przy połączonych kablach SN, uziemieniu sztucznym stacji oraz żyłach PEN kabli nn.
- 7.3. Rezystancja uziemienia sztucznego powinna wynosić: $R_{uz} < 5,0 \Omega$. Uziemienie sztuczne wykonać jako poziomo-pionowe umożliwiające połączenie wszystkich uziomów naturalnych.

8. Dane i informacje dotyczące sieci dla doboru systemu ochrony od porażeń:

- 8.1. Sieć elektroenergetyczna wyposażona jest w automatyki SPZ i SZR, które mogą powodować przerwy trwające do kilku sekund.
- 8.2. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić następujące wymagania:
- Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. w tym dokumencie pn. „Dobór środków ochrony przed porażeniem elektrycznym w sieci SN”,
 - Zasady ochrony przed porażeniem w stacjach elektroenergetycznych oraz liniach w zakresie projektowania, budowy i eksploatacji wypracowane przez OSD będących członkami PTPIREE – www.ptpiree.pl,
 - w instalacjach elektrycznych mają zastosowania wymagania polskich norm, wymagania podane w pkt 7.2. oraz pkt 7.3.

9. Wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej:

Automatykę zaprojektować w sposób powodujący natychmiastowe odłączenie magazynu energii elektrycznej przy każdym zakłóceniu powodującym zanik napięcia w sieci SN-15 kV ENEA Operator. Zabezpieczenia wraz z automatykami spełniać muszą IRIESD. Ustalenia warunków odstrojenia zabezpieczeń należy uzgodnić na etapie wykonywania projektu.

10. Wymagania w zakresie systemów sterowania dyspozytorskiego:

Wymagania w zakresie zdalnego sterowania i nadzoru magazynu energii elektrycznej przez ENEA Operator:

- 10.1. Urządzenia stacji SN/nn magazynu energii elektrycznej muszą być przystosowane do zdalnego systemu sterowania i nadzoru ENEA Operator wraz z zapewnieniem łącza do przesyłu sygnałów. Na etapie projektowania szczegółowy wykaz sygnałów przekazywanych do ENEA Operator oraz szczegółowe wytyczne w zakresie łącza do przesyłu sygnałów, inwestor magazynu energii elektrycznej uzgodni w ENEA Operator.
- 10.2. Inwestor magazynu energii elektrycznej winien przystosować system nadzoru magazynu energii elektrycznej oraz stacji transformatorowej SN/nn do centralnego układu regulacji mocy czynnej i biernej magazynu energii elektrycznej realizowanego przez ENEA Operator
- 10.3. System sterowania i regulacji mocy czynnej magazynu energii elektrycznej powinien umożliwiać pracę w następujących reżimach:
 - pracę interwencyjną w sytuacji zakłóceń i zagrożeń w pracy systemu elektroenergetycznego,
 - udział w regulacji częstotliwości.
- 10.4. Należy zapewnić możliwość do interwencyjnej zmiany mocy (czynnej i biernej) na polecenie ENEA Operator, łącznie z całkowitym wyłączeniem magazynu energii elektrycznej. Okres, w ciągu którego musi zostać osiągnięta zmodyfikowana wartość nastawy mocy czynnej nie może być dłuższy niż 15 min.
- 10.5. Ruch i eksploatacja urządzeń wytwórczych odbywać się będzie w oparciu o Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Urządzeń Wytwórcy, której zapisy muszą uwzględniać warunki IRiESD. Przewidzieć możliwość przesyłania z urządzeń Klienta do systemu SCADA ENEA Operator sygnałów wymaganych do potrzeb monitoringu i sterowania ilością wytwarzanej energii.

11. Wymagania w zakresie zabezpieczenia sieci przed powodowaniem zakłóceń elektrycznych:

- 11.1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania IRiESD w zakresie nieobjętym zapisami, norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Urządzenia te nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców.
- 11.2. W przypadku stwierdzenia nie spełnienia wymagań jakościowych określonych w pkt 11.1, konieczne będzie zainstalowanie, kosztem i staraniem Klienta, urządzeń likwidujących niekorzystny wpływ urządzeń Klienta na sieć ENEA Operator.

12. Uwagi dodatkowe:

- 12.1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
- 12.2. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenia usług dystrybucji lub umowie kompleksowej parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia oraz zawartości poszczególnych harmonicznych zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania dla energii pobranej przez Klienta z sieci ENEA Operator:

- 12.2.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
- przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
- 12.2.2. przerw w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
- przerw planowanych 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.
- 12.3. Magazyn energii elektrycznej musi mieć zdolność do zapewnienia w punkcie przyłączenia, przy mocy maksymalnej, mocy biernej wynikającej z $\cos\phi=0,95$ w kierunku poboru i produkcji mocy biernej. Przy obciążeniu magazynu energii elektrycznej mocą czynną w zakresie poniżej mocy maksymalnej do 0,1 mocy maksymalnej należy udostępnić całą dostępną moc bierną, zgodnie z możliwościami technicznymi, jednak nie mniej niż wynika to z $\cos\phi=0,95$ (dla aktualnej mocy czynnej), zarówno w kierunku poboru jak i produkcji mocy biernej.
- 12.4. Przed przyłączeniem Klient zobowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu Klienta do sieci ENEA Operator.
- 12.5. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
- 12.6. Projekty budowlano-wykonawcze opracowane na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia należy uzgodnić w ENEA Operator.
- 12.7. W przypadku stwierdzenia przeciążeń elementów sieci średnich napięć zasilanych ze **stacji transformatorowej 110 kV/SN Sady** oraz problemów napięciowych, mogą nastąpić ograniczenia pracy magazynu energii elektrycznej lub jego całkowite wyłączenie.
- 12.8. Klient przed uruchomieniem magazynu energii elektrycznej dostarczy do ENEA Operator aktualne parametry wyposażenia magazynu energii elektrycznej (urządzeń podstawowych i układów regulacji), niezbędne dla przeprowadzania analiz systemowych. W fazie przed uruchomieniem magazynu energii elektrycznej są to dane producentów urządzeń. Ponadto dla potrzeb bilansowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego konieczne jest dostarczenie przez Inwestora magazynu energii elektrycznej przed jej uruchomieniem niezbędnych danych wskazanych przez ENEA Operator.
- 12.9. ENEA Operator ma prawo w uzasadnionych przypadkach odmówić zgody na załączenie magazynu energii elektrycznej do sieci ENEA Operator lub zezwolić na pracę magazynu z mocą niższą od aktualnych możliwości produkcyjnych magazynu.
- 12.10. W szczególności taka sytuacja może mieć miejsce w przypadku awarii w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator uniemożliwiającej odbiór całości zmagazynowanej energii.
- 12.11. W sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu, ENEA Operator może polecić całkowite wyłączenie magazynu energii elektrycznej. Wyłączenie magazynu energii elektrycznej nastąpi zdalnie poprzez system SCADA ENEA Operator.
- 12.12. Przerwy lub ograniczenia dotyczące pracy sieci dystrybucyjnej, wprowadzane przez ENEA Operator, przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków, nie będą stanowić dla Klienta niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, a ewentualne szkody wynikające m.in. z sytuacji opisanych w pkt 12.7., pkt 12.9. i pkt 12.11. nie mogą być podstawą do dochodzenia przez Klienta jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.
- 12.13. Wyłączenie magazynu energii elektrycznej w sytuacjach opisanych w pkt 12.11. nastąpi zdalnie z systemu SCADA ENEA Operator poprzez wyłączenie rozłącznika

będącego własnością ENEA Operator łączącego instalację magazynu energii elektrycznej z siecią ENEA Operator.

Przy całkowitym odstawieniu magazynu energii elektrycznej zachowane zostanie zasilanie potrzeb własnych.

- 12.14. Współpraca służb dyspozytorskich ENEA Operator i personelu dyżurnego Klienta po przyłączeniu do sieci odbywać będzie się na zasadach określonych IRiESD oraz w Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.
- 12.15. Należy zapewnić wyposażenie obiektów w urządzenia telemechaniki i telekomunikacji oraz łączy niezbędne do realizacji łączności i przesyłu danych on-line o stanie magazynu energii elektrycznej do ENEA Operator zgodnie z wymaganiami IRiESD.
- 12.16. Harmonogram przyłączenia OZE określony został w załączonym projekcie umowy o przyłączenie do sieci ENEA Operator.
- 12.17. Klient na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej przedstawi ENEA Operator projekt sposobu zagospodarowania działek przeznaczonych pod zabudowę magazynu energii elektrycznej uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb ENEA Operator do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do ENEA Operator.
- 12.18. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator sp. z o.o.
- 12.19. Oświadczenia złożone przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia muszą być zgodne z prawdą i aktualne także na dzień zawarcia umowy o przyłączenie.
- 12.20. Dla przeniesienia praw i obowiązków wynikających z niniejszych warunków przyłączenia na osoby trzecie wymagana jest zgoda ENEA Operator.
- 12.21. Zużycie energii na potrzeby własne rozliczane będzie na podstawie wielkości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 12.22. MWE powinien spełniać wymagania techniczne określone w Części II-giej Załącznika 1 do Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r.
- 12.23. MWE na podstawie art. 2 ust. 2 lit. a) NC ER oraz na podstawie art. 15 ust. 5 lit. b) NC RfG, zostaje sklasyfikowany jako Znaczący Użytkownik Sieci (SGU).
- 12.24. MWE w zakresie pełnienia roli SGU powinien posiadać zdolność do pracy wyspowej.
- 12.25. W ramach pracy wyspowej, MWE pełniący rolę SGU, powinien posiadać zdolności wskazane w art. 15 ust 5 lit b NC RfG oraz w pkt. 5.2.1) Części II-giej Załącznika 1 do Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r.
- 12.26. MWE na podstawie art. 15 ust. 5 lit. a) NC RfG, powinien uzgodnić z OSP za pośrednictwem OSD konieczność posiadania zdolności do rozruchu autonomicznego.
- 12.27. Szczegółowe rozwiązania techniczne w zakresie pkt 12.24. i 12.25 należy uzgodnić z Wydziałem Obrony i Odbudowy Systemu KSE w Departamencie Zarządzania Systemem w PSE S.A. na etapie projektowania MWE.
- 12.28. W przypadku udostępnienia dla urządzeń telekomunikacyjnych niebędących własnością ENEA Operator sp. z o.o. miejsca w szafach ENEA Operator sp. z o.o. lub miejsca na szafy w pomieszczeniach dla OZE oraz udostępnienie pasa gruntu, kanałów kablowych lub udostępnienie rurociągu kablowego dla ułożenia linii kablowych światłowodowych, winno być odpłatne na podstawie zawieranej Umowy najmu/dzierżawy z Klientem. Umowa najmu/dzierżawy powinna być zawarta na etapie realizacji przedsięwzięcia, nie później niż na etapie podpisania protokołu sprawdzenia technicznego instalacji Klienta przyłączanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o.
- 12.29. ENEA Operator sp. z o.o. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A.(za pośrednictwem ENEA Operator sp. z o.o.) będzie uprawniony do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę magazynującą Wnioskodawcy, łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki magazynującej 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 ENEA Operator sp. z o.o. 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 magazynującej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki: (i) moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB), oraz (ii) moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).

Uznaje się, że moc jednostki magazynującej 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 magazynującej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki magazynującej 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. Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa w punkcie powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez jednostkę magazynującą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki magazynującej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem ENEA Operator sp. z o.o.), Wnioskodawca zapłaci ENEA Operator sp. z o.o. 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).

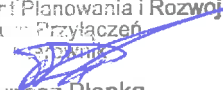
Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Niniejsze warunki przyłączenia stanowią w okresie ich ważności warunkowe zobowiązanie wobec Klienta wskazanego na stronie pierwszej niniejszych warunków przyłączenia do zawarcia umowy o przyłączenie załączonej do niniejszych warunków przyłączenia.

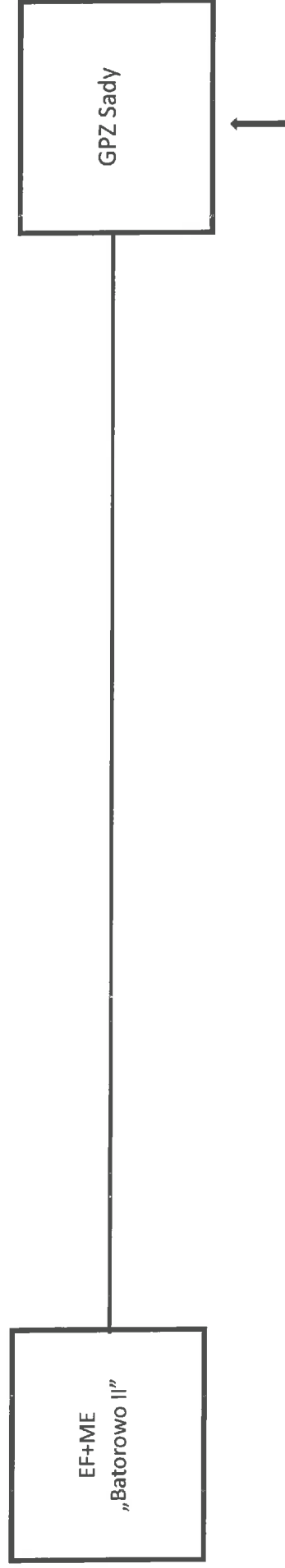
Każdorazowo przed zawarciem umowy o przyłączenie obiektu do sieci Klient powinien posiadać skuteczny tytuł prawny do korzystania z nieruchomości wskazanej/wskazanych wstępie, na której/których zostanie zlokalizowany obiekt. ENEA Operator sp. z o.o. zastrzega możliwość weryfikacji treści tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości przed zawarciem umowy o przyłączenie obiektu do sieci. W przypadku niespełnienia przez Klienta ustawowej przesłanki, o której mowa w art. 7 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – prawo energetyczne ENEA Operator posiada uprawnienie do odmowy zawarcia umowy o przyłączenie przedmiotowego obiektu do sieci.

Zobowiązanie do zawarcia umowy o przyłączenie wygasa w razie odpadnięcia lub zmiany podstawy wydania warunków przyłączenia, w szczególności w razie:

- a) nieposiadania przez Klienta przed zawarciem umowy o przyłączenie tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości wskazanej/wskazanych na wstępie;
- b) wyeliminowania z obrotu prawnego lub zmiany aktu (decyzji, aktu miejscowego) potwierdzającego dopuszczalność lokalizacji danego obiektu na terenie, którego dotyczy wniosek;
- c) przeniesienia na osobę trzecią decyzji o warunkach zabudowy załączonej do wniosku o wydanie warunków przyłączenia;
- d) złożenia przez Klienta we wniosku o wydanie warunków przyłączenia oświadczeń niezgodnych ze stanem faktycznym lub prawnym.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
Biuro Przyłączeń

Tomasz Płonka

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności



Granica stron: Zaciski na głowicy kablowej SN-15 kV w polu liniowym w stacji transformatorowej 110kV/SN Sady w kierunku instalacji Klienta. Głowica na majątku i w eksploatacji Klienta.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności

