

**ТОВ «ПРОМАГРОПРОЕКТ»**  
вул. Пушкіна, 88, м. Полтава,  
Україна, 36014



**ООО «ПРОМАГРОПРОЕКТ»**  
ул. Пушкина, 88, г. Полтава,  
Украина, 36014

Телефон/факс: (0532) 61-26-27  
e-mail: info@promagroproekt.com

Вих. № 33/1 від 17 квітня 2023 року

**За місцем вимоги**

### Довідка

ТОВ «ПРОМАГРОПРОЕКТ» повідомляє, що згідно довідки Замовника №14-04/23 від 14 квітня 2023 р., електропостачання по об'єкту «Нове будівництво комплексу приймання, первинної обробки та зберігання зерна за межами населених пунктів (поблизу села Малківка) Сухополов'янської територіальної громади Прилуцького району Чернігівської області» передбачається від існуючої трансформаторної підстанції КТП-10/0,4 кВ, тому в отриманні технічних умов на електропостачання у складі даного проекту немає потреби.

**З повагою,  
головний інженер проекту (ГІП)**



**П. О. Бут**



**SIBCORE**

ТОВ «СІБКОР ПРИЛУКИ»

Вих. № 14-04/23  
Від «14» квітня 2023р.

**Директору  
ТОВ «ПРОМАГРОПРОЕКТ»  
Валентині БУТ**

[«Нове будівництво комплексу приймання,  
первинної обробки та зберігання зерна за межами  
населених пунктів (поблизу села Малківка)  
Сухополов'янської територіальної громади  
Прилуцького району Чернігівської області»]

### Довідка

При проектуванні об'єкту «Нове будівництво комплексу приймання, первинної обробки та зберігання зерна за межами населених пунктів (поблизу села Малківка) Сухополов'янської територіальної громади Прилуцького району Чернігівської області» електропостачання передбачити від існуючої трансформаторної підстанції КТП-10/0,4 кВ. Дозволена потужність 1000 кВА. Вказаної потужності достатньо для функціонування проектованого об'єкту.

Дану довідку вважати вимогою (технічними умовами) Замовника.

Директор ТОВ «СІБКОР ПРИЛУКИ»  
(посада)



Олександр БІЧАРОВ  
(прізвище, ініціали)

**АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»**  
**технічні умови нестандартного приєднання**  
**до електричних мереж електроустановок**  
**№ 331-20**

Дата видачі "10" вересня 2020 року

**Елеватор.**

**Товариство з обмеженою відповідальністю «СІБКОР ПРИЛУКИ».**

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

**1. Місце розташування об'єкта замовника:** Малківська сільська рада, 0+0,20 км автотрляху  
Прилуки Сергіївка, буд.1, Прилуцький р-н., Чернігівська обл.

**Функціональне призначення об'єкта :** торгівля.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію 2021.

**2. Існуюча дозволена(приєднана) потужність згідно з договором про розподіл/користування/постачання електричної енергії: - кВт, - кВт (Договір споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії -)**

I категорія 0 кВт

II категорія 0 кВт

III категорія 0 кВт

**3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності** 1000 кВт,

**I категорія:** 0 кВт,

**II категорія:** 1000 кВт,

**III категорія:** 0 кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

Електроопалення 0 кВт

Електроплити 0 кВт

Гаряче водопостачання 0 кВт

**Потужність струмоприймачів будівельних механізмів: 120 кВт 0,4 кВ III категорія**

**Графік введення потужності за роками:**

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія з надійності електропостачання		
		I	II	III
2021	1000	0	1000	0

**4. Джерело електропостачання:** ПС 110/35/10 кВ «Прилуки», I та II с.п., 10 кВ  
Л-10 кВ «Прилуки-Малківка»,  
Л-10 кВ «Прилуки-Інкубатор»,  
Нова ТП-10/0,4 кВ.

**5. Точка забезпечення потужності** опора №12 Л-10 кВ «Прилуки-Малківка»,  
опора №11 Л-10 кВ «Прилуки-Інкубатор».

**6. Точки приєднання:**

**Об'єкта Замовника:** РУ-0,4 кВ нової ТП-10/0,4 кВ.

**Струмоприймачів будівельних механізмів:** РУ-0,4 кВ нової ТП-10/0,4 кВ

Напруга в точках приєднання: 0,4 кВ

**7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку:**

струм трифазного к.з. на ПС 110/35/10 кВ «Прилуки», I с.п., 10 кВ – 4,419 кА

трансформаторів, тип та технічні характеристики необхідного електричного обладнання, визначити проектом.

2. Виконання в повному обсязі вимоги п. 2/1.1.2. даних ТУ стосовно спорудження відгалуження ЛЕП-10 кВ до нової ТП-10/0,4 кВ від опори №12 Л-10 кВ «Прилуки-Малківка». Тип ЛЕП-10 кВ, трасу проходження, марку проводу(кабелю) необхідну лінійну арматуру визначити проектом.

**1/1.7.** Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: --

**1/1.8.** Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: --

**1/2. Додаткові вимоги та умови:**

**1/2.1.** Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): --

**1/2.2.** Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): --

**1/2.3.** Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: --

**1/2.4.** Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -

**1/2.5.** Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: --

**1/2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:**

Проект має передбачати влаштування обліку електричної енергії об'єкта Замовника згідно вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Правил роздрібного ринку електричної енергії та проектних рішень. Облік має відповідати вимогам п.1.5.11. й п.1.5.12 «Правил влаштування електроустановок» щодо встановлення засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД) та об'єднання двох і більше точок обліку в автоматизовану систему обліку електроенергії (АСОЕ). Місце встановлення приладів обліку повинно відповідати вимогам п. 1.5.6., п. 1.5.11. та п. 1.5.12. «ПУЕ». Клас точності приладів обліку активної та реактивної електроенергії повинен відповідати вимогам п.1.5.15. ПУЕ. Виконати вибір трансформаторів струму для забезпечення обліку в режимі мінімальних навантажень.

Проект має передбачати технічні засоби контролю і управління споживанням електричної енергії та величини потужності.

Проект в частині організації обліку електричної енергії (місце встановлення, тип та технічні характеристики приладів обліку), проект АСОЕ (АСКОЕ) погодити з службою засобів обліку АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» (тел. 655-043).

Перелік рекомендованих розрахункових приладів обліку електричної енергії та вимірювання величини споживаної електричної потужності з числа внесених до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки: EMH LZQJ-XC (EMH metering GmbH & Co, Німеччина), Landis+Gyr (Landis+Gyr, Швейцарія), Actaris SL7000 (Actaris, Франція).

**1/2.7.** Здійснити заходи щодо відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

**1/2.8.** До початку будівництва місце розташування нової ТП-10/0,4 кВ траси проходження ЛЕП-10 кВ та ЛЕП-0,4 кВ має бути погоджено з Прилуцьким РЕМ, всіма зацікавленими організаціями, власниками підземних та наземних комунікацій й землекористувачами.

**1/2.9.** У разі використання згідно проекту існуючих інженерних конструкцій АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» укласти договори про сумісний підвіс обладнання Замовника на інженерних конструкціях товариства.

**1/2.10.** Проект та реалізація ТУ повинні виконуватись організаціями, що мають відповідні дозвільні документи.

**1/2/11. Вимоги до кошторисної частини проекту:** кошторисна частина має містити окремі кошториси на будівництво, реконструкцію, технічне переоснащення ліній електропередач (КЛ, ПЛ, КПЛ), на будівництво, реконструкцію, технічне переоснащення трансформаторних підстанцій, окремо містити вартість розробки проекту та окремо містити вартість матеріалів й інженерних конструкцій, що підлягають демонтажу.

**1/2/12. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:** проектна документація має бути виконана окремими взаємоузгодженими проектами для електричних мереж різних власників та окремими проектами для основного об'єкту та будівельного майданчика.

Проектно-кошторисна документація лінійної складової (витрати на будівництво ліній електропередавання відповідного ступеня напруги виключно для потреб Замовника) має бути

виконана окремим проектом (вимоги до лінійної складової передбачені п. 2/1.1.2. та п. 2/1.1.3. даних ТУ)

Проектна документація, що стосується мереж АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» має бути передана до АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 р. №310.

**1/2/12. До початку будівництва проєкт в частині виконання даних ТУ погодити з АТ«ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО».**

## **II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»:**

**2/1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:**

**2/1.1. Вимоги до мереж основного та резервного живлення:**

2/1.1.1. Проєкт має передбачати спорудження трансформаторної підстанції (ТП) 10/0,4 кВ. Місце встановлення ТП-10/0,4 кВ, потужність силових трансформаторів, тип та технічні характеристики необхідного електричного обладнання, визначити проєктом.

2/1.1.2. Проєкт має передбачати спорудження відгалуження ЛЕП-10 кВ до нової ТП-10/0,4 кВ від опори №12 Л-10 кВ «Прилуки-Малківка». Тип ЛЕП-10 кВ, трасу проходження, марку проводу(кабелю) необхідну лінійну арматуру визначити проєктом.

2/1.1.3. Проєкт має передбачати спорудження відгалуження ЛЕП-10 кВ до нової ТП-10/0,4 кВ від опори №11 Л-10 кВ «Прилуки-Інкубатор». Тип ЛЕП-10 кВ, трасу проходження, марку проводу(кабелю) необхідну лінійну арматуру визначити проєктом.

**2/1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:**

**2/1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -.**

**2/1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.**

**2/1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності(мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи) - .**

**2/2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: відповідно до пункту 5 даних технічних умов.**

**Оператор системи розподілу  
АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО"**

Голова Правління  
АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО"  
М.В. Ляницький

Фінансовий директор  
АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО"

І.В. Сорока  
«    »                      2020 року

М.П.

**Замовник:**

**Товариство з обмеженою відповідальністю  
«СІБК ОР ПРИЛУКИ»**

Директор  
ТОВ «СІБК ОР ПРИЛУКИ»

О.С. Бічаров

»                      2020 року



Вик. інженер В.В. Кравченко  
тел. 654-118

**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.