

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «АРХІТЕКТУРНА МАЙСТЕРНЯ БЕРДИЧІВА»
Поштова адреса: 13300, Житомирська обл., м. Бердичів, вул. Вінницька, 39а офіс №40
моб. тел. 067-609-55-25, 067-954-29-48, e-mail: arhberd@gmail.com

Вих. № 03/103 від 12.04.2023р.

За місцем вимоги

ПП «АРХІТЕКТУРНА МАЙСТЕРНЯ БЕРДИЧІВА», виконавець проектних робіт по об'єкту: «**Будівництво торгово-офісного центру за адресою: вул. Шевченка, 23, м. Бердичів**», інформує, що будівництво підключено до мережі електропостачання. Технічні умови додаються. Робочий проект зовнішніх електричних мереж виконується за окремим замовленням окремим проектом.

ГАП



О.В.Рибченко

З листом ознайомлений Замовник проектної документації

Фізична особа, гр.

І.А.Ринкевич



014374
тимчасове присіднання
до електричних мереж
від "Д" 06 2022 р.
№ 26/151/450/бсп

Акціонерне товариство "Житомиробленерго"

м. Житомир, вул. Жуїка, 12

Дата видачі "27" травня 2022 р.

тел.:(0412) 40-25-21

Замовник: Підприємець Ринкевич І.А.
Адреса: 13300, Житомирська обл.,
м. Бердичів, вул. Транспортна, 36
Копія: Бердичівському РЕМ

**Технічні умови № ТЖО-26/бсп
тимчасового присіднання
до електричних мереж електроустановок
будівлі торгівлі підприємця Ринкевич І.А.**

1. Місце розташування об'єкта замовника: Житомирська обл., м. Бердичів, вул. Шевченка, 23, кадастровий номер земельної ділянки 1810400000:01:021:1220.

Функціональне призначення об'єкта: торгівля.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2022.

2. Існуюча дозволена (присіднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії - 0 кВт:

I категорія 0 кВт,

II категорія 0 кВт,

III категорія 0 кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (присіднаної) потужності 50 кВт, на напругу 0,4 кВ:

I категорія 0 кВт,

II категорія 0 кВт,

III категорія 50 кВт.

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИСІДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ
ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**

4.1 Тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/35/10 кВ «Н. Бердичівська»
ЗТП-4/1*400 кВА м. Бердичів

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: РУ-0,4 кВ ЗТП-4 м. Бердичів.

4.3. Тимчасова точка присіднання: наконечники живильної лінії 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ЗТП-4 м. Бердичів.

4.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці присіднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки присіднання до місця розташування електроустановок замовником):

5.1.1. Електропостачання об'єкту виконати ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-4 м. Бердичів.

Вимоги до ЛЕП-0,4 кВ:

- повітряна на з/б опорах;

- самоутримним ізольованим проводом, марку та переріз якого визначити проектом;

- та/або кабелем, марку та переріз якого визначити проектом.

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ та інших діючих нормативних документів;

- виконати розрахунок компенсації реактивної потужності, який відобразити у проекті.

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: згідно ПУЕ та інших діючих нормативних документів.

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно ПУЕ та інших діючих нормативних документів.

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

- встановити ввідний комутаційний апарат, що відповідає величині максимального розрахункового навантаження об'єкту;

- встановити облік активної та реактивної енергії. Рекомендується встановлення електронного лічильника на межі балансової належності. Проект на встановлення вузла обліку виготовити згідно вимог ККОЕЕ.

Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

7. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:

7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

7.1.1. В РУ-0,4 кВ ЗТП-4 м. Бердичів встановити лінійне комутаційне обладнання 0,4 кВ.

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.

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

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно вимог ПУЕ.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання:

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
1	Відсутнє			
Всього:		0	0	0

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

8.1 Тимчасове джерело електропостачання: -.

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: -.

8.3. Тимчасова точка приєднання: -.

8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника: -.

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: -;

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: -.

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: -.

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: -.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1 Суб'єкт господарювання: – .

11.2 Тимчасове джерело електропостачання: – .

11.3. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником): – .

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: – .

12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: – .

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: – .

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: – .

14. Замовником погоджено встановлення точки приєднання:

- на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу) накопичники земельної
- яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу лінії очкв в руч очкв ЗТІУ;
- в мережах суб'єкта господарювання – м. Бердичів

Оператор системи розподілу:

АТ “Житомиробленерго”

10008, м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8

Р/р UA61300506000026007001047924

в АТ “Перший інвестиційний банк”

м. Київ

МФО 300506

Код ЄДРПОУ 22048622

ІПН 220486206250

тел./факс (0412) 40-20-44

kanc@co.ztoe.com.ua

Замовник:

Підприсець Ринкевич І.А.

13300, Житомирська обл.,

м. Бердичів, вул. Транспортна, 36

Код 3641910486

Директор департаменту
розвитку мереж та технічних приєднань

(М.П.)



Підприсець

(М.П.)

(підпис, П.І.Б.)

І.А. Ринкевич

“ 21 ”

06

20 22 р.

(дата підписання (повернення))

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.