ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ
«ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»
Адреса: вул. Дмитра Кедріна, 28. м. Дніпро, Україна, 49008. Офіційний сайт: cek.dp.ua;
e-mail: kanc@cek.dp.ua. Call-центр тел. 0-800-3000-15, e-mail: call center@cek.dp.ua
IBAN UA623223130000026007000030100 в АТ «Укрексімбанк», МФО 322313, ЄДРПОУ 31793056,
ІПН 317930504629

ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Дата видачі « **31** » **грудня** 2021 року
№(ідентифікатор) **ТУ0003583112211310210000001**

Об'єкт фізичної особи-підприємця Губарєвої Галини Русланівни

1. Місце розташування об'єкта замовника: **Дніпропетровська обл., м. Вільногірськ, провулок Соборний (кад. ном.: 1210200000:01:031:0042)**

Функціональне призначення об'єкта: **земельна ділянка для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.**

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: 2022 рік.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: **0,0 кВт.**

I категорія ____----____ кВт,
II категорія ____----____ кВт,
III категорія ____----____ кВт,

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності **39,0 кВт (в рахунок: потужності ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»)**

I категорія ____----____ кВт,
II категорія ____----____ кВт,
III категорія **39,0 кВт / 380 В**

Встановлена потужність
електронагрівальних установок:
електроопалення ____----____кВт,
електроплити ____----____кВт,
гаряче водопостачання ____----____кВт.

4. Джерело електропостачання **РП-3 ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»**
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності **ПЛ-0,4 кВ від РБ-1 в РУ-0,4 кВ РП-3**
диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер **опора № 4/3 ПЛ-0,4 кВ від РБ-1 в РУ-0,4 кВ РП-3**
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання **вихідні контактні клеми дооблікового автоматичного вимикача**

7. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та

технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу: виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно вимог ПУЕ.

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно вимог ПУЕ.

1.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: не потрібні.

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання: виконати згідно ПУЕ.

1.5. Встановити лічильник згідно вимог ККОЕЕ, як найближче до комерційної межі, з подальшим опломбуванням. Рекомендовано наступні типи лічильників: НІК 2300 АР6(3)Х.ХХХ.С1.Х; НІК 2301 АР6(3)Х.ХХХ.МС.ХХ; НІК 2303 АР6(3)Х.МС.ХХ; LZQJ-XC; GAMA 300 XXX; MTX3R30.DF.4Z1-CDO4; MTX3R30.DH.4Z1-CDO4; MTX3R30.DK.4Z1-CDO4; LANDIS+GYR E230 (ZMR); ACE 6000 5(100A); SL 7000 Smart 5(100A).

II. Вимоги до електроустановок ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1.Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення:

1.1.1. Виконати монтаж шафи обліку (ШО) на об'єкті Замовника. Тип, місце згідно проекту.

1.1.2. Виконати монтаж дооблікового автоматичного вимикача в ШО об'єкту Замовника. Тип, місце згідно проекту та забезпечити можливість його опломбування.

1.1.3. Виконати відгалуження від опори № 4/3 ПЛ-0,4 кВ від РБ-1 в РУ-0,4 кВ РП-3 до ШО об'єкту Замовника. Марка, переріз згідно проекту.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: виконати захист та автоматику на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно вимог ПУЕ.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не потрібні.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно вимог ПУЕ.

2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: Додаток №1.

Примітка. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримати відповідний висновок.

Провідний інженер ГрПТУ Д. О. Шепетько

Віза:

Директор комерційний Г. П. Коломійчук

<u>Виконавець послуг:</u>

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
49008 м. Дніпро, вул. Дмитра Кедріна, 28
р/р UA 473808050000000026007438606
МФО 380805 в АТ «РАЙФАЗЕН БАНК»
Витяг № 1704664500005 з реєстру
платників податку на додану вартість
тел: (0562) 31-03-84

Директор технічний

_____ **Ю.О. Паршин**

«31» 12 2021 р

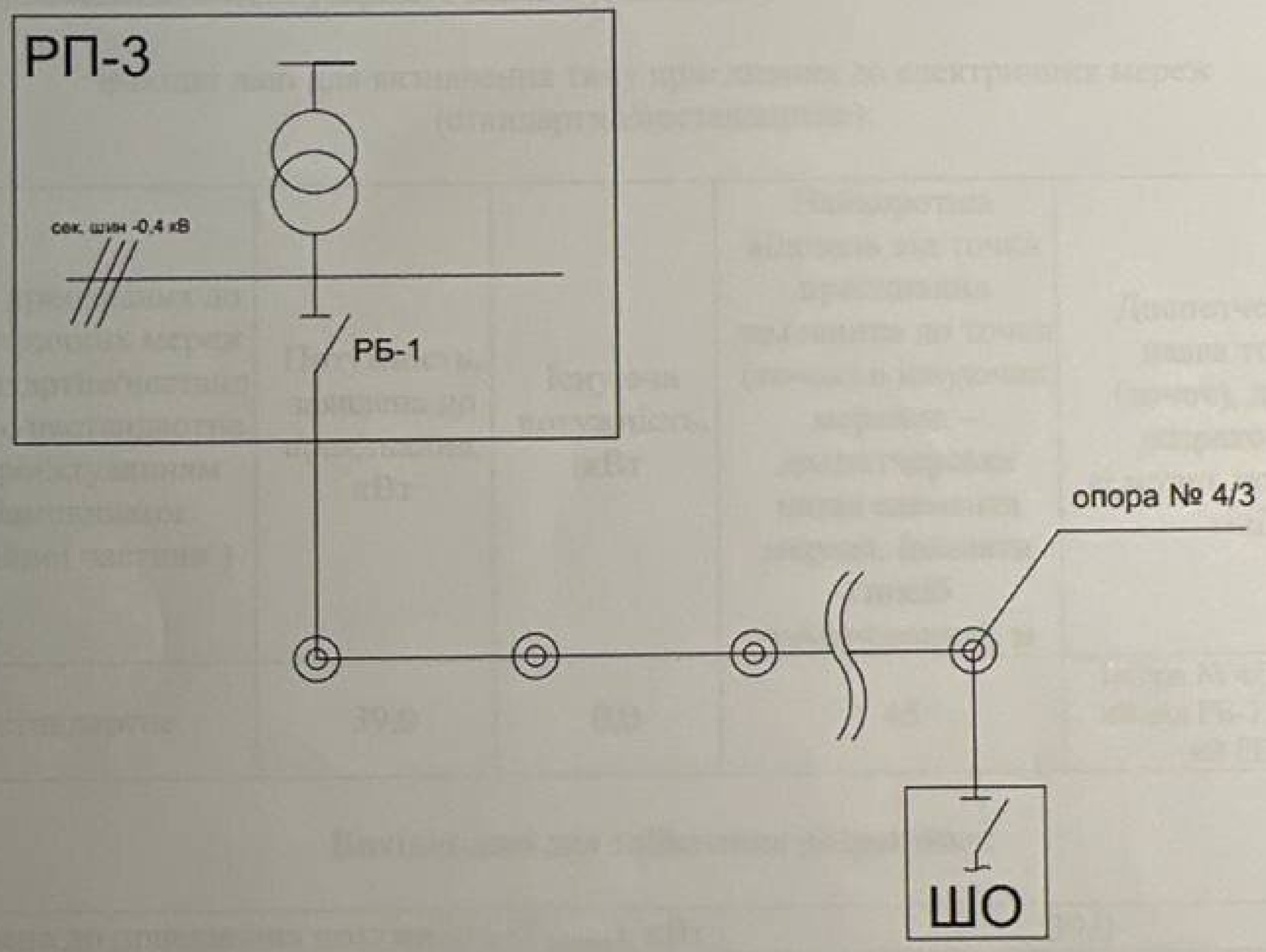
М.П.

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

Додаток № 1

до технічних умов № ТУ0003583112211310210000001

Технічна характеристика ділянки електричної мережі



Провідний інженер ГрПТУ Д.О. Шепетько