

Załącznik nr 2

*Do Umowy o Świadczenie Usług Dystrybucji
Nr/UR/2022/D z dnia 2022 r.*

zawartej pomiędzy:

.....

a

Elana-Energetyka Sp. z o.o.

**DANE TECHNICZNE
I UKŁADY POMIAROWO-ROZLICZENIOWE**

§1

1. Wyszczególnienie obiektów, do których OSD zobowiązuje się dostarczać energię elektryczną:
- nazwa obiektu adres obiektu
.....

2. Miejsca przyłączenia (nazwy przyłączy) poszczególnych obiektów:

2.1. Zasilanie:

Ze stacji 0,4 kV F2 i M1 energia elektryczna dostarczana będzie następującymi liniami:

2.1.1 Linie zasilające firmę

- a. **Przyłącze nr 1 - linia kablowa 2 kable 4*240 mm² do złącza 04 kV w obiekcie odbiorcy .**
- b. Miejscem dostarczania energii elektrycznej są zaciski kablowe w polu 3 rozdzielni 0,4 kV F2, co stanowi granicę majątkową i eksploatacji.
- c. **Przyłącze nr 2 - linia kablowa 2 kable 4*240 mm² do złącza 04 kV w obiekcie odbiorcy.**
- d. Miejscem dostarczania energii elektrycznej są zaciski kablowe w polu 5 odpływ 2 rozdzielni 0,4 kV M1, co stanowi granicę majątkową i eksploatacji.

2.1.2. Układ pomiarowy do firmy Ryza S.J.

- a. Przyłącze nr 1 - układ pomiarowo-rozliczeniowy obejmujący linie zasilającą Odbiorcy. Układ ten jest zlokalizowany w rozdzielni 0,4 kV F2 w polu 3 i oparty jest na trzech przekładnikach prądowych IMSa o przekładni 600/5 i obejmuje odpływ opisany powyżej oraz licznik cyfrowy czterokwadrantowy typu EQABP. Układ pomiarowy jest własnością Dostawcy.
- b. Przyłącze nr 2 - układ pomiarowo-rozliczeniowy obejmujący linie zasilającą Odbiorcy. Układ ten jest zlokalizowany w rozdzielni 0,4 kV M1 w polu 5 odpływ 2 i oparty jest na trzech przekładnikach prądowych IMSa o przekładni 400/5 i obejmuje odpływ opisany powyżej oraz licznik cyfrowy czterokwadrantowy typu EQABP. Układ pomiarowy jest własnością Dostawcy.

Powyższe układy pomiarowo-rozliczeniowe są włączone do systemu zdalnego odczytu pomiaru SYNDIS.

2.1.3. Warunki realizacji usług dystrybucji.

Usługa dystrybucji realizowana jest na podstawie warunków przyłączenia znak:
..... z dnia roku

2.2 Transformator Odbiorcy.

I.p.	Typ	przekładnia (kV)	moc (kVA)	Uwagi
1.	-	-	-	Nie posiada

2.3. Urządzenia kompensujące Odbiorcy.

I.p.	Nazwa urządzenia	Moc (kVAr)	Napięcie(V)	Uwagi
1.	XXX	XXX		
2.				

2.4. Agregaty Odbiorcy .

Agregat Odbiorcy służący do awaryjnego zasilania linii IGIELITU.

I.p.	Typ	Moc (kVA)	Napięcie(kV)	Uwagi
1.	-	-	-	Nie posiada

c. Dostawca dopuszcza pracę na lokalną sieć wydzieloną, nie dopuszcza pracy synchronicznej z systemem elektroenergetycznym bez dodatkowych uzgodnień.

§2

Dane techniczne obiektu Ryza S.J.:

1. Miejsce przyłączenia (nazwa przyłącza):

- a. **Przyłącze nr 1: linia kablowa 0,4 kV.**
- b. **Przyłącze nr 2: linia kablowa 0,4 kV.**

2. Granica własności i granica eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych:

- a. **Przyłącze nr 1:** końcówki linii kablowych 0,4 kV w polu rozdzielni 0,4 kV
- b. **Przyłącze nr 2:** końcówki linii kablowych 0,4 kV w polu ... odpływ ... rozdzielni 0,4 kV

3. Moc przyłączeniowa obiektu:

- a. **Przyłącze nr 1: kW**
- b. **Przyłącze nr 2: kW**

4. Moc bezpieczna:

..... kW przy 20 stopniu zasilania

5. Moc optymalna (minimalna) :

Nie dotyczy

6. Grupa przyłączeniowa:

7. Grupa taryfowa:

8. Czas jednorazowej przerwy nieplanowanej (awaryjnej) w dostarczaniu energii elektrycznej z

sieci oraz dopuszczalny łączny czasu trwania w ciągu roku przerw wyłączeń nieplanowanych (awaryjnych)

W przypadku awarii (nieprzewidziane przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej) lub nieprzewidzianych pilnych prac dla zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii, na skutek działania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej lub niezbędnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci OSD zobowiązuje się ograniczyć przerwę w dostarczaniu energii elektrycznej do niezbędnego minimum z tym, że łączny czas trwania przerw nieplanowanych (awaryjnych) liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez URD braku zasilania do jego przywrócenia nie przekroczy 2880 minut / rok, a jednorazowa całkowita przerwa w zasilaniu instalacji, czyli czas liczony od chwili wyłączenia do chwili podania napięcia, na co najmniej jedno z przyłączy nie przekroczy 1440 minut przy normalnym układzie zasilania URD (wszystkie przyłącza załączone pod napięcie) przed wystąpieniem awarii.

Zmiana układu zasilania wymaga pisemnego uzgodnienia czasu jednorazowej całkowitej przerwy, na czas wprowadzenia tej zmiany.

W przypadku awarii (nieprzewidziane przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej) lub nieprzewidzianych pilnych prac dla zapobieżenia lub usunięcia skutków awarii, na skutek działania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej lub niezbędnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci OSD zobowiązuje się ograniczyć przerwę w dostarczaniu energii elektrycznej do niezbędnego minimum z tym, że łączny czas trwania przerw nieplanowanych (awaryjnych) liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez URD braku zasilania do jego przywrócenia oraz jednorazowa całkowita przerwa w zasilaniu instalacji, czyli czas liczony od chwili wyłączenia do chwili podania napięcia nie przekroczy czasów określonych w § 40 ust. 5 rozporządzenia M.G. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 04 maja 2007.

9. Czas jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz Dopuszczalny łączny czasu trwania w ciągu roku przerw planowych

Maksymalny dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych wynosi:

- □ 16.. godzin – dla przerwy jednorazowej;
- 35.. godzin – dla sumy czasu trwania jednorazowych przerw.

Maksymalny dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych nie przekroczy czasów określonych w § 40 ust. 5 rozporządzeniu M.G. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 04 maja 2007.

10. Tytuły prawne do obiektów, do których dostarczana jest energia elektryczna:

Klient oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu: prawo własności, użytkowanie wieczyste, dzierżawa, najem.

§3

1. Dane teleadresowe, do prowadzenia korespondencji dotyczącej układów pomiarowych □
 - **Elana-Energetyka Sp. z o.o. Wydział Systemu Elektroenergetycznego - OSDn**
tel. (056) 656-26-52
fax. (056) 656-26-56
e-mail: marek.dejewski@elana-energetyka.pl
 - **Zakładowa Dyspozycja Ruchu OSDn**
tel. (056) 656-23-36
 - **Elana-Energetyka Sp. z o.o.**
tel. 656-22-66, 656-26-52, 656-25-80, fax 656-26-56
tel. 656-25-80, fax 656-26-56, e-mail: andrzej.slizak@elana-energetyka.pl.

**Tabela nr 1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – dla obiektu nr . ewidencyjny
WO XXXXX10231 i WO XXXXX10221.**

Dane konfiguracyjne układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej dla procedury integracji z systemem bilansowania mocy i energii elektrycznej OSD			
Nazwa przyłącza	Przyłącze nr 1	Przyłącze nr 2	
Numer PPE	.	.	
Podstawowy FPP			
Przekładniki	prądowe	600/5 Kl. 0,5 FS5	400/5 Kl. 0,5 FS5
	napięciowe	-	
UKŁAD PODSTAWOWY			
Typ licznika	EQABP	EQABP	
Lokalizacja	Polerozdzielnia 0,4 kV	Pole..... odpływrozdzielnia 0,4 kV	
Numer fabryczny licznika	303.....	303.....	
Własność	Dostawcy	Dostawcy	
Klasa dokładności	1	1	
Modem	SYNDIS	SYNDIS	

1. Upoważniony przedstawiciel Odbiorcy do kontaktów z Dostawcą:
Imię, nazwisko k.
2. Upoważniony przedstawiciel OSDn do kontaktów z Odbiorcą.
Imię, nazwisko **Marek Dejewski**
nr telefonu (056) 656 26 52 k. 602 51 22 86, e:mail: marek.dejewski@elana-energetyka.pl.

URD

OSDn