

Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu

AL. WOLNOŚCI 8, 62-800 KALISZ

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**ROZBUDOWA ROZDZIELNI WN 110 KV W STACJI
TRANSFORMATOROWO-ROZDZIELCZEJ 110/15 KV
GIZAŁKI NA POTRZEBY PRZYŁĄCZENIA MAGAZYNU
ENERGII „MIESZKÓW”**

NR WYT.: **70/0/2026/4MMPR**

NR ZAD. INWEST.:

OPRACOWANO W: **WYDZIAŁ PRZYŁĄCZEŃ I ROZWOJU, 4MMPR**

OPRACOWAŁ: **JAKUB SALAMON, 4MMPR**

Główny Inżynier
ds. Rozwoju Sieci
Jakub Salamon

SPRAWDZIŁ: **PIOTR TUŁACZ, 4MM**

Kierownik
Biura Majątku Siedzibowego
02-06-2026 *Piotr Tułacz*

ZATWIERDZIŁ:

Eryk Łukaszewski
Dyrektor
Departamentu Zarządzania
Majątkiem Siedzibowym
Eryk Łukaszewski

Data:

01.07.2026

PROTOKÓŁ nr 46/2026

weryfikacji dokumentacji w Energa-Operator S.A. w dniu 29.06.2026 r.

Zespół w składzie:

1. Przewodniczący	- Piotr Zieliński	MTS
2. Członek	- Piotr Skoczko	MTS
3. "	- Marcin Dąbrowski	MZE
4. "	- Piotr Sikorski	MDP
5. "	- Bohdan Cinciruk	IT
6. "	- Anna Gawrońska	M
7. "	- Jarosław Grzegorzczak	DP
8. "	- Jankowska Ilona	ZKR
9. "	- Maciej Bełczacki	MTS2

rozpatrzył wytyczne programowe:

Rozbudowa R110 kV w stacji GPZ Gizałki w związku z przyłączeniem MAG Mieszków.

Uwagi Zespołu:

Opinie z następujących komórek Energa-Operator S.A.:

- *Biuro Planowania Ruchu*
- *Dept Telekomunikacji*
- *Biuro Bezpieczeństwa*
- *Biuro Przyłączy i Rozwoju*

stanowią załącznik do niniejszego protokołu.

Wnioski Zespołu:

Zespół proponuje uzgodnić przedmiotowe wytyczne programowe.

Opinie poszczególnych komórek, zawarte w załączeniu do niniejszego protokołu należy uwzględnić w wersji ostatecznej wytycznych.

Skorygowane wytyczne mogą zostać zatwierdzone przez Dyrektora Departamentu Zarządzania Majątkiem Sieciowym Oddziału w Kaliszu.

Kopię elektroniczną zatwierdzonych wytycznych programowych (scan) należy przesłać do Biura Przyłączy i Rozwoju.

Prowadzący weryfikację:

Piotr Skoczko

Wniosek Zespołu zatwierdzam:

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne.....	2
2.	Przedmiot opracowania	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	3
4.	Stan istniejący.....	3
5.	Stan planowany / zakres prac.....	3
5.1	Rozdzielnia WN 110 kV	3
5.2	Transformator mocy.....	7
5.3	Wymagania ogólne	7
5.1	Łączność.....	8
5.2	Układy pomiarowe.....	8
5.3	System Zabezpieczenia Technicznego.....	9
6.	Rzeczowy zakres prac.....	9
7.	Wymagania dodatkowe.....	9
1)	Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji	9
2)	Dokumentacja projektowa	9
3)	Tytuły prawne do nieruchomości.....	11
4)	Ochrona środowiska	12
8.	Informacje dodatkowe.....	13
1)	Uzgodnienie dokumentacji	13
2)	Zmiany i odstępstwa	14
3)	Parametry zwarciove.....	14
9.	Spis załączników.....	14

1. Wymagania techniczne

Realizacja zakresu inwestycyjnego objętego przedmiotowymi wytycznymi programowymi musi być zgodna z:

- 1) wymogami ustawy Prawo Budowlane, obowiązującymi Polskimi Normami, zasadami wiedzy technicznej oraz pozostałymi, obowiązującymi w tym zakresie przepisami,**
- 2) wytycznymi oraz standardami technicznymi obowiązującymi u Zamawiającego, dostępnymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl.**

Wszystkie urządzenia:

- 1) muszą posiadać certyfikaty zgodności wystawione przez niezależne akredytowane jednostki certyfikujące i/lub protokoły badań typu wykonanych przez niezależne akredytowane laboratoria,**
- 2) muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach**

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest określenie wytycznych programowych na rozbudowę rozdzielni WN 110kV w stacji transformatorowo-rozdzielczej 110/15 kV Gizalki na potrzeby przyłączenia Magazynu Energii „Mieszków”.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Istniejąca stacja transformatorowo-rozdzielcza 110/15 kV Gizalki, zlokalizowana w m. Szymanowice, na terenie działki nr 111/3, gm. Gizalki, pow. Pleszew, woj. wielkopolskie, własności Energa-Operator S.A.

4. Stan istniejący

W chwili obecnej w GPZ Gizalki wybudowana jest rozdzielnia WN w układzie H3+1 (pole abonenckie). Do stacji doprowadzone są dwie linie WN 110 kV z kierunków: GPZ Zagórów (pole nr 1) oraz GPZ Jarocin Wschód (pole nr 3). Ponadto w sekcji 2 wybudowane jest abonenckie pole nr 4 dla FW Gizalki. W GPZ Gizalki zainstalowany jest jeden transformator WN/SN o mocy 16 MVA. Rozdzielnia została wybudowana w 2014 roku oraz rozbudowana o pole transformatorowe i transformator w 2026 roku. Schemat istniejącej rozdzielni WN 110 kV GPZ Gizalki został przedstawiony w załączniku nr 1.

5. Stan planowany / zakres prac

W zakresie niniejszych wytycznych programowych przewiduje się rozbudowę rozdzielni WN 110 kV w sekcji 2 poprzez budowę pola WN 110 kV nr 6 wyposażonego w standardową aparaturę, w celu przyłączenia abonenckiej linii 110 kV mającej zasilać Magazyn Energii „Mieszków”, doposażenie pola łącznika szyn w wyłącznik i przekładniki, budowę drugiego pola transformatorowego WN 110 kV, stanowiska transformatora i instalację na nim transformatora WN/SN o mocy 16 MVA, dostosowanie w niezbędnym zakresie elementów nastawni, potrzeb własnych, automatyki i zabezpieczeń. W celu wykonania prac niezbędne będzie powiększenie terenu GPZ Gizalki. W tym celu należy dokupić teren o powierzchni ok. 660 m² od strony zachodniej GPZ Gizalki. Wielkość dokupowanej działki musi uwzględniać miejsce na planowaną rozbudowę GPZ Gizalki o pole transformatorowe WN i stanowisko transformatora WN/SN oraz wymagane w standardach technicznych odległości ogrodzenia z otokiem od siatki uziemiającej. Orientacyjny plan posadowienia planowanych urządzeń został przedstawiony na załączniku nr 6. Dopuszcza się inne rozplanowanie urządzeń, po uprzednim przedstawieniu przez projektanta na etapie uzgodnienia koncepcji rozwiązania zamiennego, tożsamego z rozwiązaniem przedstawionym w niniejszych wytycznych. Szczegółowy zakres inwestycji został określony w poniższych podpunktach. Podczas realizacji zadania należy przestrzegać zapisów Warunków Przyłączenia nr P/23/027705 (załącznik nr 4).

5.1 Rozdzielnia WN 110 kV

Rozdzielnię napowietrzną 110 kV należy rozbudować o jedno pole liniowe WN 110 kV, doposażyć pole łącznika szyn WN 110 kV, pole transformatorowe WN 110 kV, stanowisko transformatora WN/SN i zbudować transformatora WN/SN o mocy 16 MVA. Należy zastosować typowe aparaty napowietrzne, o parametrach zgodnych z odpowiednimi standardami technicznymi w Energa-Operator S.A. Konstrukcje wsporcze wykonać jako stalowe ocynkowane ogniowo, dodatkowo zabezpieczone dwuwarstwowo zestawem farb do ocynku. Wierzchnia warstwa w kolorze DB-601 (oliwkowy). Oszynowanie wykonać jako linkowe, dostosowane do obciążalności linii 110 kV, jednak nie mniejsze niż 1000A. Most szynowy do projektowanego pola liniowego rozbudować na takiej wysokości, aby możliwy był pod nim przejazd. Do projektowania izolacji przyjąć 2 strefę zabrudzeniową. Na etapie projektowania rozkład urządzeń należy wstępnie uzgodnić w Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu.

Pole liniowe 110kV MAG Mieszków należy wyposażać następująco:

- wyłącznik 110 kV,
- przekładniki napięciowe i prądowe zastosować jako kombinowane, w izolacji olejowej w osłonie z gumy silikonowej typu HTV na wspólnej konstrukcji o następujących parametrach:
 - przekładniki napięciowe indukcyjne o parametrach:

- napięcie znamionowe pierwotne $110000/\sqrt{3}$
- napięcie znamionowe wtórne:
 - I $100/\sqrt{3}$ V
 - II $100/\sqrt{3}$ V
 - III $100/\sqrt{3}$ V
 - IV $100/\sqrt{3}$ V
 - V $100/\sqrt{3}$ V
 - VI $100/3$ V
- przekładnia znamionowa i klasa dokładności:
 - I $110000\text{V}/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ V klasa 0,2 wzor.
 - II $110000\text{V}/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ V klasa 0,2 wzor.
 - III $110000\text{V}/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ V klasa 0,2 wzor.
 - IV $110000\text{V}/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ V klasa 0,5/3P
 - V $110000\text{V}/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ V klasa 0,5/3P
 - VI $110000\text{V}/\sqrt{3}/100/3$ V klasa 3P

Moce uzwojeń należy dostosować do aparatury pomiarowej i zabezpieczającej

- przekładniki prądowe sześciordzeniowe o parametrach:

- przekładnia 150-300/1/1/1/1/1 i parametrach rdzeni:

- I - kl. 0,2s FS5 wzor.
- II - kl. 0,2s FS5 wzor.
- III - kl 0,2s FS5 wzor.
- IV - kl 5P20
- V - kl 5P20
- VI - kl 5P20

- znamionowy prąd przeciążeniowy pierwotny – 150 %.

Moce rdzeni należy dostosować do aparatury pomiarowej i zabezpieczającej.

- odłącznik liniowy trójbiegunowy poziomo obrotowy z dwoma uziemnikami z napędami silnikowymi (napędy silnikowe również dla uziemników),
 - odłącznik szynowy trójbiegunowy poziomo obrotowy z jednym uziemnikiem z napędami silnikowymi (napęd silnikowy również dla uziemnika) od strony pola.
- Izolatory w odłącznikach zastosować o wytrzymałości na zginanie 6kN,
- fundamenty i konstrukcje wsporcze pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć (głowica i ogranicznik przepięć będą własnością inwestora MAG Mieszków),
 - zabezpieczenia i automatyka
 - montaż aparatury zabezpieczeniowej pola w nowej dedykowanej szafie obwodów wtórnych w nastawni.
 - pole linii 110kV w GPZ Gizałki kierunku MAG Mieszków wyposażać w mikroprocesorowe zabezpieczenie różnicowe, odległościowe i sterownik pola z zabezpieczeniem ziemnozwarciowym. Drugi półkomplet zabezpieczenia różnicowego zabuduje podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem w polu liniowym stacji MAG Mieszków.
 - dostosować instalację zabezpieczenia szyn zbiorczych i lokalnej rezerwy wyłącznikowej 110 kV w stacji GPZ Gizałki, w związku z budową nowego pola liniowego dla MAG Mieszków.

Pole łącznika szyn należy wyposażać następująco:

- wyłącznik 110 kV,
- przekładniki napięciowe i prądowe zastosować jako kombinowane, w izolacji olejowej w osłonie z gumy silikonowej typu HTV na wspólnej konstrukcji o następujących parametrach:
 - przekładniki napięciowe indukcyjne o parametrach:
 - napięcie znamionowe pierwotne $110000/\sqrt{3}$
 - napięcie znamionowe wtórne:

- I 100/ $\sqrt{3}$ V
- II 100/ $\sqrt{3}$ V
- III 100/ $\sqrt{3}$ V
- IV 100/ $\sqrt{3}$ V
- V 100/3 V

▪ przekładnia znamionowa i klasa dokładności:

- I 110000V/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ V klasa 0,2 wzor.
- II 110000V/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ V klasa 0,2 wzor.
- III 110000V/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ V klasa 0,5/3P
- IV 110000V/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ V klasa 0,5/3P
- V 110000V/ $\sqrt{3}$ /100/3 V klasa 3P

Moce uzwojeń należy dostosować do aparatury pomiarowej i zabezpieczającej

• przekładniki prądowe sześciordzeniowe o parametrach:

▪ przekładnia 600-1200/1/1/1/1/1A i parametrach rdzeni:

- I - kl. 0,2s FS5 wzor.
- II - kl. 0,2s FS5 wzor.
- III - kl. 5P20
- IV - kl. 5P20
- V - kl. 5P20
- VI - kl. 5P20

▪ znamionowy prąd przeciążeniowy pierwotny – 150 %.

Moce rdzeni należy dostosować do aparatury pomiarowej i zabezpieczającej.

- Istniejące odłączniki szynowe doposażyć w uziemniki z napędami silnikowymi od strony pola i szyn,
- zabezpieczenia i automatyka
- w polu łącznika szyn 110kV zaprojektować zabezpieczenie odległościowe, oraz rozbudowę zabezpieczenia szyn i rezerwy wyłącznikowej, z uwagi na budowę nowego pola WN i rozbudowę pola łącznika szyn. Zabezpieczenie odległościowe powinno spełniać funkcję zabezpieczenia rozcinającego.

Pole transformatora mocy 110kV należy wyposażać następująco:

- wyłącznik 110 kV,
- przekładniki prądowe pięciordzeniowe w izolacji olejowej w osłonie z gumy silikonowej typu HTV o parametrach:
- przekładnia 150-300/1/1/1/1/1A i parametrach rdzeni:
 - I - kl. 0,2sFS5
 - II - kl. 5P20
 - III - kl. 5P20
 - IV - kl. 5P20
 - V - kl. 5P20
- znamionowy prąd przeciążeniowy pierwotny – 150 %.

Moce rdzeni należy dostosować do aparatury pomiarowej i zabezpieczającej.

- odłącznik trójbiegunowy poziomoobrotowy z uziemnikiem i napędami silnikowymi (napęd silnikowy również dla uziemnika),
- ograniczniki przepięć z licznikami zadziałań po stronie 110kV zainstalowane na transformatorze.
- ograniczniki przepięć po stronie SN transformatora mocy (ograniczniki przepięć będą dostarczone wraz z transformatorem).
- uziemnik w punkcie „zerowym” transformatora z napędem silnikowym i ogranicznik przepięć.
- Zabezpieczenia i automatyka:

- pole transformatora mocy str.110kV wyposażyć w zabezpieczenie różnicowe z funkcją zabezpieczenia nadprądowego dwustopniowego oraz terminal zabezpieczenia nadprądowego dwustopniowego, o charakterystyce niezależnej i dodatkowo z zabezpieczeniem przeciążeniowym z funkcją sterownika pola, współpracujące z zabezpieczeniami firmowymi transformatora. Cyfrowy regulator napięcia.

Przełączniki zabezpieczeniowe transformatora strony 110 kV i 15 kV muszą być niezależne od siebie, co powinno skutkować następującymi rozwiązaniami:

- o terminal musi znajdować się we własnej obudowie i posiadać własny zasilacz prądu stałego,
- o każdy terminal musi być zasilany z odrębnego rdzenia przekładników prądowych,

Terminal z zabezpieczeniem różnicowym powinien posiadać następujące funkcje i wyposażenie:

- o stabilizowane zabezpieczenie różnicowe dla transformatora dwuuzwojeniowego
- o rezerwowe zabezpieczenie nadprądowe dwustopniowe
- o rejestrator zdarzeń ze znacznikiem czasowym o rozdzielczości 1ms,
- o rejestrator zakłóceń, całkowity czas zapisu nie mniejszy niż 5,0 s
- o wewnętrzna logika umożliwiająca programowanie przez użytkownika funkcji automatyk, przyporządkowanie wejściom, wyjściom oraz wskaźnikom LED komunikatów
- o funkcja synchronizacji wewnętrznego zegara czasu rzeczywistego przez interfejs system nadzoru lub wejście binarne
- o funkcja pomiaru prądów i ich kątów przesunięcia fazowego dla wszystkich stron transformatora oraz prądów różnicowych
- o minimum 5 wejść binarnych, 7 wyjść,
- o lokalne złącze do komunikacji z PC
 - interfejs światłowodowy do połączenia z koncentratorem telemechaniki, dopuszcza się następujące protokoły komunikacyjne: IEC 60870-5-103, DNP 3,0.
 - interfejs światłowodowy, RS lub Eth dla kanału inżynierskiego z połączeniem za pomocą sieci IP

Terminal powinien być połączony z obwodami zewnętrznymi poprzez gniazdo testowe.

Terminal, który spełnia funkcję zabezpieczenia nadprądowego i sterownika pola, musi być wyposażony w następujące układy:

- o trzystopniowe zabezpieczenie nadprądowe fazowe
- o układ kontroli dwóch obwodów wyłączających
- o wyświetlacz graficzny do odwzorowania stanu położenia łączników pola
- o funkcje sterowania 5 łącznikami pola przyciskami na sterowniku
- o rejestrator zdarzeń, rejestrowane powinny być zdarzenia z wewnętrznymi funkcjami
- o rejestrator zakłóceń, całkowity czas zapisu nie mniejszy niż 5,0 s,
- o wewnętrzna logika umożliwiająca programowanie przez użytkownika funkcji automatyk, przyporządkowanie wejściom, wyjściom oraz wskaźnikom LED komunikatów
- o funkcja synchronizacji wewnętrznego zegara czasu rzeczywistego przez interfejs system nadzoru lub wejście binarne
- o funkcje pomiarów prądów, napięć, mocy
- o lokalne złącze do komunikacji z PC
- o interfejs światłowodowy do połączenia z koncentratorem telemechaniki, dopuszcza się następujące protokoły komunikacyjne: IEC 60870-5-103, DNP 3,0, IEC 61850.
- o interfejs światłowodowy, RS lub ETH dla kanału inżynierskiego z połączeniem za pomocą sieci IP

Cyfrowy regulator napięcia powinien spełniać następujące wymagania:

- o regulacja powinna odbywać się według kryterium napięcia lub numeru przełącznika zaczepów,
- o parametry regulacyjne powinny być zadawane lokalnie, zdalnie za pomocą sygnałów dwustanowych z telemechaniki lub za pomocą łącza szeregowego,
- o dostępne powinny być dwa typy regulacji: zależna i niezależna,

- o powinna być zapewniona możliwość wyboru rodzaju sterowania: automatyczna lub ręczna, regulator musi współpracować z przetwornikiem numeru zaczeów w kodzie BCD.

Regulator musi być wyposażony w:

- o układ sygnalizacji stanów zakłóceńowych,
 - o interfejs RS lub światłowodowy do cyfrowej komunikacji z koncentratorem telemechaniki umożliwiający zdalne sterowanie, blokowanie, odczyt pomiarów i stanów alarmowych regulatora,
 - o układ blokad: nadnapięciowej, podnapięciowej, nadprądowej i od skrajnego zaczeu przełącznika zaczeów
- pole transformatora mocy str. 15kV wyposażyć w sterownik pola z mikroprocesorowym zabezpieczeniem nadmiarowo-prądowym czterostopniowym.

Zainstalować i zasilic z dedykowanego rdzenia i uzwojenia pomiarowego przekładnika w polu liniowym 110 kV dla MAG Mieszków analizator rejestracji parametrów jakości energii oraz zapewnić transmisję do systemu monitorowania jakości energii w CDM. Szczegóły należy uzgodnić z CDM.

Dla nowych pól zaprojektować sieć LAN pomiędzy zabezpieczeniami, a szafą telemechaniki umożliwiającą połączenie z istniejącym systemem telemechaniki. W polu linii 110kV zaprojektować nową szafę kablów napowietrzną. Wprowadzić dodatkowe sygnały do sygnalizacji centralnej.

Rozbudować systemy SCADA CDM i RDM Kalisz o dodatkowe kanały komunikacyjne (DNP3) oraz dokonać ich parametryzacji, na podstawie dokumentacji wykonanej zgodnie ze „Standardami opisu sygnałów telemechaniki w systemach SCADA EOP ver. 1.1”, a także uzgodnionej z Wydziałami Planowania Ruchu CDM i RDM Kalisz. Przeprowadzić w systemach SCADA obu dyspozycji mocy edycję baz danych oraz schematów stacji / sieci przesyłowej. Dokonać sprawdzeń i prób funkcjonalnych poprawności działania systemów SCADA w relacjach:

- obiekt ↔ CDM,
- obiekt ↔ RDM Kalisz,
- RDM Kalisz ↔ CDM.

Kanały transmisyjne muszą być zabezpieczone zgodnie z wymaganiami EOP SA (autentykacja zgodnie ze standardem IEC62351-5).

Na etapie projektowania szczegółowy zakres rozwiązań dotyczący zabezpieczeń, automatyki i telemechaniki uzgodnić z Wydziałem Zarządzania Eksploatacją Oddział w Kaliszu, a w zakresie sieci TAN i telekomunikacji z Departamentem Telekomunikacji EOP.

5.2 Transformator mocy

Przewiduje się zainstalowanie używanego transformatora mocy o przekładni 110/15 kV oraz mocy znamionowej 16 MVA z radiatorami i chłodzeniem naturalnym bez wentylatorów (do transformatora przewidzieć przyszłościowo ilości żył kabli obwodów wtórnych do transformatora wyposażonego w wentylatory). Transformator stanowić będzie dostawę inwestorską. Transformator należy przewieźć ze stanowiska rezerwowego w GPZ Kalisz Północ. Wyprowadzenia przepustów po stronie DN transformatora wykonane są jako konektorowe ze stożkiem wewnętrznym. Ograniczniki przepięć w polach transformatorów po stronie WN należy umieścić na transformatorze. Po stronie SN transformator jest wyposażony w ograniczniki wtykowe. Transformator mocy od strony SN należy połączyć z rozdzielnicą SN za pomocą kabli miedzianych jednożyłowych o powłoce uniepalnionej 3 x 3 x N2XS(FL)2Y (XnRUHKXS) 1x300/50 mm², żyły powrotne kabli należy uziemić jednostronnie od strony transformatora. Od strony rozdzielnicy żyły powrotne powinny być izolowane, połączone do szyny uziemiającej rozdzielnicy / uziomu budynku za pomocą ograniczników przepięć dobranych do napięć SEM wyższych od indukowanych napięć powstających podczas przepływu prądów zwarciovych.

5.3 Wymagania ogólne

1. Informacje ogólne

Obszar projektowanego pola rozdzielni 110 kV należy zaprojektować w technologii nawiązującej do już istniejących pól rozdzielni napowietrznej 110kV. Nieutwardzone tereny zostaną zazielenione poprzez obsianie trawą.

Projektując usytuowanie urządzeń i aparatów WN oraz dodatkowej infrastruktury należy uwzględnić istniejące uzbrojenie podziemne. W razie konieczności instalacje te należy przebudować.

2. Drogi komunikacyjne wewnętrzne – transportowe.

Wzdłuż nowobudowanego pola WN (od strony zewnętrznej rozdzielni) oraz wewnątrz pomiędzy istniejącymi polami liniowymi WN kierunku Jarocin Wsch. i Zagórów wybudować drogę dojazdową zapewniającą dojazd środkami transportu i dźwigowymi do aparatury w tym polu w razie konieczności wymiany elementów wyposażenia pola. Drogi wykonać z kostki betonowej typu Polbruk.

Parametry dróg:

- o szerokości 6 m - dla transportu ciężarowego,
- o szerokości 4 m - pozostałe.

Konstrukcja dróg dojazdowych na terenie stacji powinna umożliwiać transport transformatorów oraz aparatury. W miejscu rozładunku urządzeń WN i transformatorów mocy należy zaprojektować odpowiednie poszerzenia dróg.

3. Ogrodzenie stacji

Istniejące ogrodzenie należy rozbudować o dodatkowy teren, który należy ogrodzić, nawiązując do technologii istniejącego ogrodzenia i z ewentualnym wykorzystaniem demontowanych jego fragmentów.

4. Oświetlenie zewnętrzne stacji.

Oświetlenie terenu stacji należy przebudować i rozbudować w oparciu o normę PN-84/E-02035 „Oświetlenie elektryczne obiektów energetycznych” na wolnostojących słupach „łamanych” umożliwiających wymianę źródła światła z poziomu ziemi.

5. Ochrona odgromowa oraz przeciwporażeniowa stacji

Dla zapewnienia ochrony odgromowej stacji należy rozbudować istniejące uziemienie, zespół zwodów poziomych i pionowych w postaci linek i iglic odgromowych. Nowoprojektowane konstrukcje powinny być powiązane z istniejącym systemem uziemień. Należy przewidzieć konieczność zastosowania uziemień wyrównawczych w postaci kratek dla stanowisk obsługi.

Rozbudowywane uziemienie stacji zaprojektować w taki sposób, aby nie została przekroczona dopuszczalna wartość napięcia rażeniowego. Po zakończeniu prac należy wykonać pomiar ciągłości połączenia nowo wybudowanego uziemienia z istniejącą siatką uziemiającą GPZ oraz pomiar napięć rażenia zainstalowanych urządzeń.

6. Stanowisko transformatora WN/SN

Należy wybudować nowe stanowisko dla transformatora o docelowej mocy 40 MVA. Ustawienie transformatora należy przewidzieć bez mis szczelnych, z regulowanym rozstawem szyn (1505mm i 3010mm).

5.1 Łączność

Istniejący węzeł sieci technologicznej TAN doposażyć w dwa serwery terminali 16xRS232/422/485. Serwery terminali muszą być wyposażone w dwa niezależne zasilacze. Zasilanie podłączyć do dwóch niezależnych źródeł zasilania dostępnych w szafie TAN/SUT. Serwery terminali przyłączyć do głównego węzła sieci TAN na obiekcie.

5.2 Układy pomiarowe

Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego zostały przedstawione w pkt. 9 Warunków Przyłączenia nr P/23/027705 z dnia 11.03.2026 r. stanowiących załącznik nr 4 do niniejszych Wytycznych Programowych. Dodatkowo w polu transformatorowym należy zaprojektować układy pomiarowe zgodnie z wymaganiami załącznika nr 32 „Standard Techniczny projektowania i budowy stacji elektroenergetycznych 110 kV/SN” do Standardów technicznych w Energa-Operator S.A. Szczegółowych ustaleń na etapie projektu należy dokonać w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu

5.3 System Zabezpieczenia Technicznego

Istniejący system ochrony technicznej należy dostosować i w razie konieczności rozbudować w związku z powiększonym obszarem GPZ, zgodnie z Załącznikiem Nr 34 „Standard Techniczny projektowania i budowy systemu zabezpieczenia technicznego stacji elektroenergetycznych 110 kV/SN oraz punktów zasilających PZ i rozdzielni sieciowych RS” do Procedury „Standardy Techniczne w Energa-Operator S.A.”. Jest to dokument chroniony, do użytku służbowego i zostanie udostępniony oferentom, po zawarciu umowy o zachowaniu poufności. Standard szczegółowo opisuje obszar i zakres prac, które są niezbędne przy budowie SOT. Przed przystąpieniem do prac projektowych, powinna zostać przeprowadzona analiza ryzyka przez Departament Kontroli i Bezpieczeństwa, a szczegóły dotyczące systemu ochrony technicznej zostaną określone na etapie opracowywania projektu wykonawczego. Wniosek o przygotowanie takiej analizy należy przesłać na adres ryzyko@energa-operator.pl. Rozbudowa systemu odnosi się do jego stanu docelowego po odbiorze końcowym etapu będącego obecnie w realizacji, który stanowi stan bazowy dla dalszych prac w zakresie systemów ochrony technicznej.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
Zakres związany z przyłączeniem			
1.	Budowa pola liniowego WN 110 kV	kpl.	1
2.	Zabezpieczenia i automatyka	kpl.	1
3.	Inne (przygotowanie terenu, pomiary, badania, rozruch, itp.)	kpl.	1
4.	Dokumentacja projektowa	kpl.	1
Zakres związany z rozbudową sieci			
5.	Doposażenie pola łącznika szyn 110 kV	kpl.	1
6.	Budowa pola transformatorowego WN	kpl.	1
7.	Transformator WN/SN (z przesunięć)	kpl.	1
8.	Stanowisko transformatora mocy	kpl.	1
9.	Zabezpieczenia i automatyka	kpl.	1
10.	Inne (przygotowanie terenu, pomiary, badania, rozruch, itp.)	kpl.	1
11.	Dokumentacja projektowa	kpl.	1
12.	Zakup gruntu (koszty pokrywa Energa-Operator S.A.)	kpl.	1

7. Wymagania dodatkowe

1) Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji

Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji jest analizą możliwości ujęcia dodatkowych środków zaradczych mających na celu zminimalizowanie planowanych wyłączeń w celu ograniczenia wskaźników SAIDI i SAIFI. W przedmiotowym zadaniu w celu ograniczenia w/w wskaźników należy, wraz z dokumentacją projektową, opracować Wytyczne Realizacji Inwestycji (WRI), które podlegają, z odpowiednim wyprzedzeniem, uzgodnieniu w RDM i CDM Energa-Operator S.A., m.in. w celu zaplanowania koniecznych wyłączeń. Przy opracowywaniu WRI należy podać zakres niezbędnych wyłączeń związanych z budową nowego pola 110kV kierunek MAG Mieszków, a w szczególności cykl wyłączenia (codzienne lub trwale) oraz gotowość do awaryjnego załączenia urządzeń. Z uwagi na prace w polu Łącznika szyn R110kV należy do minimum ograniczyć wyłączenie trwale tego pola i opracować ewentualnie układ zastępczy umożliwiający pracę ciągu liniowego w pierścieniu z wyłączeniami tylko w cyklu dla BHP. Termin wyłączeń należy zgłosić do 10 września do rocznego planu wyłączeń do EOP.

2) Dokumentacja projektowa

Dokumentacja projektowa winna być podzielona na zakres przyłącza (zgodny z wydanymi WP) oraz rozbudowę sieci. Dla obu zakresów należy wykonać oddzielne kosztorysy.

Wymagania szczegółowe w zakresie dokumentacji projektowej, które nie są ujęte w dokumentacji przetargowej/umowie:

- Format schematów w wersji elektronicznej: dwg lub .dxf,
- Format rysunków w wersji elektronicznej: dwg lub .dxf,
- Format map w wersji elektronicznej: dwg lub .dxf,
- Format w wersji edytowalnej SEE Electrical Expert, tekst w formacie .pdf,
- Dokumentację dostarczyć również w formacie pdf.
- Schematy obwodów wtórnych wykonane w programie SEE Electrical Expert (plik o nazwie „Obwody wtórne_XXXX.Seepj”), w postaci elektronicznej edytowalnej z zachowaniem funkcjonalności powinna spełniać następujące wymagania:
 - o wersja programu nie niższa niż V3R7;
 - o format arkuszy A3 lub A4;
 - o pojedyncza grupa w projekcie zawiera schematy zasadnicze i montażowe dotyczące jednego pola;
 - o wykonane są połączenia master/slave;
 - o schematy listew oraz diagramów podłączeń montażowych powinny być powiązane ze schematami zasadniczymi;
 - o dołączona baza kodów katalogowych
- Wszystkie schematy elektryczne dostosować do wymagań zawartych w szablonie Instrukcji eksploatacji stacji WN/SN – załącznik nr 10 Wytyczne w zakresie przygotowania schematów zasadniczych stacji WN i SN.
- Plan projektowy należy przedstawić w układzie współrzędnych 2000 strefa 6.
- Jeden egzemplarz dokumentacji należy dostarczyć w formie elektronicznej wraz z wykorzystanymi bibliotekami.
- Dokumentację projektową zrealizować w oparciu o aktualne, zatwierdzone do stosowania w Energa-Operator S.A. „Standardy dotyczące ograniczenia przerw planowych”.
- Wykonawca zaktualizuje instrukcję eksploatacji GPZ Gizałki wg obowiązującego w EOP szablonu i dostarczy, jako edytowalny plik w formacie MS Word (*.docx).
- Dokumentacja projektowa powinna być sporządzona w czytelnej technice graficznej oraz w wersji elektronicznej na płytach CD. Wymagana ilość egzemplarzy 5. W wersji elektronicznej wszelkie opisy, tabele powinny być wykonane w pliku, który można będzie odczytać za pomocą programów Word, Excel. Rysunki należy wykonać w programie typu CAD. Projekt podlega uzgodnieniu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Oddziału Kalisz.
- Wraz z dokumentacją projektową należy opracować Wytyczne Realizacji Inwestycji, które podlegają, z odpowiednim wyprzedzeniem, uzgodnieniu w Energa-Operator S.A., m.in. w celu zaplanowania koniecznych wyłączeń. Termin wyłączeń wykonawca zadania winien zgłosić do Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu do 10 września w danym roku w celu umieszczenia w Planie rocznym wyłączeń na rok następny.
- Całość opracowania oraz nietypowe rozwiązania projektu, nieporuszone w niniejszych wytycznych, należy przedstawić do uzgodnienia w Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu.
- W dokumentacji projektowej należy zamieścić tabele, stanowiące załącznik nr 5 niniejszych Wytycznych Programowych i wskazać w treści dokumentacji projektowej o obowiązku spoczywającym na wykonawcy robót budowlanych, polegającym na dostarczeniu w wersji papierowej i elektronicznej wraz z dokumentacją powykonawczą (lecz nie później niż w dacie zgłoszenia obiektu do odbioru technicznego) uzupełnionych kompletnie wszystkich komórek tabel o dane (parametry/atributy) zabudowanych urządzeń objętych zadaniem inwestycyjnym. Tabele należy uzupełnić w programie Word/Excel, a o przekazanie przez Energa-Operator S.A. wersji edycyjnych pustych tabel można wystąpić w sposób elektroniczny do przedstawiciela komórki ds. Dokumentacji Energetycznej w Oddziale w Kaliszu. Wydruk opatrzone czytelny podpisem przedstawiciela wykonawcy robót (wraz ze wskazaniem jego funkcji) należy zamieścić w dokumentacji powykonawczej.
- Szczegółowe dane dotyczące parametrów istniejących linii WN 110 kV oraz stacji WN i WN/SN, można uzyskać w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Oddziału w Kaliszu.
- Uzgodnienia powinny być realizowane zgodnie z informacjami dla projektantów dotyczącymi uzgadniania dokumentacji projektowej na rzecz Energa-Operator S.A. dostępnymi na stronie internetowej Energa-Operator S.A.

- Na etapie projektowania oraz realizacji zadania należy uwzględnić pomiary pól elektromagnetycznych oraz ich zgłoszenie do właściwego organu administracji i instytucji zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- Aparaturę pierwotną i wtórną w stacji elektroenergetycznej należy przystosować do pełnej transmisji stanów położenia, danych pomiarowych i poleceń sterowniczych z rozdzielni SN i WN do systemu dyspozytorskiego z CDM w Gdańsku – szczegóły należy uzgodnić z CDM w Gdańsku i RDM Kalisz.
- Na etapie projektowania szczegóły dotyczące przedsięwzięcia, w tym typ zastosowanej aparatury, należy uzgodnić z Departamentem Telekomunikacji, Wydziałem Zarządzania Eksploatacją, Wydziałem Pomiarów Specjalistycznych oraz Wydziałem BHP i PPOŻ Oddziału w Kaliszu.
- Na etapie projektowania należy uwzględnić wymagania wynikające z ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) 2024/573 z dnia 7 lutego 2024 r. w sprawie fluorowanych gazów cieplarnianych, zmieniające dyrektywę (UE) 2019/1937 i uchylające rozporządzenie (UE) nr 517/2014 oraz ograniczenia w aparaturze pierwotnej (szczególnie wyłączniki 110 kV) wynikające z ww. regulacji (uwzględniając możliwą datę realizacji prac budowlano – montażowych).
- Zastosowane w projekcie materiały i urządzenia powinny spełniać wszystkie wymogi Ustawy Prawo Budowlane to jest posiadać odpowiednie certyfikaty na znak bezpieczeństwa, być zgodne z kryteriami technicznymi określonymi w Polskich Normach oraz lub aprobatą techniczną o ile dla danego wyrobu nie ustanowiono Polskiej Normy. Ponadto zastosowane materiały i urządzenia powinny spełniać wymagania Standardów Technicznych obowiązujących w Energa-Operator S.A.

3) Tytuły prawne do nieruchomości

- Dla powiększenia terenu GPZ uzyskanie tytułów prawnych powinno nastąpić zgodnie z zasadami obowiązującymi w Energa-Operator S.A. Tytuł prawny należy pozyskać w formie prawa własności (lub prawa użytkowania wieczystego). Szacowana wielkość wydzielonej działki przeznaczonej pod rozbudowę GPZ Gizalki została ustalona na poziomie ok. 660 m² i jej lokalizacja planowana jest na działce nr 111/1 (obręb Szymanowice, gm. Gizalki).
- Do obowiązków Wykonawcy dokumentacji projektowej będzie należało doprowadzenie do geodezyjnego wydzielienia działki, zawarcia umowy przedwstępnej, a następnie umowy przyrzeczonej dotyczącej nabycia prawa własności (lub użytkowania wieczystego) nieruchomości niezabudowanej w celu powiększenia terenu GPZ Gizalki. Wynagrodzenie związane z zakupem przedmiotowej nieruchomości powinno zostać ustalone w oparciu o operat szacunkowy sporządzony przez uprawnionego rzeczoznawcę majątkowego, który stanowi podstawę do negocjacji ceny transakcyjnej. Cena nabycia będzie uzależniona w szczególności od uwarunkowań rynkowych oraz konieczności zakupu części nieruchomości w celu powiększenia terenu GPZ. Każdorazowo uzgodnienie ceny ostatecznej nabycia wymaga akceptacji Zamawiającego. Operat szacunkowy podlegać będzie zaopiniowaniu przez zamawiającego. Podczas zawierania aktu notarialnego w związku z pozyskiwaniem ww. tytułu prawnego do nieruchomości, zamawiający oddeleguje do tej czynności swego przedstawiciela lub swych przedstawicieli.
- Wypłata wynagrodzeń oraz kosztów dodatkowych związanych z pozyskiwaniem tytułów prawnych do nieruchomości regulują zapisy Umowy zawieranej pomiędzy Energa-Operator S.A., a Wykonawcą dokumentacji projektowej. Wszelkie czynności organizacyjne, niezbędne dla pozyskania tytułu prawnego w formie notarialnej leżą w gestii Wykonawcy dokumentacji projektowej. Każdorazowa propozycja wysokości wynagrodzenia za służebność przesyłu dla właścicieli gruntu powinna pozyskać akceptację Energa-Operator S.A., o ile przekracza wykonaną przez Zamawiającego wycenę własną.
- W przypadku, gdy zaistnieje konieczność sporządzenia przez uprawnionego rzeczoznawcę majątkowego opinii/operatu szacunkowego określającego wysokość wynagrodzenia na potrzeby pozyskania tytułu prawnego do nieruchomości, zlecenie takiego opracowania leży po stronie Wykonawcy. Pozyskanie operatu szacunkowego jest rekomendowane w przypadku nabywania nieruchomości na własność lub nabywania prawa użytkowania wieczystego nieruchomości.

- Rzeczywiste oszacowanie wynagrodzeń związanych z pozyskaniem zgód właścicieli nieruchomości nastąpi na etapie projektowym, po dostarczeniu przez Wykonawcę dokumentacji projektowej szczegółowego wykazu nieruchomości wraz z określeniem przeznaczenia i charakteru każdej z nieruchomości.
- Zamawiający nie analizował szczegółowo stanu prawnego nieruchomości, dla których należy pozyskać tytuł prawny, stąd rzeczywiste oszacowanie kosztów związanych z pozyskaniem tytułów prawnych do nieruchomości nastąpi na etapie projektowym.

4) Ochrona środowiska

Uwagi do uwzględnienia w dokumentacji projektowej:

1. Formy ochrony przyrody – kolizje i potencjalne oddziaływanie: brak
2. Wpływ przedsięwzięcia; realizacja i eksploatacja nie wpłyną znacząco negatywnie na stan środowiska.
3. Zagospodarowanie terenu:
 - 3.1 deniwelacja nie może zmienić utrwalonego na gruncie stanu wód, tj. kierunku i natężenia spływu wód powierzchniowych,
 - 3.2 zastosowanie geowłókniny – przed wykonaniem projektu uzgodnienia z Sekcją Ochrony Środowiska w Centrali Energa-Operator S.A. wymagają:
 - 3.2.1 rozwiązania dot. zmniejszenia naturalnej retencji terenowej, o której mowa w art. 34 pkt 4 ustawy - Prawo wodne: analiza konieczności zastosowania, a w przypadku spełniania warunków – wykonać operat wodnoprawny i przedłożyć do uzgodnienia przez właściwego pracownika ds. ochrony środowiska wraz z wnioskiem o wydanie oceny wodnoprawnej; ocenę wodnoprawną przesłać do MS natychmiast po otrzymaniu (przed upływem terminu do ewentualnego wniesienia odwołania),
 - 3.2.2 rozwiązania dot. wód opadowych lub roztopowych – analiza korzystania z usług wodnych w rozumieniu art. 35 ust. 3 pkt 7 lub 8 ustawy - Prawo wodne: w przypadku spełniania warunków – wykonać operat wodnoprawny i przedłożyć do uzgodnienia przez właściwego pracownika ds. ochrony środowiska wraz z wnioskiem o wydanie zgody wodnoprawnej; zgodę wodnoprawną przesłać do MS natychmiast po otrzymaniu (przed upływem terminu do wniesienia odwołania).
4. Substancje:
 - 4.1 w przypadku substancji, które znajdują się w urządzeniach, maszynach lub pojemnikach na obiektach elektroenergetycznych, wymagane dołączenie Karty charakterystyki do dokumentacji powykonawczej obiektu,
5. Olej transformatorowy – przemieszczanie (w tym w urządzeniach) ograniczyć do minimum, zapobiegać wyciekom; wymagane posiadanie zestawów ADR, także w transporcie
6. Odpady - w trakcie realizacji i eksploatacji powinny być usuwane z terenu w miarę możliwości na bieżąco, wstępne magazynowanie:
 - 6.1 powinno ograniczać się do przypadków uzasadnionych względami ekonomicznymi lub logistycznymi,
 - 6.2 nie może dotyczyć odpadów niebezpiecznych,
 - 6.3 może odbywać się wyłącznie w miejscach wyznaczonych i zabezpieczonych przed dostępem osób niepowołanych, pyleniem i odciekami.
7. Repelenty ptasie lub inne zabezpieczenia na urządzeniach i konstrukcjach elektroenergetycznych -uwzględnić montaż w miejscach potencjalnego zagrożenia zwarciego.
8. Pola elektromagnetyczne:
 - 8.1 wykonać badania poziomów natężenia PEM w zakresie wynikającym z planowanego przedsięwzięcia rozbudowy GPZ (przedmiot wytycznych),
 - 8.2 wyniki badań przekazać właściwym miejscowo: wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska oraz państwowemu wojewódzkiemu inspektorowi sanitarnemu w terminie 30 dni od dnia wykonania pomiarów, a także dołączyć do dokumentacji powykonawczej GPZ oraz linii WN wraz z potwierdzeniem złożenia ww. organom. Kopię zgłoszeń wraz z wynikami badań PEM przekazać także do pracownika ds. ochrony środowiska w oddziale.

9. Dokumentacja:

- 9.1 we wnioskach kierowanych do właściwych organów administracji publicznej (zgłoszenie robót budowlanych, charakterystyka przedsięwzięcia, karta informacyjna przedsięwzięcia, raport oddziaływania na środowisko itp.) – uwzględnić zapis: „przedsięwzięcie punktowe, ściśle zlokalizowane, na terenie przemysłowym, w granicach zakładu w rozumieniu ustawy – Prawo ochrony środowiska; zmiana parametrów technicznych nie jest istotną zmianą instalacji w rozumieniu tej ustawy, gdyż nie spowoduje zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko”.
- 9.2 przed wykonaniem projektant uzgadnia z komórką ds. ochrony środowiska:
- 9.2.1 technologię wykonania dróg wewnętrznych (rodzaj nawierzchni, sposób odprowadzania wód),
- 9.2.2 projekt zagospodarowania terenu z uwzględnieniem inwentaryzacji istniejących drzew i krzewów: do usunięcia, pozostawienia, nasadzenia,
- 9.2.3 jeżeli wystąpi konieczność albo zostanie nałożony przez właściwy organ obowiązek wykonania któregoś z nw. dokumentów, projektant uzgadnia z Sekcją Ochrony Środowiska w Centrali Energa-Operator S.A.:
- 9.2.3.1 projekt zagospodarowania terenu i uwzględnieniem inwentaryzacji drzew i krzewów; do usunięcia, pozostawienia, nasadzenia,
- 9.2.3.2 projekty opracowań środowiskowych (karta informacyjna przedsięwzięcia, raport oddziaływania na środowisko, operat wodnoprawny itp.),
- 9.2.3.3 projekty wniosków, odpowiedzi itp. pism w sprawach środowiskowych, kierowanych do organów administracji publicznej, wraz z załącznikami.

Uwagi ogólne:

- Jeżeli dla przedsięwzięcia wymagane jest wykonanie pomiarów wielkości emisji lub innych warunków korzystania ze środowiska, w tym pobieranie próbek, do ich wykonania uprawnione jest wyłącznie akredytowane laboratorium,
- Nie zachodzą przyrodnicze przesłanki dla przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko
- Jeżeli będzie wymagana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, organem właściwym dla jej wydania jest Wójt Gminy Gizalki,
- Na etapie opracowywania projekt należy przedstawić do uzgodnienia w Sekcji Ochrony Środowiska w Centrali Energa-Operator S.A., w celu weryfikacji uwzględnienia ww. uwag.

8. Informacje dodatkowe**1) Uzgodnienie dokumentacji**

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa komplet dokumentów określonych w Umowie o wykonanie dokumentacji projektowej do kancelarii Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu, Al. Wolności 8, 62-800 Kalisz, która następnie zostanie przekierowana do Wydziału Dokumentacji Energetycznej.

W/w komórka odpowiedzialna jest za prowadzenie procesu uzgadniania dokumentacji zależnie od zakresu wytycznych z poszczególnymi komórkami EOP w Centrali, Oddziałach lub Rejonach Dystrybucji, zgodnie z wewnętrzną procedurą - decyzję w tym względzie podejmuje Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej.

Dokumentacja kierowana jest do następujących komórek opiniujących w EOP:

Punkty wytycznych	Komórki EOP		
	Centrala	Oddział w Kaliszu	RD
Pkt. 5.	Biuro Przyłączeń i Rozwoju Biuro Zarządzania Eksploatacją Centralna Dyspozycja Mocy Biuro Bezpieczeństwa	Wydział Przyłączeń i Rozwoju Wydział Zarządzania Eksploatacją Wydział Nieruchomości Energetycznych Regionalna Dyspozycja Mocy Wydział Zarządzania Inwestycjami	nie dotyczy

	Sekcja Ochrony Środowiska w Centrali Energa-Operator S.A. Departament Telekomunikacji	Wydział Dokumentacji Energetycznej Wydział Pomiarów Specjalistycznych	
--	---	--	--

Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej, w zależności od potrzeb, może rozszerzyć listę komórek weryfikujących.

2) Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w Energa-Operator S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwzględnionych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z Zamawiającym. Zastosowanie rozwiązań nieuwzględnionych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa.

3) Parametry zwarcia

Należy przyjąć wartości mocy zwarcia przewidywanej na rok 2030:

Dla projektowanych urządzeń w GPZ Gizalki:

- moc zwarcia: co najmniej 3500 MVA,
- czas trwania zwarcia: 0,6 s,
- prąd zwarcia 3f = prąd zwarcia 1f.

9. Spis załączników

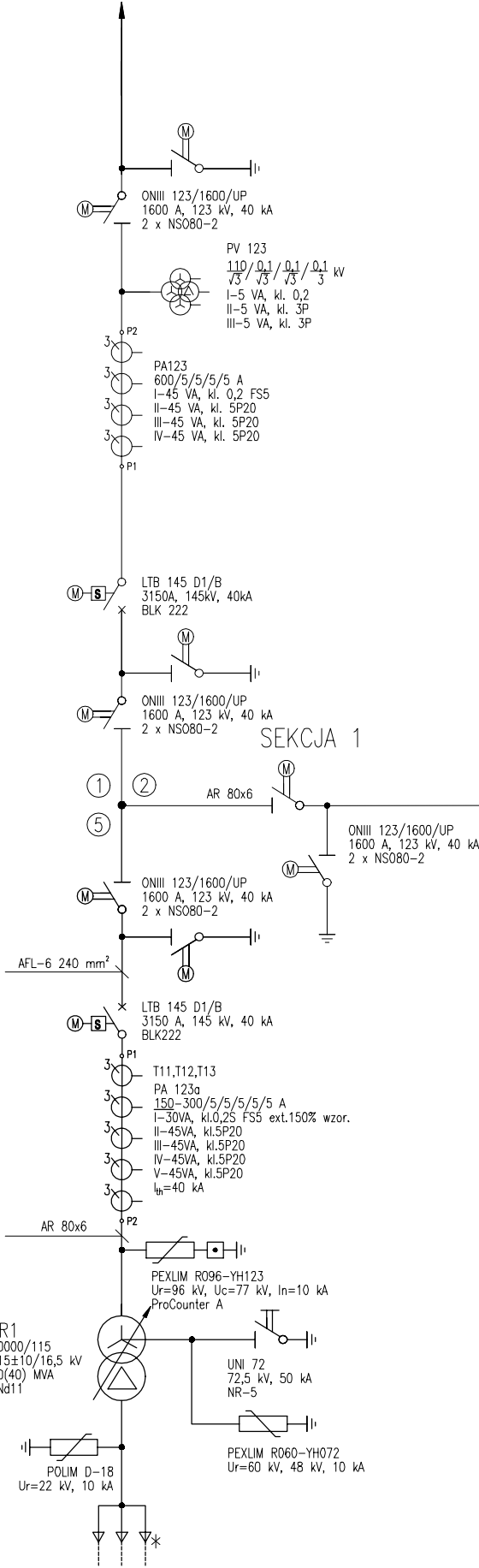
1. Schemat istniejącej rozdzielni WN 110 kV stacji elektroenergetycznej Gizalki
2. Schemat projektowanej rozdzielni WN 110 kV stacji elektroenergetycznej Gizalki.
3. Zasady ochrony zieleni przy realizacji prac inwestycyjnych i remontowych w Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu
4. Warunki przyłączenia nr P/23/027705.
5. Szablon tabeli zabudowanych urządzeń objętych zadaniem inwestycyjnym.
6. Projektowane zagospodarowanie terenu.

Nr pola	Pole nr 1	Pole nr 2	Pole nr 3
Nazwa pola	LINIA 110 kV ZAGÓRÓW	ŁĄCZNIK SZYN	LINIA 110 kV JAROCIN WSCHÓD

ZAGÓRÓW

JAROCIN WSCHÓD

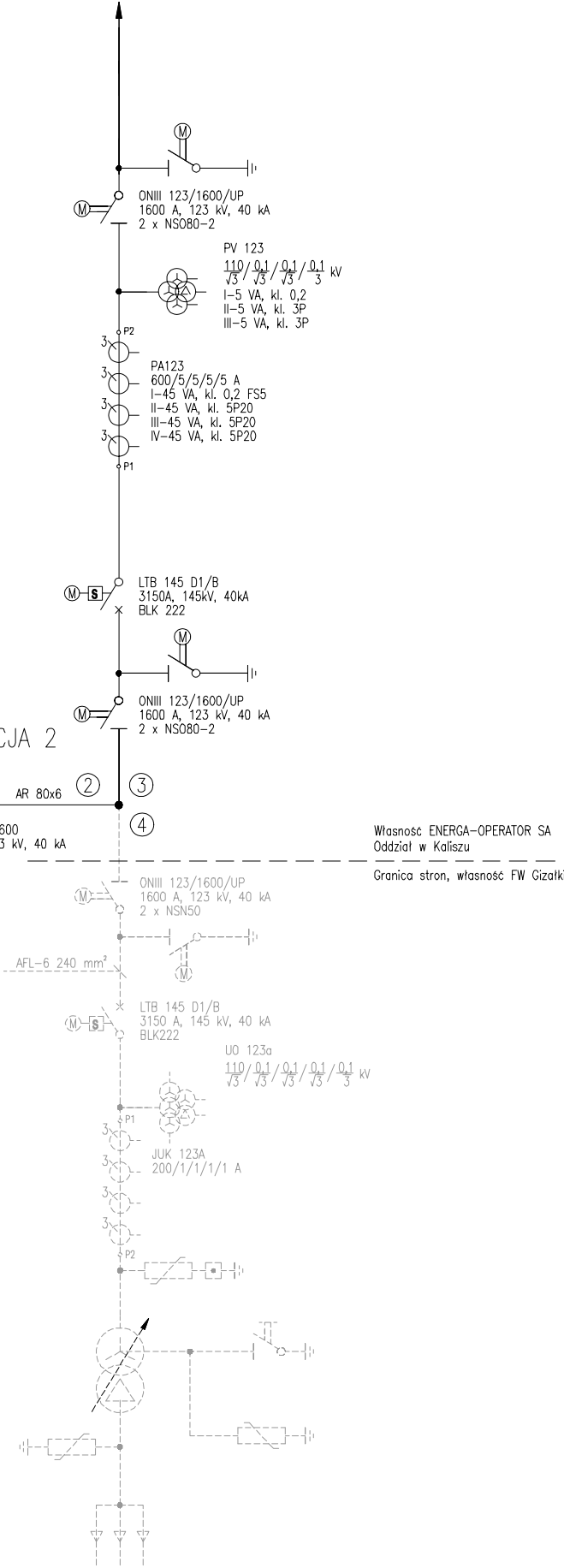
GPZ GIZAŁKI
Rozdzielnia 110 kV
 $S_{kqi}=974\text{MVA}$
 $S_{kqp}=3500\text{MVA}$



2(3) x 3 N2XS(FL)2Y (XnRUHKXS) 1 x 300/50 mm² 12/20 kV
Rozdzielnia 15 kV, sekcja 1 pole nr 3

Pole nr 5				
TRANSFORMATOR 110/15 kV TR1				
WKT-C-2s	UTY-0	zob. tabliczynę		UTY-0N12
%	t	Q	v1	
ΔI	Sterownik pola	v	v2	Q
				ARN

SEKCJA 2

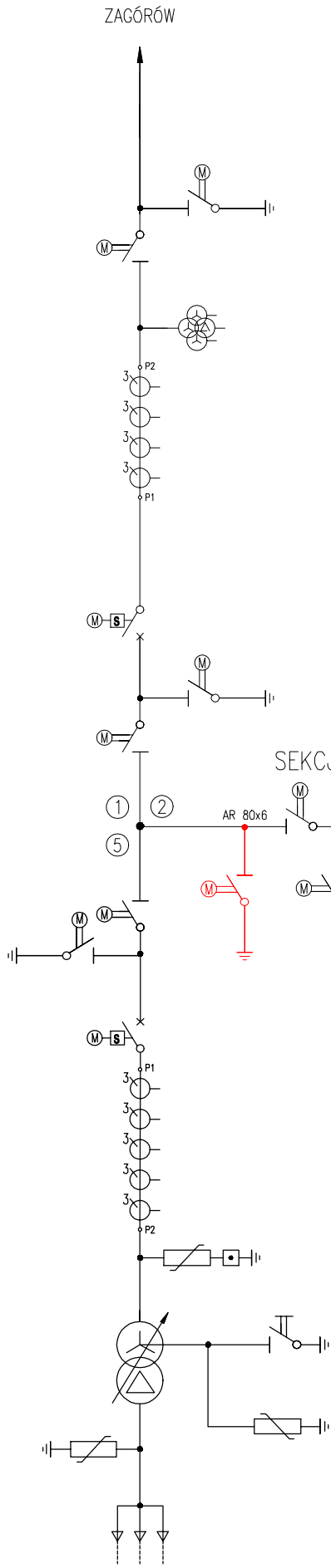


Własność ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Kaliszu
Granica stron, własność FW Gizałki

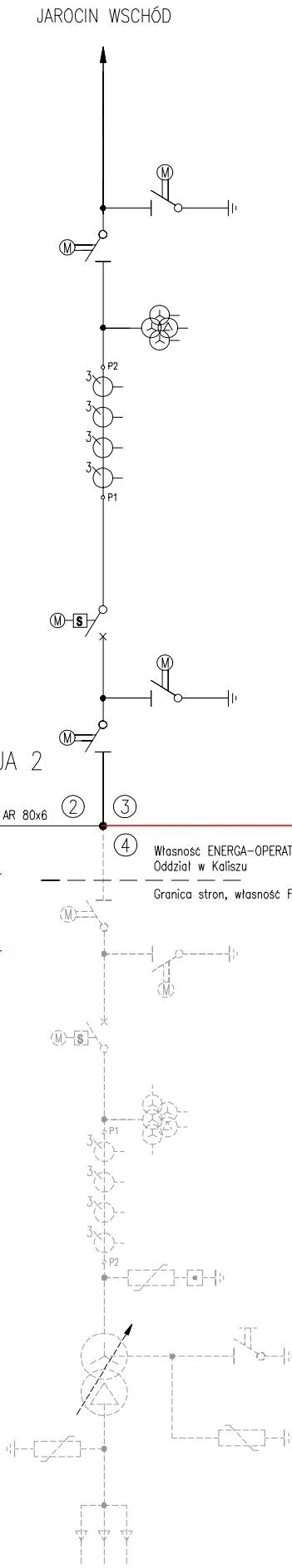
Pole nr 4
TRANSFORMATOR 110/15 kV

Załącznik nr 1

Nr pola	Pole nr 1	Pole nr 2	Pole nr 3
Nazwa pola	LINIA 110 kV ZAGÓRÓW	ŁĄCZNIK SZYN	LINIA 110 kV JAROCIN WSCHÓD

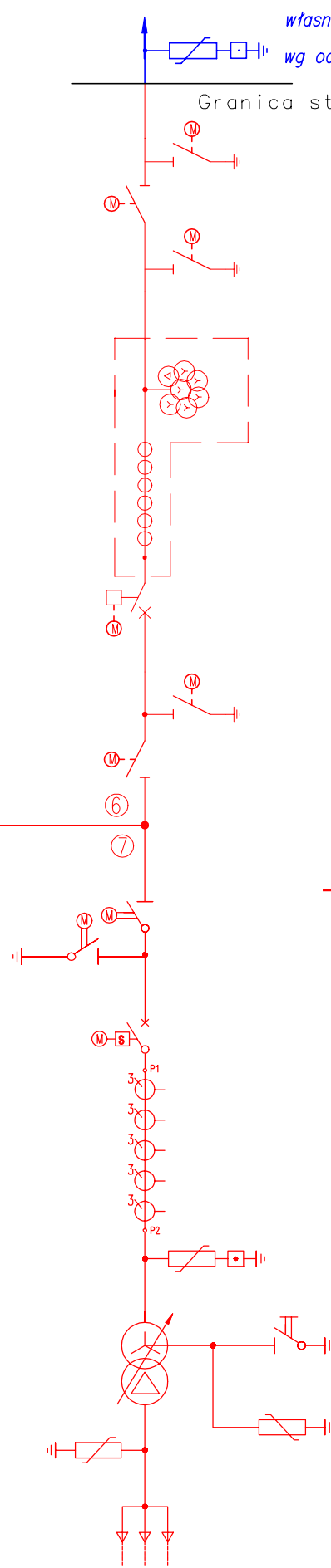


Pole nr 5
TRANSFORMATOR 110/15 kV TR1



Pole nr 4
TRANSFORMATOR 110/15 kV

MAG Mieszków



Transformator 110/15 TR2

własność podmiotu przyłączanego
wg odrębnego opracowania

Granica stron

zakres projektowany

Zasady ochrony zieleni przy realizacji prac inwestycyjnych i remontowych* w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

Teren realizacji inwestycji lub remontu jest miejscem, gdzie występują szczególnie liczne zagrożenia dla drzew i krzewów w postaci bezpośrednich uszkodzeń lub niekorzystnych zmian warunków siedliskowych. Dlatego też **żadne drzewa i krzewy na terenie realizacji zadania nie mogą pozostać bez skutecznego zabezpieczenia.**

Zarówno przepisy ustawy o ochronie przyrody, jak i przepisy ustawy prawo budowlane określają, że obowiązek właściwego zabezpieczenia elementów środowiska przyrodniczego, w tym również istniejących drzew i krzewów, spoczywa na **wykonawcy robót**. Inwestor zobowiązany jest do dopilnowania, aby wykonawca robót zabezpieczył drzewa i krzewy w sposób gwarantujący ich skuteczną ochronę przed uszkodzeniami.

Niedopełnienie obowiązku właściwego zabezpieczenia drzew oraz krzewów na terenie inwestycji i spowodowanie uszkodzenia lub całkowitego zniszczenia drzew i krzewów, naraża wykonawcę prac na karę pieniężną.

Aktualnie obowiązują następujące akty prawne dotyczące ochrony przyrody :

1. Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 o ochronie przyrody (Dz. U. nr 92 poz. 880 z późniejszymi zmianami) wraz z przepisami wykonawczymi do ustawy.
2. Decyzje administracyjne.

1. Najczęstsze rodzaje uszkodzeń drzew

- Uszkodzenia pni - odarcia i nacięcia kory,
- Uszkodzenia koron - złamania i nieprawidłowe cięcia,
- Uszkodzenia systemu korzeniowego - nadsypanie, odkrycie, nieprawidłowe przycięcie lub oberwanie korzeni

2 Ograniczenie przy wykonywaniu prac ziemnych

2.1 Wykopy - powodują najczęstsze uszkodzenia systemów korzeniowych



- zakaz wykonywania wykopów bliżej niż 2 m od pnia
- prace w obrębie korzeni wykonywać **tylko sposobem ręcznym**
- przy głębokich wykopach - wykonać ekrany zabezpieczające - zgodnie z zasadami pielęgnacji drzew
- zakaz odcinania korzeni szkieletowych
- przy wykonywaniu prac podczas upałów - maksymalnie skrócić okres narażenia korzenie na przesuszenie

2.2 nasypy – powodują zmianę napowietrzania gleby w obrębie systemu korzeniowego

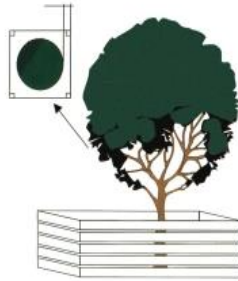


- zakaz zmian poziomu gruntu do odległości rzutu korony drzewa + 1 m
- w przypadku konieczności zmiany poziomu należy wykonać **systemy napowietrzające glebę** - zgodnie z normami pielęgnacji drzew

2.3 przecisk - w przypadku kiedy niemożliwe jest zachowanie bezpiecznej odległości w obrębie bryły korzeniowej należy wykonać prace przeciskiem

3. Zabezpieczanie pni

3.1 Ogrodzenia pni



- przy drzewach dojrzałych teren ogrodzony obejmuje powierzchnię równą rzutowi koron (rys.)
- przy drzewach wąskich powierzchnia ogrodzona obejmuje obszar o średnicy równej 2-krotnej średnicy korony drzew

3.2 Osłony przypniowe (odeskowania, osłony z maty słomianej bądź juty)



- osłona z desek wokół całego pnia (rys.)
- wys. nie mniej niż 150 cm
- dolna część desek powinna opierać się na podłożu
- oszalowanie należy opasać drutem bądź taśmą co 40-60 cm (min.3 razy)
- deski powinny ściśle przylegać do pnia
- zamiast desek dopuszcza się zastosowanie mat słomianych, folii pęcherzykowych, juty

4. Składowanie materiałów oraz postój i przemieszczanie ciężkiego sprzętu.

4.1 Składowanie materiałów - nieprawidłowe składowanie powoduje nieodwracalne zmiany fizykochemiczne struktury gleby



- zakaz składowania na powierzchni wyznaczonej rzutem korony drzew materiałów chemicznych i budowlanych (zwłaszcza mat. sypkich)
- zakaz wysypywania, składowania, wylewania w obrębie drzew środków trujących
- zakaz palenia ognisk pod drzewami

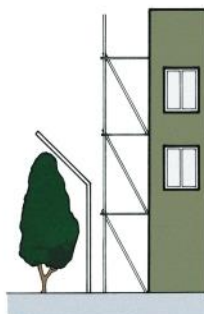
4.2 Drogi



- zakaz postoju i poruszania się ciężkim sprzętem budowlanym
- zakaz zagęszczania gruntu (wałowanie należy ograniczyć do minimum) w obrębie korzeni

5. Zabezpieczanie koron drzew

5.1 Dodatkowe osłony



- podwiązywanie gałęzi narażonych na uszkodzenia
- wykonanie dodatkowych osłon pomiędzy budynkiem a drzewem (rys.)
- wykonanie cięć redukujących rozmiary korony (cięcia powinny być wykonane zgodnie z normami obowiązującym w chirurgii drzew)

W przypadku wystąpienia jakichkolwiek problemów lub wątpliwości związanych z ochroną przyrody przy realizacji zadań inwestycyjnych lub remontowych należy niezwłocznie konsultować się z Pracownikiem ds. Ochrony Środowiska EOP lub z odpowiednim urzędem gminy.

* Skorzystano z opracowania Wydziału Kształtowania Środowiska Urzędu Miasta Krakowa



P/23/027705	Gdańsk	[data złożenia kwalifikowanego podpisu elektronicznego przez ostatniego przedstawiciela ENERGIA-OPERATOR S.A.]
Numer	Miejscowość	Data

AKTUALIZACJA nr 1

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA – OPERATOR SA

Numer P/23/027705 z dnia 15.02.2024 r.

Informacja: wykaz skrótów użytych w treści dokumentu opisano w punkcie 21

1. Przyłączany obiekt¹:

Nazwa: **Magazyn energii elektrycznej – Mieszków (zwany dalej MAG Mieszków lub Magazyn energii elektrycznej)**

Adres (Nr działki)²: **gm. Gizałki, obręb 0015 Szymanowice dz. nr 111/1**
2. Grupa przyłączeniowa: **II**
3. Moc przyłączeniowa

przy poborze energii z sieci: **29 980 kW**

Moc przyłączeniowa

przy oddawaniu energii do sieci: **29 980 kW**

Moc zainstalowana elektryczna: **30 000 kW**

Pojemność nominalna Magazynu

Energii elektrycznej: **60 000 kWh**

Sprawność Magazynu energii

elektrycznej: **95 %**
4. Miejsce przyłączenia: **most szynowy 110 kV w RS Gizałki**
5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciski prądowe odłącznika liniowego od strony abonenckiej linii kablowej 110 kV w polu linii MAG Mieszków, na terenie stacji RS Gizałki; głowice kablowe wraz z urządzeniami ochrony przeciwprzepięciowej będą własnością Podmiotu Przyłączanego i będą przez niego eksploatowane; podstawowy i rezerwowy układ pomiarowy będą własnością EOP (z wyłączeniem licznika i modułu komunikacyjnego w rezerwowym układzie pomiarowym)
6. Rodzaj połączenia z siecią: **napowietrzne poprzez aparaturę pola liniowego 110 kV**
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1. Urządzenia i sieć WN:

Biorąc pod uwagę wyniki ekspertyzy wpływu na KSE, możliwość poboru i oddawania do sieci pełnej mocy z Magazynu energii elektrycznej pojawi się nie wcześniej niż po zrealizowaniu inwestycji sieciowych zaplanowanych w planach rozwojowych EOP na lata 2020 – 2025, planie rozwoju systemu przesyłowego na lata 2023 – 2032 oraz innych inwestycji przyjętych w założeniach do wykonania ww. ekspertyzy, równoważnych z punktu widzenia możliwości poboru i oddawania mocy.

¹ Zmiana charakteru obiektu z Magazynu Energii na źródło wytwórcze będzie wymagać złożenia nowego wniosku o określenie Warunków Przyłączenia.

² EOP nie wyrazi zgody na zmianę przez Podmiot Przyłączany lokalizacji Magazynu Energii poza obszar wskazany w pkt. 1 niniejszych Warunków Przyłączenia – taka zmiana będzie wymagać złożenia nowego wniosku o określenie Warunków Przyłączenia.

Na podstawie zapisów art. 2. ust 5. rozporządzenia komisji (UE) 2017/2196 z dnia 27 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (zwany dalej NC ER), przyłączany obiekt zostaje zidentyfikowany jako SGU istotny w planach obrony systemu i w planach odbudowy.

1. ENERGA-OPERATOR S.A. zastrzega, a Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że ENERGA-OPERATOR S.A., po przyłączeniu obiektu (magazynu energii Mieszków) będzie uprawniona do wstrzymania lub ograniczenia wyprowadzenia z niego mocy w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego w tym niespełnienia kryterium n-1, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty rekompensat z tego tytułu na rzecz Podmiotu Przyłączonego.
2. Podmiot przyłączany jest zobowiązany do zapewnienia, aby łączna moc wprowadzana do sieci nie przekraczała mocy przyłączeniowej określonej w warunkach przyłączenia. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej, EOP może ograniczyć wyprowadzanie mocy, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym rekompensat. Odpowiednie postanowienia w tym zakresie będą ujęte w umowie o przyłączenie i umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
3. ENERGA-OPERATOR SA zastrzega, a Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej lub pobieranej przez MAG Mieszków, łącznie z całkowitym jego wyłączeniem, w poszczególnych okresach rozliczenia 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:
 - i. przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię (w przypadku pracy MAG Mieszków w trybie rozładowywania) lub
 - ii. niewystarczającej do zaspokojenia zapotrzebowania na tę energię (w przypadku pracy MAG Mieszków w trybie ładowania).

W takim przypadku PSE S.A. i ENERGA-OPERATOR SA 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 Podmiotu Przyłączonego, w zakresie mocy MAG Mieszków, 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 MAG Mieszków, której dotyczy polecenie PSE S.A. (wydane za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA) zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej albo pobieranej, nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) tego MAG Mieszków odpowiednio w kierunku odbioru energii z RB albo dostawy energii na RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy MAG Mieszków i innych obiektów bilansowanych przez POB tego MAG Mieszków i wielkość niezbilansowania POB odpowiednio w kierunku odbioru energii z RB albo dostawy energii na RB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A. odpowiednio zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej albo pobieranej, to moc nieobjęta USE dla MAG Mieszków i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Podmiot Przyłączany przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazanymi przez Podmiot Przyłączany, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.

4. ENERGA-OPERATOR SA zastrzega, a Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA) i ENERGA-OPERATOR SA po przyłączeniu MAG Mieszków, do czasu rozbudowy sieci przesyłowej w zakresie zgodnym z Planem Rozwoju Sieci Przesyłowej lub do czasu rozbudowy sieci dystrybucyjnej w zakresie zgodnym z Planem Rozwoju Sieci Dystrybucyjnej, będzie uprawniony do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej lub pobieranej przez MAG Mieszków, łącznie z całkowitym jego wyłączeniem, w poszczególnych okresach rozliczenia niezbilansowania (ORN), w celu uniknięcia prognozowanego przez PSE S.A. zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, na który wpływ ma wprowadzanie lub pobieranie energii elektrycznej przez MAG Mieszków w warunkach braku rozbudowy sieci zgodnej z ww. planem, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez wypłaty z tego tytułu rekompensaty przez PSE S.A. i ENERGA-OPERATOR SA na rzecz Podmiotu Przyłączonego.
5. Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa w pkt 3) i 4), gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej lub pobieranej przez MAG Mieszków albo całkowitego wyłączenia MAG Mieszków, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (wydanego za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA), Podmiot Przyłączany zapłaci na rzecz PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania:
 - a) w przypadku, o którym mowa w pkt 3) – koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A. (wydane za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA), jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A. (wydanego za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA), 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), (dalej: WDB);

- b) w przypadku, o którym mowa w pkt 4) – koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A. (wydane za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA), jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A. oraz dodatniej wartości ceny wyznaczonej jako różnica:
- wartości najwyższej ceny, wg której jest rozliczona energia bilansująca planowana dostarczona na RB w danym ORN,
 - wartości najniższej ceny, wg której jest rozliczona energia bilansująca planowana odebrana z RB w danym ORN,
- w rozumieniu obowiązujących WDB.

7.2. Stacja transformatorowa WN/SN (zakres EOP):

a. W zakresie Przyłącza:

Przebudować rozdzielnię 110 kV w stacji RS Gizałki w zakresie niezbędnym do przyłączenia MAG Mieszków:

- na potrzeby budowy pola liniowego 110 kV dokupić grunt, na etapie opracowania dokumentacji projektowej określić niezbędną wielkość i lokalizację w odniesieniu do istniejącej zabudowy rozdzielni 110 kV RS Gizałki,
- wybudować pole liniowe 110 kV dla wprowadzenia abonenckiej linii kablowej MAG Mieszków,
- w polu liniowym 110 kV wybudować fundamenty i konstrukcje wsporcze pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć,
- uzupełnić i dostosować w niezbędnym zakresie elementy nastawni, potrzeb własnych, automatyki i zabezpieczeń oraz telemechaniki,
- zainstalować i zasilić z dedykowanego rdzenia pomiarowego przekładnika w polu liniowym 110 kV dla MAG Mieszków analizator jakości energii elektrycznej oraz zapewnić transmisję do systemu monitorowania jakości energii w CDM. Szczegóły i typ analizatora należy uzgodnić z CDM.

b. W zakresie Rozbudowy Sieci:

- pole 110 kV nr 2 łącznika szyn w RS Gizałki doposażyć w wyłącznik 110 kV, przekładniki kombinowane (prądowo - napięciowe) oraz uziemniki;
- w razie konieczności przystosować stacje GPZ Ludwinów do zwiększonych przepływów mocy.

7.3. Urządzenia SN i nn (zakres EOP):

-

7.4. Automatyka EAZ (zakres EOP):

- a. Pole liniowe dla MAG Mieszków w stacji RS Gizałki wyposażać w cyfrowe zabezpieczenia podstawowe – odcinkowe (różnicowe) oraz zabezpieczenia rezerwowe – odległościowe z pracą współbieżną oraz ziemnozwarciowe.
- b. Zrealizować pracę współbieżną zabezpieczeń w relacji RS Gizałki – MAG Mieszków.
- c. Dostosować instalację zabezpieczenia szyn zbiorczych 110 kV w stacji RS Gizałki, w związku z budową nowego pola liniowego dla MAG Mieszków.
- d. Zbiorcze sygnały obwodów Al., zakłóceń Up, awaryjnych wyłączeń Aw wprowadzić do istniejącej sygnalizacji ogólnej RS Gizałki.
- e. Automatyka zabezpieczeniowa powinna spełniać wymagania określone w IRIESD.
- f. Szczegóły w zakresie automatyki EAZ zostaną określone w wytycznych programowych rozbudowy rozdzielni 110 kV opracowanych przez EOP na etapie zawartej umowy o przyłączenie.
- g. Kwestie dotyczące nastaw oraz konfiguracji elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej w zakresie podlegającym koordynacji należy uzgodnić z PSE S.A w Poznaniu za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR S.A.

7.5. Telemechanika i Łączność (zakres EOP):

- a. Dostosować sterownik obiektowy w stacji RS Gizałki w związku z budową dodatkowego sterownika polowego dla potrzeb przyłączenia MAG Mieszków.
- b. W stacji RS Gizałki zainstalować urządzenia końcowe umożliwiające transmisję danych.
- c. Transmisję danych od stacji RS Gizałki do siedziby EOP zrealizować drogą światłowodową.
- d. Przewidzieć możliwość awaryjnego wyłączenia i ograniczenia oddawania energii do sieci MAG Mieszków przez CDM i RDM w Kaliszu oraz monitoring MAG Mieszków obejmujący: odwzorowanie stanu położenia łączników przed i za transformatorem 110 kV/SN, pomiar wymiany mocy czynnej, biernej, napięć, prądów, współczynnika mocy $\cos \varphi$ (zakres prac dotyczy obszaru znajdującego się poza terenem MAG Mieszków).
- e. Zrealizować wszystkie funkcje monitoringu w systemie telekomunikacyjnym kompatybilnym z systemem EOP (zakres prac dotyczy obszaru znajdującego się poza terenem MAG Mieszków),
- f. Węzeł TAN w stacji RS Gizałki należy doposażyć w dwa serwery terminali 16-portowy w szafie SUT w celu odebrania łączy do SCADA i pomiarów licznikowych z MAG Mieszków. Jeden dla potrzeb SCADY, drugi dla potrzeb pomiarów licznikowych.

Szczegóły w zakresie telemechaniki i łączności zostaną określone w wytycznych programowych dotyczących rozbudowy rozdzielni 110 kV opracowanych przez EOP na etapie zawartej umowy o przyłączenie.

- 7.6. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane. **Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**
- a. Zrealizuje GPO Magazynu energii elektrycznej w układzie wg potrzeb. Przyłączoną sieć należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami. Szczegóły dotyczące schematu stacji, ilości pól i wyposażenia po stronie 110 kV zostaną uzgodnione na etapie założeń do projektu wykonawczego. Należy przewidzieć pracę transformatora 110 kV/SN z uziemionym lub izolowanym punktem gwiazdowym. Transformator 110 kV/SN powinien być wyposażony w podobciążeniowy przełącznik zaczeów współpracujący z automatyką regulacji napięcia Magazynu energii elektrycznej,
 - b. Z pola liniowego 110 kV w stacji RS Gizałki, przeznaczonego do przyłączenia Magazynu energii elektrycznej, wybuduje linię kablową 110 kV do GPO Magazynu energii elektrycznej o typie, długości i przekroju dostosowanym do potrzeb,
 - c. Zrealizuje powiązania transformatora 110 kV/SN z poszczególnymi sekcjami Magazynu energii elektrycznej, poprzez wybudowanie linii SN w ilości wg potrzeb,
 - d. Wyposaży wyłącznik 110 kV w polu transformatora 110 kV/SN GPO Magazynu energii elektrycznej w układ sterowania umożliwiający zdalne wyłączenie z systemu dyspozytorskiego EOP w CDM oraz w RDM w EOP Oddział w Kaliszu,
 - e. Spełni wymagania określone w IRiESD oraz IRiESP w zakresie automatyki zabezpieczeniowej. Szczegółowe wymagania w tym zakresie należy uzgodnić w EOP Oddział w Kaliszu oraz w Wydziale Eksploatacji Automatyki Zabezpieczeniowej PSE S.A. w Poznaniu za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR S.A. na etapie opracowywania projektu wykonawczego,
 - f. W abonenckiej stacji transformatorowej 110 kV/SN (GPO) po stronie SN zainstaluje rezerwujące zabezpieczenia napięciowe i częstotliwościowe z odpowiednim stopniowaniem czasowym,
 - g. Łączność (telekomunikacja):
 - Zrealizuje łącze światłowodowe od GPO Magazynu energii elektrycznej do stacji RS Gizałki, jako podstawową drogę transmisyjną (odpowiedzialność utrzymania łącza po stronie Podmiotu Przyłączanego).
 - Standardem sygnałów przyłączanych jest RS-232/485.
 - W przypadku koniecznej realizacji rezerwowej drogi transmisyjnej dla potrzeb telemechaniki należy wykorzystać pakietową transmisję danych poprzez APN generacja.energa.pl. Karty SIM przeznaczone do transmisji danych w systemie DATA są parametryzowane przez T-Mobile, dostarczane przez EOP na osobny wniosek Inwestora.
 - Światłowód należy zakończyć w pom. łączności w szafie ODF. Należy zastosować szufladę zapasów patchcordów. Zapas kabla światłowodowego należy zlokalizować w naściennych szafach zapasów.
 - Dla konieczności realizacji transmisji sygnałów Inwestor stosuje urządzenie transmisyjne o max. wysokości 1U. Miejsce montażu urządzenia określa się szafę SUT w pomieszczeniu łączności w RS Gizałki, bezpośrednio pod istniejącymi serwerami portów szeregowych.
 - Instalowana infrastruktura będąca własnością Inwestora, musi być opisana w sposób jednoznaczny i trwały, umożliwiający identyfikację jej właściciela.
 - Należy określić zapotrzebowanie w moc elektryczną [kW] dla planowanego urządzenia teletransmisyjnego.
 - Zainstaluje urządzenia końcowe o max. wysokości 1U, umożliwiające transmisję danych on-line do systemu SCADA w RDM w Kaliszu oraz do CDM. Zakres przesyłanych danych powinien być zgodny z zapisami IRiESD oraz IRiESP. Szczegóły należy uzgodnić z EOP Oddział w Kaliszu oraz z CDM.
 - Zapewni przesył danych pomiarowych on-line do systemów dyspozytorskich SCADA zgodnie z zapisami zawartymi w IRiESP. Sposób transmisji, telegram danych pomiarowych i danych on-line o stanie obiektu należy uzgodnić EOP na etapie projektu wykonawczego GPO Magazynu energii elektrycznej.
 - Zrealizuje funkcje monitoringu w zakresie przewidzianym w IRiESD i IRiESP w systemie telekomunikacyjnym kompatybilnym z systemem EOP.
 - Sposób transmisji, telegram danych pomiarowych i danych on-line o stanie obiektu należy uzgodnić z EOP na etapie projektu wykonawczego.
 - Na powyższe należy opracować projekt wykonawczy i przedłożyć do uzgodnienia w Wydziale Zarządzania Eksploatacją – wstępne uzgodnienie można zrealizować drogą elektroniczną. Po pozytywnym zaopiniowaniu projektu przez Wydział Zarządzania Eksploatacją należy dokumentację wykonawczą w wersji papierowej (2 egz.) przekazać do Wydziału Dokumentacji Energetycznej w celu ostatecznego uzgodnienia. Do prac montażowych na Stacji 110 kV RS Gizałki, Inwestor będzie mógł przystąpić po obustronnym podpisaniu umowy dzierżawy majątku EOP.
 - Zapewni spełnienie przez przyłączany obiekt wymagań w zakresie telekomunikacji określonych w NC ER.
 - Wymiana danych on-line między Podmiotem Przyłączanym, a PSE S.A. może odbywać się na zasadzie retransmisji do PSE S.A. danych pozyskanych przez ENERGA-OPERATOR SA z wykorzystaniem powiązania międzyoperatorskiego (OSD-OSP) działającego w protokole ICCP, lub gdy jest taka możliwość bezpośrednio z wykorzystaniem urządzenia telemechaniki obiektowej właściwej dla Podmiotu Przyłączanego.
 - h. Telemechanika:
 - Zrealizuje i umożliwi sterowanie aparaturą łączeniową Magazynu energii elektrycznej przez OSD wraz z odwzorowaniem stanu położenia łączników 110 kV w systemie SCADA. Szczegóły zostaną uzgodnione na etapie projektu wykonawczego.

- Zapewni możliwość awaryjnego wyłączenia Magazynu energii przez CDM i RDM w Kaliszu oraz monitoring Magazynu Energii obejmujący: odwzorowanie stanu położenia łączników przed i za transformatorem 110 kV/SN, pomiar wymiany mocy czynnej i biernej, napięć, prądów, $\cos \phi$.
 - Zainstaluje urządzenia umożliwiające CDM sterowanie z systemu dyspozytorskiego pozwalające na ograniczanie mocy oddawanej do sieci przez Magazyn energii elektrycznej (szczegóły zostaną ustalone na etapie wykonywania projektu), oraz na zadawanie innych parametrów regulacyjnych zgodnie z IRIESD oraz IRIESP.
- i. Dostosuje układ regulacji mocy czynnej do możliwości czasowego ograniczenia przez OSD mocy Magazynu energii elektrycznej. Ograniczenie mocy powinno być zadawane zdalnie z poziomu OSD poprzez sygnał zewnętrzny w MW lub % aktualnej mocy Magazynu energii elektrycznej oraz możliwość regulacji współczynnikiem mocy lub napięcia w miejscu przyłączenia.
 - j. Umożliwi sterowanie współczynnikiem mocy $\cos \phi$, mocą bierną oraz napięciem w sposób zgodny z możliwościami technicznymi Magazynu energii elektrycznej w przedziale określonym w umowie oraz poza tym zakresem w przypadku potrzeb KSE na polecenie dyspozytora CDM lub ODM.
 - k. Przewidzi miejsce na zainstalowanie odpowiednich filtrów w przypadku niespełniania wymagań dotyczących jakości energii elektrycznej (stwierdzonych w czasie wykonywania pomiarów po odbiorze technicznym).
 - l. Zapewni ochronę przeciwprzepięciową abonenckiej linii kablowej WN-110kV (głowice kablowe wraz z ochroną przeciwprzepięciową w stacji RS Gizalki będą własnością i w eksploatacji Podmiotu Przyłączanego).
 - m. Umożliwi Magazynowi energii elektrycznej możliwie dużą produkcję w ramach ograniczeń technicznych, mocy czynnej i biernej podczas zakłóceń w systemie. Szczegóły realizacji wymagania zostaną uzgodnione na etapie realizacji projektu Magazynu energii elektrycznej.
 - n. Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną instalacją przyłączaną.
 - o. Wyposaży obiekt wg wymagań określonych w pozostałych punktach niniejszych warunków przyłączenia.
 - p. Zapewni spełnienie przez przyłączany obiekt i urządzenia z nim współpracujące oraz sterujące, wymagań określonych w NC ER.
- 7.7. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- a. Przyłączony Magazyn energii elektrycznej nie może wprowadzać do sieci ENERGA-OPERATOR SA zakłóceń większych od dopuszczalnych.
 - b. W razie konieczności przyłączony Magazyn energii elektrycznej należy wyposażyć w filtry wyższych harmonicznych i inne odpowiednie urządzenia ochronne.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- 8.1. Współczynnik mocy biernej Magazynu energii elektrycznej mierzony w miejscu dostarczenia energii elektrycznej przy oddawaniu do sieci energii czynnej nie może przekroczyć $\tan \phi \leq \pm 0,35$ (kwadrant II i III).
 - 8.2. Współczynnik mocy biernej Magazynu energii elektrycznej mierzony w miejscu dostarczenia energii elektrycznej przy poborze energii czynnej nie może przekroczyć $\tan \phi < 0,4$ dla charakteru indukcyjnego – niedokompensowanie (kwadrant I) i $\tan \phi = 0$ dla charakteru pojemnościowego – przekompensowanie (kwadrant IV) (zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru).
 - 8.3. Oczekiwany poziom współczynnika mocy biernej Magazynu energii elektrycznej mierzony w miejscu dostarczenia energii elektrycznej przy oddawaniu energii/poborze energii czynnej $\tan \phi$ powinien dążyć do 0.
 - 8.4. Rozliczanie energii biernej odbywać się będzie w oparciu o aktualnie obowiązującą taryfę oraz na podstawie zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.
 - 8.5. Wymagany zakres regulacyjności współczynnika mocy Magazynu energii elektrycznej $\cos \phi$ w miejscu dostarczenia energii elektrycznej wynosi $\pm 0,95$ dla pełnego zakresu mocy czynnej Magazynu energii elektrycznej. Wymaga się zdalnej tj. z poziomu operatora systemu dystrybucyjnego dowolnej zmiany punktu pracy Magazynu energii w ramach określonego wyżej zakresu regulacyjności lub pracy z określonym, stałym współczynnikiem mocy. Powyższy zakres regulacji należy uwzględnić w Instrukcji Współpracy Ruchowej.
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, systemu pomiarowo-rozliczeniowego oraz analizatora jakości energii elektrycznej:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
EOP zainstaluje dwa równoważne, pośrednie, 3-systemowe układy pomiarowe (podstawowy i rezerwowy) w polu liniowym 110 kV w stacji RS Gizalki w kierunku stacji GPO MAG Mieszków. Układy pomiarowe będą na majątku i w eksploatacji EOP (z wyłączeniem licznika i modułu komunikacyjnego w rezerwowym układzie pomiarowym). Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być zgodny z zapisami ROZPORZĄDZENIA MINISTRA Klimatu i ŚRODOWISKA z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego.
- EOP zainstaluje analizator jakości energii elektrycznej w polu liniowym 110 kV w stacji RS Gizalki w kierunku stacji GPO MAG Mieszków. Analizator będzie na majątku i w eksploatacji EOP. Analizator musi spełniać wymagania techniczno-funkcjonalne zgodnie z zapisami ROZPORZĄDZENIA MINISTRA Klimatu i ŚRODOWISKA z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: **nie dotyczy**.
 - 9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**.
 - 9.4. Liczniki:

- a. klasa dokładności:
 - liczniki energii elektrycznej w podstawowym i rezerwowym układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla pomiaru energii czynnej i nie gorszą niż 0,5S dla energii biernej. Licznik energii elektrycznej i moduł komunikacyjny w podstawowym układzie pomiarowo-rozliczeniowym dostarczy i zainstaluje EOP Oddział w Kaliszu. Licznik energii elektrycznej i moduł komunikacyjny w rezerwowym układzie pomiarowo-rozliczeniowym dostarczy i zainstaluje Podmiot Przyłączany.
- b. funkcjonalność liczników:
 - liczniki energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym winny umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i czterokwadrantowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 1 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układów pomiarowych w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
- c. lokalizacja liczników:
 - miejsce zainstalowania liczników powinno umożliwiać swobodny dostęp zarówno dla służb EOP, jak i Podmiotu Przyłączanego.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

- a. układy transmisji danych pomiarowych powinny zapewniać standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do Lokalnego Sytemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) OSD,
- b. układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych automatycznie – „on line” za pośrednictwem wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
- c. liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych,
- d. liczniki energii elektrycznej układów pomiarowo-rozliczeniowych należy połączyć w sieć za pośrednictwem interfejsów szeregowych liczników, umożliwiającą transmisję danych przez dwie niezależne drogi transmisji (światłowod, 3G/4G). Moduł komunikacyjny 3G/4G dla podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z kartą SIM zostanie dostarczony i zainstalowany przez EOP Oddział w Kaliszu.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- a. wzorcowane przekładniki napięciowe i prądowe w każdej z trzech faz winny mieć dwa rdzenie i dwa uzwojenia pomiarowe o klasie dokładności nie gorszej niż 0,2 dla przekładników napięciowych i klasie 0,2s dla przekładników prądowych,
- b. przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120% prądu znamionowego,
- c. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń /rdzenia przekładników.
- d. w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia uzwojenia lub rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
- e. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
- f. układy pomiarowe powinny umożliwiać pomiar napięcia i prądu w każdej z faz za pomocą liczników trójsystemowych. W układach pośrednich pomiar powinien być realizowany poprzez jednofazowe przekładniki prądowe i napięciowe w układzie „Y”,
- g. współczynnik bezpieczeństwa przekładników prądowych FS powinien być ≤ 5 ,
- h. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układów pomiarowych energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania,
- i. układy pomiarowe oraz elementy transmisji danych powinny posiadać podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- j. szczegóły w zakresie urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego, jak i projekt układu pomiarowo-rozliczeniowego należy uzgodnić w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych w EOP w Oddziale w Kaliszu.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

10.1. Dotyczy sieci o napięciu 110 kV w RS Gizałki

- | | | | |
|-----------------------------------|------|-------|--------------------|
| a. Napięcie znamionowe sieci: | 110 | [kV] | |
| b. Prąd zwarcia doziemnego 1-faz: | 4680 | [A] | |
| c. Prąd zwarcia 3-faz: | 8090 | [A] | |
| d. Moc zwarcia na szynach 110 kV | 1541 | [MVA] | (układ maksymalny) |
| e. Czas trwania zwarcia | 0,6 | [s] | |

Na etapie projektowania należy zaktualizować powyższe dane dotyczące sieci 110 kV. Rzeczywistą wartość mocy zwarcia w miejscu przyłączenia należy obliczyć na etapie projektowania przyłączenia Magazynu energii elektrycznej uwzględniając plany inwestycyjne ENERGA-OPERATOR SA.

10.2. Inne wymagania:

- a. w układzie GPO Magazynu energii zainstalować niezależny od zabezpieczeń inwerterów układ automatyki zabezpieczeniowej wyposażonej w funkcje: nad/podnapięciowe, nad/podczęstotliwościowe, od utraty połączenia z siecią, np. df/dt , nadprądowe kierunkowe, nadprądowe ziemnozwarciowe. Zastosować zabezpieczenia nadnapięciowe zerowe ($U_0 >$) po stronie 110 kV abonenckiego transformatora 110 kV/SN,
 - b. ww. zabezpieczenia powinny powodować otwarcie wyłącznika sprzęgającego Magazyn energii elektrycznej z siecią elektroenergetyczną,
 - c. urządzenia automatyki zabezpieczeniowej należy zasilic z autonomicznego źródła napięcia (UPS lub bateria akumulatorów),
 - d. Magazyn energii elektrycznej powinien mieć możliwość oddawania energii do sieci przy napięciu, w miejscu przyłączenia, zawarty w zakresie od 105 kV do 123 kV.
11. Dane znamionowe oraz dopuszczalne graniczne parametry pracy Magazynu energii elektrycznej zgodne z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, o którego przyłączenie ubiega się Wnioskodawca:

Dane techniczne Magazynu Energii		Parametr	Jednostka
1.	Technologia wykorzystywana do magazynowania energii elektrycznej	akumulatory litowo-jonowe	-
2.	Ilość jednostek z których składa się Magazyn energii elektrycznej	30	szt.
3.	Moc znamionowa jednostki	1 000	kW
4.	Moc zainstalowana w trybie ładowania / rozładowania	30 000	kW
5.	Moc osiągalna w trybie ładowania / rozładowania	29 980	kW
6.	Moc dyspozycyjna w trybie ładowania / rozładowania	30 000	kW
7.	Maksymalna moc ładowania / rozładowania	29 980	kW
8.	Regulacja częstotliwości FSM	TAK	-
9.	Redukcja mocy w funkcji częstotliwości LFSM-O/LFSM-U	TAK	-
10.	Regulacja współczynnika mocy	TAK	-
11.	Zdolność do odbudowy częstotliwości	TAK	-
12.	Regulacja mocy biernej	TAK	-
13.	Regulacja napięcia	TAK	-
14.	Regulacja współczynnika mocy przy ładowaniu	od 0,85 do 0,95	-
15.	Regulacja współczynnika mocy przy rozładowaniu	od 0,85 do 0,95	-
16.	Zdolność do pozostawania w pracy podczas zwarć symetrycznych/niesymetrycznych FRT	TAK	-
17.	Tłumienie oscylacji mocy	TAK	-
18.	Praca wyspowa	TAK	-
19.	Rozruch autonomiczny (samostart)	TAK	-
20.	Sprawność 1-krotnego rozładowania magazynu energii	95	%
21.	Pojemność magazynu energii	60 000	kWh

Dopuszcza się zmianę parametrów Magazynu energii elektrycznej (w tym zasobników energii lub przekształtników) pod warunkiem uzgodnienia tej zmiany z EOP i przy założeniu, że moce przyłączeniowe Magazynu energii nie przekroczą określonych w pkt. 3 niniejszych warunków przyłączenia, a zastosowanie innych parametrów nie wpłynie negatywnie na możliwość spełnienia przez Magazyn energii wymagań wynikających z IRIESD i niniejszych warunków przyłączenia.

12. Wymagania techniczne dla Magazynu energii elektrycznej.

- 12.1. Wymagania podstawowe.

Magazyn energii elektrycznej przy oddawaniu energii elektrycznej do sieci jak i przy pobieraniu energii elektrycznej z sieci powinien spełniać warunki i wymagania:

- a) określone w rozporządzeniach wydanych na podstawie art. 59 i 61 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 158/54), w tym wymogi określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r.) „NC ER” oraz w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej „SO GL” w tym dokumencie „Zakres wymiany danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych);

- b) ustanowione na podstawie rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 59 i 61 Rozporządzenia 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r.;
- c) IRIESD i IRIESP w zakresie nieuregulowanym w dokumentach o których mowa w pkt. a. i b.;
- d) powinien spełniać wymagania techniczne określone w Części III-ciej Załącznika 1 do Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r.;
- e) na podstawie art. 2 ust. 5 NC ER, zostaje skasyfikowany jako Znaczący Użytkownik Sieci (SGU);
- f) w zakresie pełnienia roli SGU, powinien posiadać zdolność do: pracy wyspowej, rozruchu autonomicznego;
- g) w ramach pkt 12.1 f) (pracy wyspowej) pełniący rolę SGU, powinien dysponować zdolnością do:
 - pracy w trybie LFSM-O i LFSM-U, w zakresie od wartości mocy synchronizacji do wartości mocy osiągalnej,
 - aktywacji trybu pracy wyspowej zarówno w trybie automatycznym w funkcji odchyłki częstotliwości (z nastawą progu określaną przez OSP) oraz w manualnie na polecenie właściwego operatora systemu elektroenergetycznego,
 - udziału w pracy wyspowej zarówno w wyspach gdzie może on stanowić samodzielne źródło zasilania oraz w podsystemach gdzie będzie jednym z wielu źródeł zasilania,
- h) w ramach pkt 12.1 f) (rozruchu autonomicznego) pełniący rolę SGU, powinien dysponować zdolnością do:
 - wykonania rozruchu autonomicznego w czasie uzgodnionym z OSP,
 - podania napięcia na element sieci do którego jest on przyłączony (będący w stanie bez napięcia),
 - kompensacji mocy biernej nieobciążonych linii elektroenergetycznych łączących MAG Mieszków z uzgodnionym z OSP obiektem przyłączonym do systemu elektroenergetycznego, jeśli taka rola została uzgodniona z OSP,
 - przyjmowania obciążenia w porcjach uzgodnionych z OSP,
 - pracy w trybie LFSM-O, LFSM-U, FSM oraz w automatycznym trybie regulacji napięcia i mocy biernej,
- i) szczegółowe rozwiązania techniczne w zakresie pkt 12.1 g) i 12.1 h) należy uzgodnić z Wydziałem Obrony i Odbudowy Systemu KSE w Departamencie Zarządzania Systemem w PSE S.A. na etapie projektowania MAG Mieszków;
- j) posiadacz MAG Mieszków, zgodnie z pkt 7.2.3) Części III-ciej Załącznika 1 do Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. powinien uzgodnić z Wydziałem Obrony i Odbudowy Systemu KSE w Departamencie Zarządzania Systemem w PSE S.A. wartości nastaw progów przełączania, o których mowa w pkt 7.2.1) i 7.2.2) tego rozporządzenia.

12.2. Zdalne sterowanie Magazynu energii elektrycznej.

W ramach systemu zdalnego sterowania należy zapewnić zdolność do zmiany trybów i kryteriów regulacji Magazynu energii elektrycznej (on-line) w szczególności:

- a) przełączania trybu pracy z trybu ładowania na tryb rozładowania oraz z trybu rozładowania na tryb ładowania,
- b) zadawania mocy czynnej,
- c) zadawania kryteriów i nastaw regulacji.

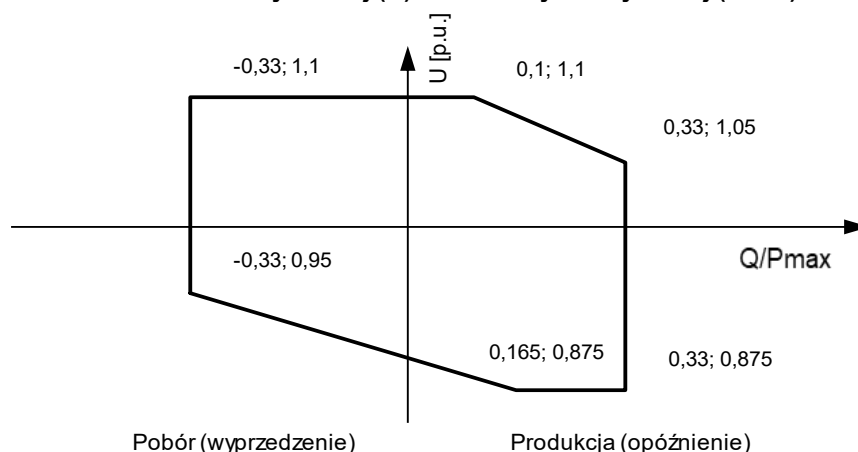
12.3. Regulacja mocy czynnej.

W sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu OSD może polecić ograniczenie mocy oddawanej do sieci lub pobieranej z sieci oraz całkowite wyłączenie Magazynu energii. Wyłączenie nastąpi poprzez zdalne, z systemu telemechaniki OSD otwarcie wyłącznika 110 kV w polu liniowym 110 kV w stacji RS Gizałki.

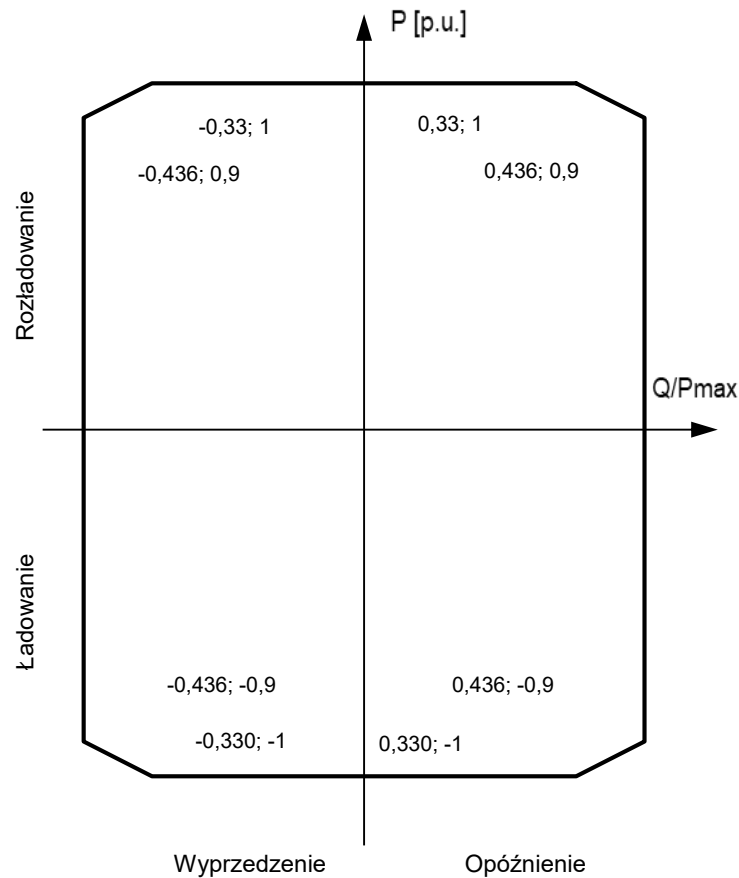
Wyłącznik 110 kV w polu transformatora 110 kV/SN w abonenckim GPO Magazynu energii powinien być wyposażony w układ sterowania umożliwiający zdalne wyłączenie z systemu dyspozytorskiego EOP w CDM oraz z RDM w Oddziale w Kaliszu.

12.4. Zdolność Magazynu energii elektrycznej do generacji i poboru mocy biernej.

Na Rys. 1 przedstawiono wymagane minimalne granice profilu $U-Q/P_{max}$ Magazynu energii elektrycznej dla napięcia w punkcie przyłączenia 110 kV, wyrażone jako stosunek rzeczywistej wartości napięcia referencyjnego 1 p.u., w porównaniu ze stosunkiem mocy biernej (Q) do do mocy maksymalnej (P_{max}).



Na Rys. 2 przedstawiono wymagane minimalne granice profilu P-Q/Pmax Magazynu energii elektrycznej w punkcie przyłączenia, wyrażone jako stosunek jego rzeczywistej mocy czynnej do mocy maksymalnej w jednostkach względnych (p.u.), względem stosunku mocy biernej (Q) do mocy maksymalnej (Pmax).



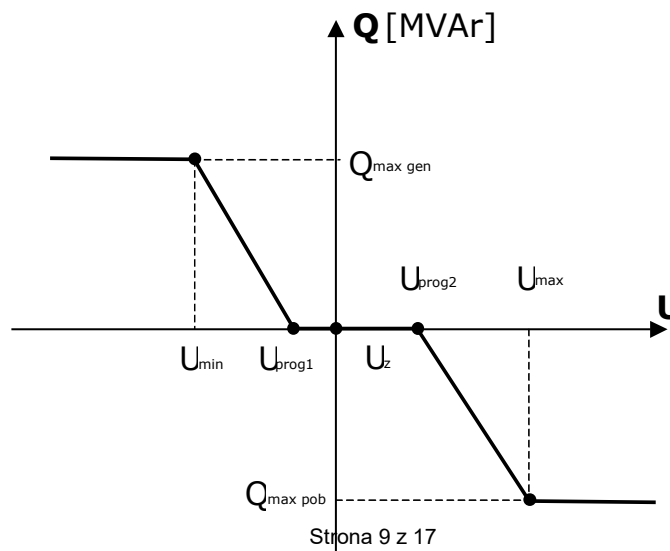
W przypadku gdy Magazyn energii elektrycznej posiada zdolność do generacji i poboru mocy biernej w większym zakresie niż wymagane minimum określone na powyższym rysunku, należy udostępnić całą dostępną moc bierną poza wymaganym obszarem.

12.5. Regulacja Magazynu energii elektrycznej.

12.5.1. Regulacja napięcia i mocy biernej w trybie autonomicznym.

Regulator napięcia i mocy biernej Magazynu energii elektrycznej w trybie autonomicznym, powinien posiadać zdolność do niezależnej pracy w następujących kryteriach regulacji:

- kryterium regulacji mocy biernej (w miejscu przyłączenia),
- kryterium regulacji $\cos \varphi$ (w miejscu przyłączenia),
- kryterium regulacji napięcia (w miejscu przyłączenia), zgodnie z zadaną charakterystyką statyczną (Rys. 3).



Legenda:

Symbol	Jednostka	Opis	Zakres nastawczy parametru ustawialnego
$Q_{\max \text{ pob}}$	Mvar	Maksymalna dopuszczalna wartość poboru mocy biernej przez Magazyn energii elektrycznej, przy danym poziomie generacji mocy czynnej.	<i>nie dotyczy</i>
$Q_{\max \text{ gen}}$	Mvar	Maksymalna dopuszczalna wartość generacji mocy biernej przez Magazyn energii elektrycznej, przy danym poziomie generacji mocy czynnej.	<i>nie dotyczy</i>
$U_{\min}$	kV	Minimalna wartość napięcia regulowanego w miejscu przyłączenia Magazynu energii elektrycznej, przy której generowana jest maksymalna moc bierna.	(99÷122,98) kV
$U_{\max}$	kV	Maksymalna wartość napięcia regulowanego w miejscu przyłączenia Magazynu energii elektrycznej, przy której pobierana jest maksymalna moc bierna.	(110÷122,98) kV
U_{prog1}	kV	Wartość napięcia regulowanego w miejscu przyłączenia Magazynu energii elektrycznej, poniżej którego generowana jest moc bierna.	(90÷122,98) kV
U_{prog2}	kV	Wartość napięcia regulowanego w miejscu przyłączenia Magazynu energii elektrycznej, powyżej którego generowana jest moc bierna.	(110÷122,98) kV

Uwaga! Powyższą charakterystykę należy traktować jako pogładową, z możliwością parametryzacji w pełnym zakresie nastawczych parametrów ustawialnych wyspecyfikowanych w tabeli.

Parametryzacja charakterystyki odbywa się indywidualnie dla każdego przyłączonego Magazynu energii elektrycznej w zależności od wielkości magazynu i miejsca jego przyłączenia w systemie elektroenergetycznym.

W przypadku gdy Magazyn energii elektrycznej nie pracuje, w miejscu przyłączenia, $\cos \varphi$ powinien być utrzymywany w zakresie określonym przez operatora systemu (domyślnie $\cos \varphi = 1$).

- 12.5.2. Regulacja napięcia i mocy biernej w trybie skoordynowanym z nadrzędnym układem regulacji napięcia i mocy biernej w stacji elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej.

Regulator napięcia i mocy biernej Magazynu energii elektrycznej powinien posiadać zdolność do pracy skoordynowanej z nadrzędnym układem regulacji napięcia i mocy biernej.

W ramach zapewnienia zdolności do współpracy z nadrzędnym układem regulacji napięcia i mocy biernej należy zapewnić:

- możliwość przyjmowania do realizacji przez regulator napięcia i mocy biernej Magazynu energii elektrycznej, wartości zadanych (np. napięcia, mocy biernej) i jej realizacji,
- odpowiedni kanał komunikacyjny dedykowany do współpracy z nadrzędnym układem regulacji napięcia i mocy biernej.

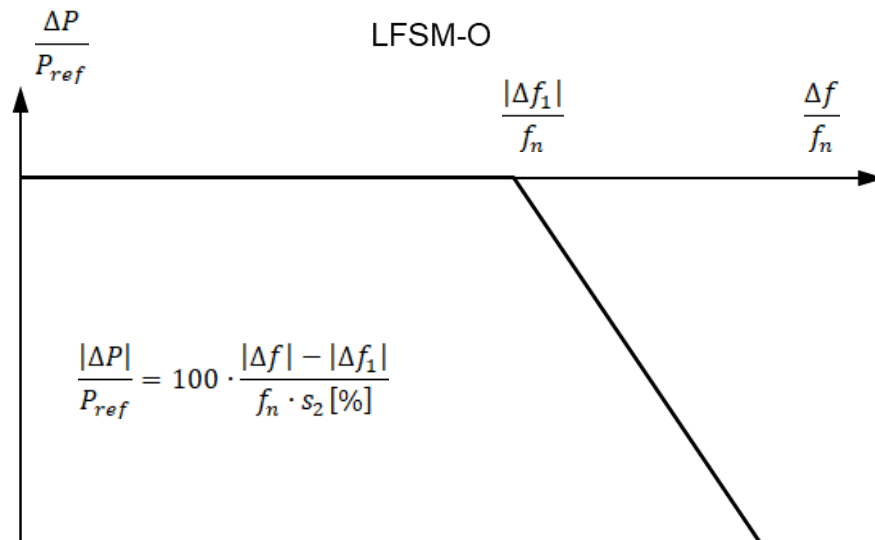
Koncepcja i projekt pracy regulatora napięcia i mocy biernej Magazynu energii elektrycznej z nadrzędnym układem regulacji powinien zostać uzgodniony z Operatorem.

- 12.5.3. System sterowania i regulacji mocy czynnej.

Magazyn energii elektrycznej powinien być wyposażony w system sterowania i regulacji mocy czynnej umożliwiający:

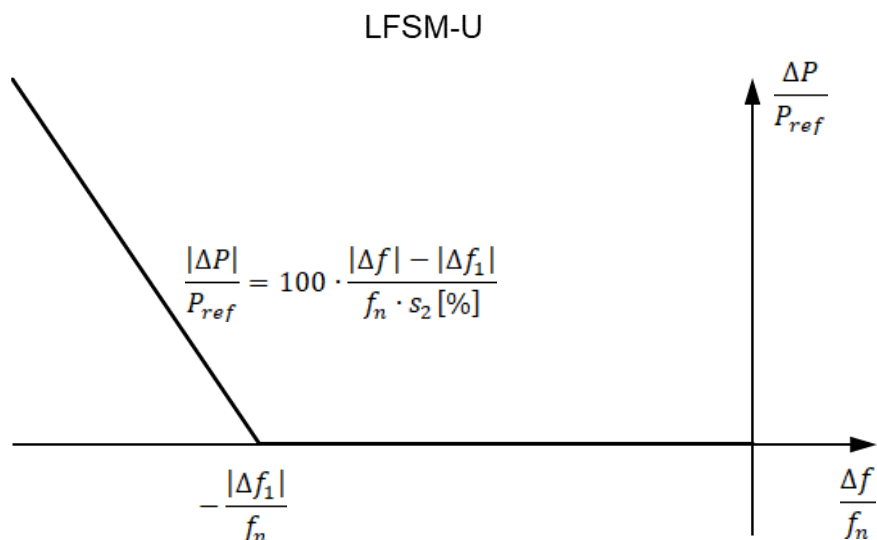
- pracę Magazynu energii elektrycznej bez ograniczeń (podczas pracy Magazynu energii elektrycznej bez ograniczeń, w trakcie uruchomień i odstawień Magazynu energii elektrycznej, gradient średni zmiany mocy czynnej Magazynu energii nie może przekraczać 10% mocy maksymalnej Magazynu Energii na minutę);
- interwencyjną zmianę mocy czynnej Magazynu energii elektrycznej przez służby dyspozytorskie EOP (regulator Magazynu energii elektrycznej powinien posiadać zdolność techniczną ustawienia prędkości redukcji i naboru mocy, w zakresie 50-100% mocy maksymalnej Magazynu energii elektrycznej na minutę);
- automatyczną zmianę mocy czynnej, w trybie rozładowania, przy zmianach częstotliwości (LFSM-O, LFSM-U), zgodnie z przedstawionymi na poniższych Rysunkach 4 i 5 charakterystykami statycznymi ($\Delta P/\text{Pref} - \Delta f/f_n$).

Rys. 4. Zdolność Magazynu energii elektrycznej do odpowiedzi częstotliwościowej podczas rozładowania w trybie LFSM-O.



Oznaczenie	Opis	Wartość
P_{ref}	Znamionowa moc czynna przy oddawaniu energii do sieci Magazynu energii elektrycznej	Określona w pkt 3 niniejszych warunków przyłączenia
ΔP	Zmiana oddawanej mocy czynnej Magazynu energii elektrycznej	Odpowiedź
f_n	Częstotliwość znamionowa sieci	50 Hz
Δf	Odchylenie częstotliwości sieci	Zmienna
Δf_1	Próg częstotliwości aktywacji trybu LFSM-O	50,2 Hz
s_2	Statyzm	w zakresie od 2% do 12% (domyślnie 5%)

Rys. 5. Zdolność Magazynu energii elektrycznej do odpowiedzi częstotliwościowej podczas rozładowania w trybie LFSM-U.



Oznaczenie	Opis	Wartość
P_{ref}	Znamionowa moc czynna przy oddawaniu energii do sieci Magazynu energii elektrycznej	Określona w pkt 3 niniejszych warunków przyłączenia
ΔP	Zmiana oddawanej mocy czynnej Magazynu energii elektrycznej	Odpowiedź
f_n	Częstotliwość znamionowa sieci	50 Hz
Δf	Odchylenie częstotliwości sieci	Zmienna
Δf_1	Próg częstotliwości aktywacji trybu LFSM-U	49,8 Hz
s_2	Statyzm	w zakresie od 2% do 12% (domyślnie 5%)

Operator zastrzega sobie prawo do określenia szczegółowych wymagań dla trybu ładowania, w zakresie zdolności Magazynu energii elektrycznej do automatycznej zmiany mocy czynnej w funkcji zmiany częstotliwości, na etapie projektowania Magazynu energii elektrycznej.

Magazyn energii elektrycznej powinien posiadać zdolność do automatycznego przełączenia trybu pracy z trybu ładowania w tryb rozładowania, przy niskiej częstotliwości oraz automatycznego przełączenia trybu pracy z trybu rozładowania w tryb ładowania przy podwyższonej częstotliwości pracy sieci oraz automatycznego wyłączenia z pracy w sieci, w przypadku braku możliwości realizacji zmian trybów pracy.

Warunki i zakres częstotliwości przełączenia trybów pracy oraz wyłączania należy uzgodnić z Operatorem na etapie projektowania Magazynu energii elektrycznej.

12.5.4. Rozruch autonomiczny i praca wyspowa.

Szczegółowe warunki działania magazynu energii w zakresie rozruchu autonomicznego i pracy wyspowej oraz regulacji częstotliwości w pracy wyspowej powinny zostać uzgodnione z Operatorem, na etapie projektowania Magazynu energii elektrycznej.

12.6. Wymagania dotyczące stabilnego poziomu napięcia.

Minimalny czas, w trakcie którego Magazyn energii elektrycznej musi mieć zdolność do pracy przy napięciach odbiegających od napięcia referencyjnego 1 p.u. w punkcie przyłączenia bez odłączenia od sieci został przedstawiony w poniższej tabeli:

Zakres napięcia	Czas pracy
0,85 p.u. - 0,90 p.u.	60 minut
0,90 p.u. - 1,118 p.u.	nieograniczony
1,118 p.u. – 1,15 p.u.	60 minut

12.7. Wymagania dotyczące szybkich zmian napięcia (RVC).

Magazyn Energii nie powinien powodować szybkich zmian napięcia (RVC) zgodnie z wartościami określonymi w poniższej tabeli:

Przedział wartości RVC	Maksymalna dopuszczalna liczba i częstość występowania zdarzeń RVC
$0,5\% \leq RVC < 1,5\%$	100 na godzinę
$1,5\% \leq RVC < 3,0\%$	10 na godzinę
$3,0\% \leq RVC$	0

Podane wymagania dotyczą również przypadków rozruchu i wyłączeń.

12.8. Wymagania dotyczące wahań napięcia w punkcie przyłączenia.

Udział Magazynu Energii w całkowitych waniach napięcia w punkcie przyłączenia, mierzony przyrostem wartości krótkookresowego współczynnika migotania światła (P_{st}) i długookresowego współczynnika migotania światła (P_{lt}) ponad wartość tła nie powinien przekroczyć wartości określonych w poniższej tabeli:

Napięcie znamionowe sieci	P_{st}	P_{lt}
110 kV	0,35	0,25

12.9. Wymagania dotyczące obecności harmonicznych.

Magazyn Energii nie powinien powodować w miejscu przyłączenia obecności harmonicznych napięcia (o rzędach od 2 do 50) o wartościach większych niż 50% wartości granicznych określonych w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. (Dz. U. z 2023 r. Poz. 819).

12.10. Wymagania dotyczące wahań napięcia oraz harmonicznych napięcia.

Magazyn Energii powinien spełniać podane wartości wahań napięcia oraz harmonicznych napięcia przez 99% czasu każdego tygodnia.

12.11. Wymagania dotyczące współczynnika odkształcenia THD.

Wartość maksymalna wartości całkowitego współczynnika odkształcenia napięcia THD, uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, w miejscu przyłączenia do sieci powinna być mniejsza lub równa 1,5%.

12.12. Wymagania dotyczące parametrów częstotliwości.

Minimalne czasy pracy Magazynu energii elektrycznej przy częstotliwościach, odbiegających od wartości znamionowej przedstawione zostały w poniższej tabeli:

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

12.13. Zdolność do pozostania w pracy podczas zwarcia.

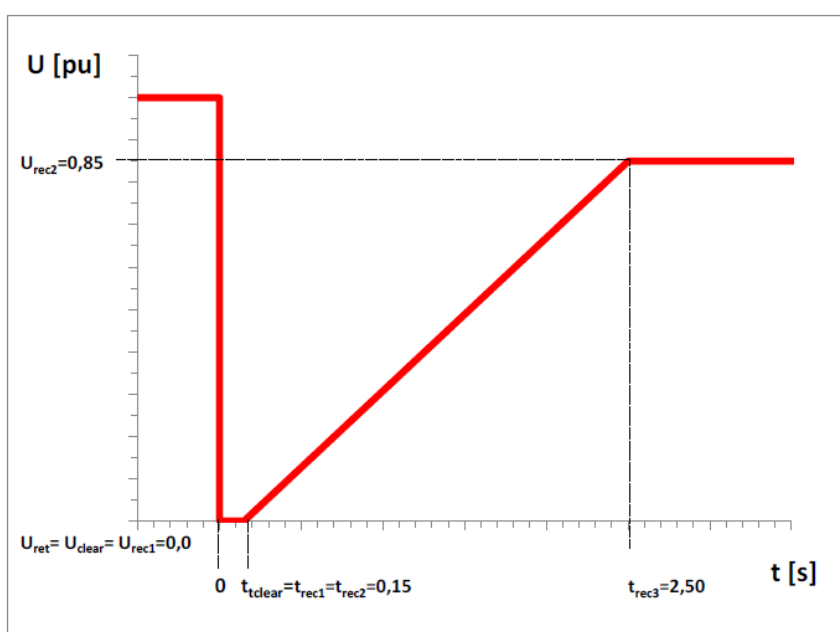
Praca Magazynu energii elektrycznej przy zaciłceniach w sieci zamkniętej. Magazyn energii elektrycznej powinien być przystosowany do utrzymania się w pracy w przypadku wystąpienia zwarć w sieci, skutkujących obniżką napięcia w punkcie przyłączenia do sieci, zgodnie z poniższą tabelą oraz przedstawioną na poniższym rysunku krzywą:

Parametry napięcia [pu]		Parametry czasu [s]	
U _{ret} :	0,00	t _{clear} :	0,15
U _{clear} :	0,00	t _{rec1} :	0,15
U _{rec1} :	0,00	t _{rec2} :	0,15
U _{rec2} :	0,85	t _{rec3} :	2,50

U_{ret} – napięcie utrzymane w punkcie przyłączenia w trakcie zwarcia

t_{clear} – oznacza moment usunięcia zwarcia

U_{rec1}, U_{rec2}, t_{rec1}, t_{rec2}, t_{rec3} – określają pewne punkty dolnych wartości granicznych powrotu napięcia po ustaniu zwarcia



Wymagany profil pozostawania w pracy podczas zwarcia dla Magazynu energii elektrycznej.

12.14. Dotrzymanie standardów jakości energii.

Magazyn energii elektrycznej w zakresie utrzymywania standardów jakości energii powinien spełniać wymagania zawarte w IRiESD. Jako miejsce utrzymywania standardów jakości energii jak i punktem jego pomiaru określa się w miejscu dostarczenia energii (pkt. 5 niniejszych warunków przyłączenia). Szczegóły techniczne jak i sposób realizacji teletransmisji odpowiednich sygnałów i raportów do EOP oraz rejestracji jakości energii Magazynu energii elektrycznej uzgodnione zostaną na etapie projektowania.

12.15. Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa.

Magazyn energii elektrycznej w zakresie automatyki zabezpieczeniowej powinien spełniać wymagania zawarte w punkcie 8.8. załącznika nr 1 do IRiESD. Szczegółowe wymagania w tym zakresie należy uzgodnić z EOP.

Na etapie opracowywania projektu wykonawczego Magazynu energii elektrycznej należy uzgodnić z OSD analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:

- kompletności zabezpieczeń,
- poprawności nastaw na poszczególnych jednostkach i w rozdzielni Magazynu energii elektrycznej,
- koordynacji z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego i/lub przesyłowego.

Na etapie opracowywania projektu technicznego przyłączenia Magazynu energii elektrycznej do sieci 110 kV należy za pośrednictwem EOP uzgodnić z PSE S.A. w Poznaniu wymagania dot. EAZ podlegającej koordynacji. Wyniki analiz należy przekazać OSD i OSP. Szczegółowe wymagania OSP dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej określone są w punkcie 2.2.3.7. IRiESP. Wymagania OSD określone są w punkcie 8.8. załącznika nr 1 do IRiESD. Nastawienia zabezpieczeń Magazynu Energii powinny być

skoordynowane z zabezpieczeniami zainstalowanymi w sieci 110 kV. Nastawy EAZ pól 110 kV OSD i w zakresie wynikającym ze wspomnianej koordynacji należy uzgodnić z PSE S.A. w Poznaniu za pośrednictwem EOP. Po zakończonych uzgodnieniach należy przekazać obowiązujące karty do PSE S.A. w Poznaniu. Każda zmiana nastaw koordynowanych wymaga, za pośrednictwem EOP, ponownego uzgodnienia z PSE S.A. w Poznaniu oraz przesłania uzgodnionych, zatwierdzonych i aktualnych kart nastaw.

13. Inne ustalenia:

13.1. Dotyczy dokumentacji projektowej:

- a. EOP opracuje projekty budowlane i wykonawcze na zakres określony w punkcie 7.2, 7.4, 7.5.
- b. Podmiot Przyłączany opracuje projekty budowlane i wykonawcze na zakres określony w punkcie 7.6 i uzgodni je z EOP Oddział w Kaliszu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej.
- c. Trasa linii należących do Podmiotu Przyłączanego podlega uzgodnieniu w EOP Oddział w Kaliszu pod względem kolizji z istniejącymi liniami.
- d. Podmiot Przyłączany przeprowadzi analizę bilansu mocy biernej z uwzględnieniem sieci wewnętrznej SN i WN Magazynu energii elektrycznej.
- e. Projekty automatyki zabezpieczeniowej przedstawić do wglądu w EOP Oddział w Kaliszu.
- f. Podmiot Przyłączany ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących Magazyn energii elektrycznej przed skutkami prądów zwarciovych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie oraz innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych.

13.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- a. Nastawienia zabezpieczeń Magazynu energii elektrycznej powinny być skoordynowane z zabezpieczeniami zainstalowanymi w sieci elektroenergetycznej.
- b. Nastawy zabezpieczeń Magazynu energii elektrycznej muszą zapewnić selektywność współdziałania z zabezpieczeniami sieci dla zwarć w sieci i w tym Magazynie energii elektrycznej.
- c. Zwarcia wewnątrz Magazynu energii elektrycznej powinny być likwidowane selektywnie i powodować możliwie jak najmniejszy ubytek mocy tego Magazynu energii elektrycznej.
- d. Magazyn energii elektrycznej przyłączony do sieci zamkniętej 110 kV powinien być wyposażony w urządzenia o technologii umożliwiającej bezpieczną współpracę z KSE w różnych możliwych sytuacjach ruchowych. Magazyn energii elektrycznej musi spełniać wymagania techniczne i warunki pracy obiektów przyłączonych do sieci zamkniętej określone w IRIESP;
- e. Podmiot Przyłączany ma obowiązek opracować IWR Magazynu energii elektrycznej i uzgodnić ją w CDM. W instrukcji należy uwzględnić obowiązek grafikowania pobierania i wprowadzania do sieci elektroenergetycznej przez Magazyn energii elektrycznej. Szczegółowy zakres wymagań zawartych w instrukcji należy uzgodnić w EOP.
- f. Zaktualizować Instrukcję Eksploatacji stacji RS Gizałki. Aktualizacji dokona EOP.

13.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

- a. Przebudowa (usunięcie kolizji) istniejących sieci elektroenergetycznych odbywa się na zasadach uzgodnionych odrębnie.
- b. Wysokość opłaty za przyłączenie określona zostanie w umowie o przyłączenie.
- c. Przyłączenie Magazynu energii elektrycznej do sieci EOP uwarunkowane jest zrealizowaniem pełnego zakresu robót określonych w niniejszych warunkach przyłączenia.
- d. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do zawarcia z EOP umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- e. EOP w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie rozbudowy sieci 110 kV oraz wybudowania pola liniowego 110 kV w stacji RS Gizałki do miejsca dostarczenia energii elektrycznej.
- f. Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie części abonenckiej, łącznie z budową Magazynu energii elektrycznej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
- g. Przewiduje się, że przyłączenie nastąpi według harmonogramu zawartego w załączniku do Umowy o Przyłączenie.

13.4. Uwagi dodatkowe:

- a. Podmiot Przyłączany własnym kosztem i staraniem zapewni rozruch urządzeń oraz przedstawi ENERGA-OPERATOR SA protokoły badań urządzeń, protokoły sprawdzenia układów zabezpieczeń, zaświadczenia kwalifikacyjne personelu dla obsługi elektrowni oraz dokumentację powykonawczą.
- b. Dla zasilania potrzeb własnych Magazynu energii elektrycznej z innego miejsca dostarczania energii elektrycznej niż określony w pkt 5 niniejszych warunków należy wystąpić z odrębnym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia do ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
- c. Przed złożeniem oświadczenia o gotowości instalacji przyłączanej dla Magazynu energii elektrycznej, Podmiot Przyłączany jest zobowiązany do uzgodnienia z ENERGA-OPERATOR SA oraz z PSE S.A. w Poznaniu (za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA), kompletu kart nastaw urządzeń EAZ w zakresie nastawiania stosownych zabezpieczeń wynikającym z IRIESP i IRIESP.
- d. Właściciel Magazynu energii elektrycznej zobowiązany jest do przekazania do ENERGA-OPERATOR SA, w terminie do 7 dni od awaryjnego wyłączenia spowodowanego działaniem zabezpieczeń na należącej do niego rozdzielni, jak również w terminie do 7 dni w przypadku otrzymania pisemnego żądania ENERGA-OPERATOR SA, wszelkich informacji zarejestrowanych przy użyciu rejestratora zakłóceń i zdarzeń, rejestratorów wewnętrznych terminali urządzeń EAZ w formacie COMTRADE, oraz systemu pomiaru i rejestracji parametrów jakości energii zainstalowanych w instalacji Magazynu energii elektrycznej.

14. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. (Dz. U. z 2023 r. Poz. 819). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie tej energii o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENERGA-OPERATOR SA.
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.
17. Sprawdzenie wykonania instalacji przyłączanej zgodnie z warunkami przyłączenia:
Zanim ENERGA-OPERATOR SA dokona przyłączenia do sieci Magazynu energii elektrycznej wymagane jest zgłoszenie przez Podmiot Przyłączany do ENERGA-OPERATOR SA sprawdzenia wykonanej instalacji przyłączanej. Warunkiem bezwzględnym przystąpienia do sprawdzenia jest oprócz zgłoszenia obiektu do sprawdzenia o czym mowa powyżej, dostarczenie przez Podmiot Przyłączany co najmniej następujących dokumentów:
- protokołu odbioru GPO Magazynu energii elektrycznej przez Podmiot Przyłączany od wykonawcy prac;
 - pozwolenia na budowę obiektu przyłączanego lub innego dokumentu uprawniającego do realizacji prac (np. zgłoszenie);
 - protokołu odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji, sporządzonego przez Podmiot Przyłączany wraz z załącznikami;
 - protokołów badań przyłączanych urządzeń i instalacji;
 - protokołów badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki;
 - innych dokumentów wynikających z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań;
 - oświadczenia kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPERATOR SA dokumentacją;
 - techniczną dokumentację powykonawczą z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takowe nastąpiły);
 - uzgodnionej z RDM/CDM instrukcji współpracy ruchowej (kopia pierwszej strony świadczącej o uzgodnieniu);
 - oświadczenia o gotowości instalacji przyłączanej w zakresie objętym umową o przyłączenie.
18. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności urządzeń i eksploatacji pomiędzy stronami zgodnie z pkt. 5 niniejszych warunków przyłączenia.
19. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia dostarczenia ich Podmiotowi Przyłączanemu.
20. ENERGA-OPERATOR SA zastrzega sobie prawo do zmiany warunków i wymagań jakie powinien spełniać MAG Mieszków, w szczególności w przypadku wprowadzenia zmian w IRIESP, IRIESD, w przepisach prawa lub w dokumentach opracowanych na ich podstawie, w zakresie warunków i wymagań jakie powinny spełniać magazyny energii elektrycznej przyłączane do sieci oraz zasad przyłączenia magazynów energii do sieci, które wpłyną na treść lub zasady określone w warunkach przyłączenia, umowie o przyłączenie, lub wielkość mocy MAG Mieszków możliwą do przyłączenia do sieci.
21. Wykaz skrótów użytych w treści dokumentu warunków przyłączenia:
CDM – Centralna Dyspozycja Mocy ENERGA-OPERATOR SA; EAZ – Elektroenergetyczna Automatyka Zabezpieczeniowa; EOP – Operator Systemu Dystrybucyjnego ENERGA-OPERATOR SA; GPO – Główny Punkt Odbioru Energii Elektrycznej z Magazynu energii elektrycznej; GPZ – Główny Punkt Zasilania; IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA; IRIESP – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej; IWR – instrukcja współpracy ruchowej; KDM – Krajowa Dyspozycja Mocy; KSE – Krajowy System Elektroenergetyczny; MAG – Magazyn Energii; ODM – Obszarowa Dyspozycja Mocy; RS-rozdzelnia sieciowa 110 kV; PSE SA – Operator Systemu Przesyłowego Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.; ME – Magazyn energii elektrycznej; RDM – Regionalna Dyspozycja Mocy ENERGA-OPERATOR SA; SGU – znaczący użytkownik sieci (ang. significant grid user).

OPRACOWAŁ:

SPRAWDZIŁ:

ZATWIERDZILI:

Inżynier Wiodący
ds. Przyłączeń
Mańdok Mateusz

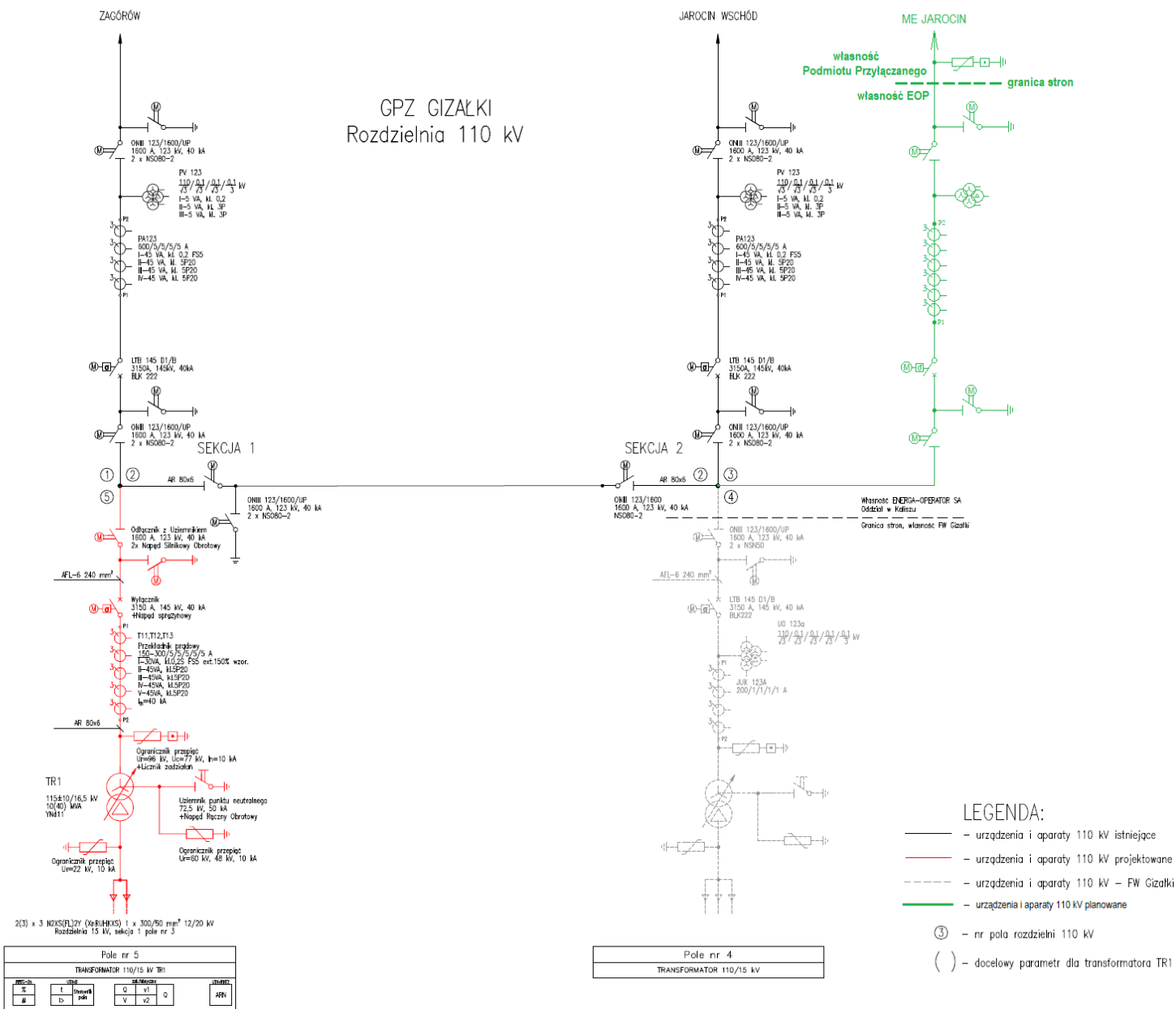
Załączniki:

- 1) Schemat RS Gizalki z proj. przyłączem.

Otrzymują:

- 1) Podmiot Przyłączany.
- 2) PSE S.A., 05-520 Konstancin – Jeziorna, ul. Warszawska 165.
- 3) ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.
- 4) MTS a/a.

Nr pola	Pole nr 1	Pole nr 2	Pole nr 3
Nazwa pola	LINIA 110 kV ZAGÓRÓW	ŁĄCZNIK SZYN	LINIA 110 kV JAROCIN WSCHÓD



Przekładnik prądowy WN:
(każdy przekładnik w osobnej tabeli)

Typ						
Faza						
Numer fabryczny						
Przekładnia						
Aktualna nastawa						
Rozszerzony zakres prądowy						
Dla każdego Rdzenia:	Klasa dokładności					
	Moc					

Przekładnik napięciowy WN:
(każdy przekładnik w osobnej tabeli)

Typ						
Faza						
Numer fabryczny						
Przekładnia						
Dla każdego Uzwojenia	Klasa dokładności					
	Obciążenie znam. wtórne					

Przekładnik kombinowany WN:
(każdy przekładnik w osobnej tabeli)

Typ						
Faza						
Numer fabryczny						
Przekładnia prądowa						
Przekładnia napięciowa						
Rozszerzony zakres prądowy						
Dla każdego Rdzenia	Klasa					
	Moc					
Dla każdego Uzwojenia	Klasa					
	Obciążenie znam. wtórne					

Transformator WN/SN:

Typ	
Numer fabryczny	
Moc znamionowa [kVA]	
Napięcie znamionowe górne [kV]	
Napięcie znamionowe dolne [kV]	

cu% (straty miedzi)	
fe% straty żelaza	
Grupa połączeń	
Napięcie zwarcia	
Układ połączeń i przesunięcie fazowe	
PZ liczba stopni	
Zakres reg. nap. w górę [°/0]	
Zakres reg. nap. w dół [°/0]	
Prąd biegu jałowego	

Wyłącznik WN:

Typ	
Faza	
Numer fabryczny	
Napięcie znamionowe [kV]	
Znamionowy prąd ciągły [A]	
Typ napędu	
Rodzaj napędu	

Odłącznik WN:

Typ odłącznika	
Numer fabryczny	
Rodzaj odłącznika	
Rodzaj napędu	
Typ napędu	
Telesterowanie	
Znamionowy prąd ciągły	
Napięcie znamionowe	

Głowica kablowa WN:

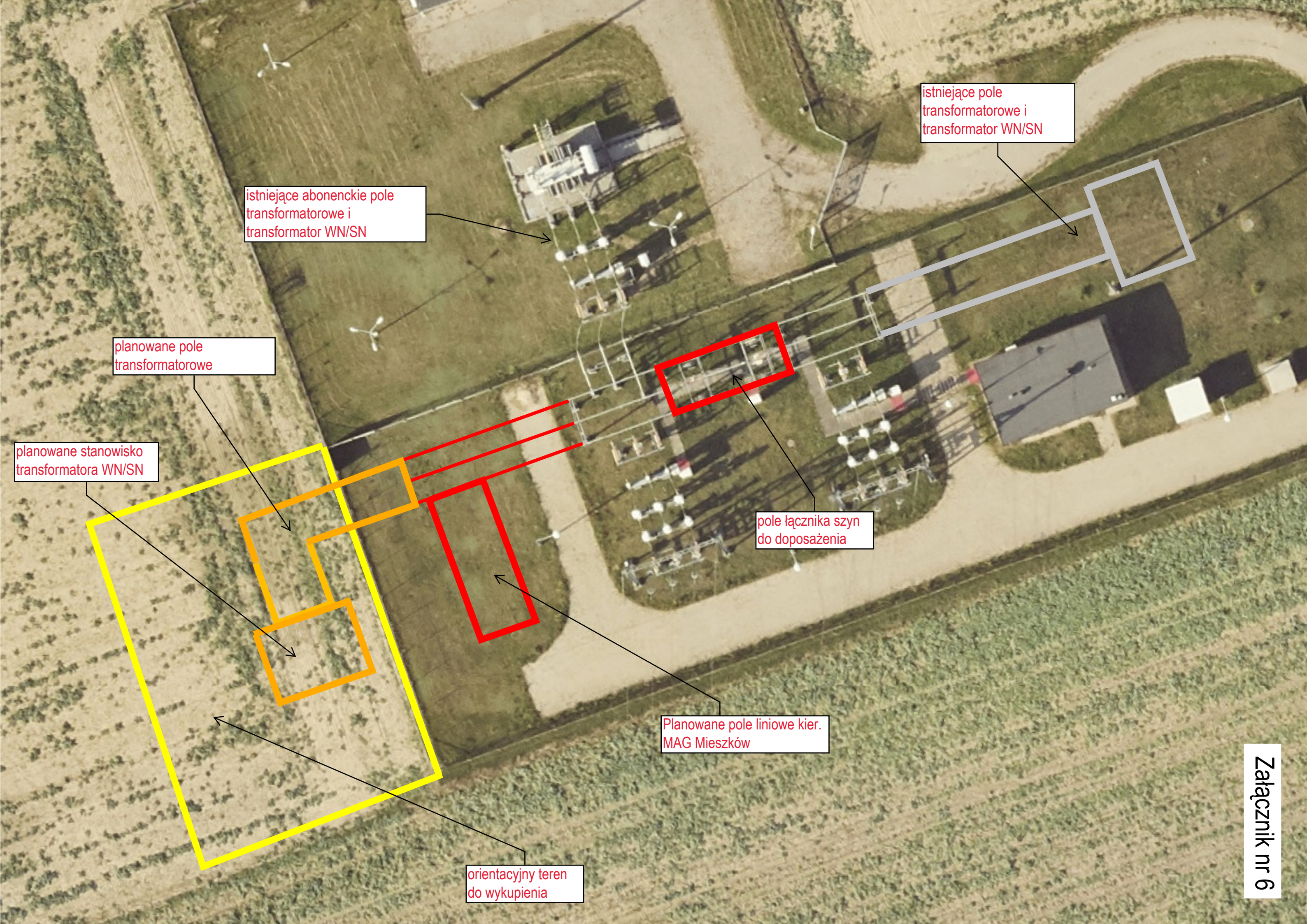
Typ głowicy	
Rodzaj głowicy	

Ogranicznik przepięć WN:

Typ ogranicznika przepięć	
Rodzaj	

Uziemnik WN:

Typ uziemnika	
Telesterowanie	



istniejące abonenckie pole transformatorowe i transformator WN/SN

istniejące pole transformatorowe i transformator WN/SN

planowane pole transformatorowe

planowane stanowisko transformatora WN/SN

pole łącznika szyn do doposażenia

Planowane pole liniowe kier. MAG Mieszków

orientacyjny teren do wykupienia