



ЛВІВІОБЛЕНЕРГО

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО (ПрАТ)
«ЛВІВІОБЛЕНЕРГО»**

📍 **Поштова адреса:**
вул. Сяйво, 10
м. Львів, 79052

📍 **Юридична адреса:**
вул. Козельницька, 3
м. Львів, 79026

☎ (032) 239 21 13
☎ (032) 239 21 14
✉ kanc@loe.lviv.ua
🌐 www.loe.lviv.ua

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ,
до електричних мереж електроустановок**

Додаток №1
до договору про приєднання
до електричних мереж
№ 150-0632/2 від 14.09.2020 року

Дата видачі 14.09.2020р.

багатоквартирних житлових будинків з нежитловими приміщеннями №20 та №22 КП "Управління капітального будівництва" Дрогобицької міської ради

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Трускавець, вул. Стебницька, 20, 22

Функціональне призначення об'єкта: багатоквартирних житлових будинків з нежитловими приміщеннями №20 та №22

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2022р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл 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:

I категорія	0	кВт
II категорія	476.6	кВт
III категорія	0	кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок

• електроопалення	0	кВт
• електроплити	0	кВт
• гаряче водопостачання	0	кВт

Графік введення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2022	476.6	0	476.6	0

4. Джерело електропостачання: ПС-35/6кВ №7 "Трускавець", ПС-110/35/6кВ №91 "Трускавець"
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

5. Точка забезпечення потужності: РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ №91 "Трускавець", РУ-6кВ ПС-35/6кВ №7 "Трускавець"
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

6. Точка приєднання: ввідно-розподільчий пристрій об'єкта, U=0.4кВ

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: І_{к.з.мах}=11.46кА

8. Прогнозовані 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 ОСР:

1.1.1. запроектувати та змонтувати ввідно-розподільчий пристрій об'єкта. Тип, кількість та місце встановлення визначити проектом.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: -

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: -

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: Здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії для нежитлових приміщень. Рівень компенсації визначити проектом, щоб забезпечити в точці приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: -

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

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в: ПрАТ "Львівобленерго"

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: -

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -

2. **Додаткові вимоги та умови:** -

2.1. Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): -

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

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:
2.3.1. необхідність встановлення пристроїв захисного вимкнення (ПЗВ), тип, кількість, місце встановлення визначити проектом.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: -

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

Розробити та реалізувати проект влаштування загальнобудинкового комерційного вузла обліку електричної енергії (ВОЕ), ВОЕ необхідно встановлювати таким чином, щоб була забезпечена технічна можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників зацікавлених сторін. Тип, кількість та місце розташування шаф обліку визначити проектом.

Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки. Тип електролічильника визначити проектом з урахуванням рекомендацій щодо технічних характеристик лічильників, що оприлюднені на офіційному веб-сайті ПрАТ «Львівобленерго». В проект встановлення обліку відобразити:

- однолінійну схему та схему підключення приладу обліку з нанесеними параметрами комутаційних апаратів, параметрами засобів обліку (з відповідними розрахунками згідно ПУЕ);

- монтажні креслення з влаштування обліку та виділення місць та способів опломбування всіх дооблікових кіл та струмообмежуючих апаратів із забезпеченням можливості постійного візуального огляду показів електролічильника представниками ПрАТ «Львівобленерго»;

Проект в частині влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії погодити із службою технічного аудиту ПрАТ «Львівобленерго» (м. Львів, вул. Сяйво, 10, тел. 239-22-07) та замовником. Згідно статті 74 Закону України про ринок електричної енергії, п. 4.1. Кодексу систем розподілу, влаштування вузла обліку повинно бути виконане оператором системи розподілу або іншим зареєстрованим постачальником послуги комерційного обліку (ППКО) за рахунок Замовника.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1. запроектувати будівництво двох КЛ-6кВ, в ізоляції 15кВ, із зшитого поліетилену від різних СШ-6кВ ТПпр. до візкі в існуючу КЛ-6кВ "ТП-444 - ТП-464" з утворенням КЛ-6кВ "ТП-444 - ТПпр./I" та КЛ-6кВ "ТП-464 - ТПпр./II". Тип, переріз, трасу будівництва КЛ-6кВ та обсяг робіт визначити проектом і погодити з Південним РЕМ. При виборі проектної документацією КЛ перерізом до 240мм² включно, запроектувати КЛ у трижильному виконанні в спільному екрані, перерізом більше 240мм² - в одножильному виконанні;

1.1.2. запроектувати будівництво КЛ-1кВ від I та ІІСШ-0,4кВ ТПпр. до ввідно-розподільного пристрою об'єкта. Тип, переріз КЛ-1кВ визначити проектом та погодити з Південним РЕМ.

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

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: -

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): кошторисну частину проектної документації розробити відповідно до вимог "Правил визначення вартості проектних робіт та експертизи і проектів будівництва" (ДСТУ Б Д.1.1-7:2013)

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:-

Примітка.

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


б) Технічні умови, як невід'ємна частина договору про приєднання електроустановок до електричних мереж, є вихідними даними для проектування тільки за умови чинності цього договору, підписаного сторонами у встановленому порядку.

в) Забезпечити виконання вимог пункту 8 "Правил охорони електричних мереж", затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 1997р. №209.

г) При проектуванні мереж ОСР необхідно врахувати завдання на проектування.

д) За необхідності проведення розділу загальнобудинкового комерційного вузла обліку електроенергії забезпечити влаштування індивідуального обліку електричної енергії згідно розробленого та погодженого проекту у встановленому порядку. Для цього звернутись у виробничо-договірний відділ ПрАТ «Львівобленерго» за адресою: м. Львів, вул. Сяйво, 10, (тел. 239-22-33).

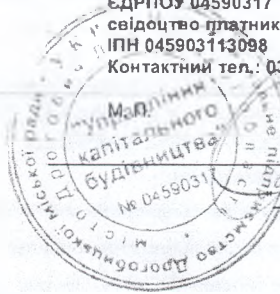
Оператор систем розподілу:
ПрАТ "Львівобленерго"
79026, м.Львів, вул.Козельницька 3
р/р UA 81 325796 0000026002300583902 у ТБВБ №10013/03 філії-
Львівського обласного управління АТ "Ощадбанк"
МФО, ЄДРПОУ 00131587
ІПН 001315813027
свідоцтво платника ПДВ № 400335219
Контактний тел.: 239-23-59

М.П.  **Технічний директор**

(підпис, П. І. Б.)
14.09.2020р.

Іваніше Р.Б.

Замовник:
КП "Управління капітального будівництва" Дрогобицької міської ради
82100, м.Дрогоби́ч, пл. Ринок, 20
ЄДРПОУ 04590317
свідоцтво платника ПДВ № 18256189
ІПН 045903113098
Контактний тел.: 03244 - 3- 57- 65, 2-15-81



(підпис, П. І. Б.)
20__ року