



Поштова адреса: 79052, м. Львів, вул. Сяйво, 10  
Юридична адреса: 79026, м. Львів, вул. Козельницька, 3  
Тел. 239-21-13, факс 239-21-14  
E-mail: [kanc@loe.lviv.ua](mailto:kanc@loe.lviv.ua)

**ПАТ «Львівобленерго»**

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ,  
до електричних мереж електроустановок**

Додаток №1  
до договору про приєднання  
до електричних мереж  
№ 131- 844 /2 від 14. 03. 2016 року

Дата видачі 14.03.2016р.

багатоповерхових житлових будинків із вбудовано-прибудованими приміщеннями ТзОВ "Мегатек"  
(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Винники, вул. Винна Гора

Функціональне призначення об'єкта: багатоповерхових житлових будинків із вбудовано-прибудованими приміщеннями

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: 2017р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно договору про постачання (користування) 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	750	кВт
II категорія	0	кВт
III категорія	615	кВт
	135	кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок

- електроопалення	0	кВт
- електроплити	0	кВт
- гаряче водопостачання	0	кВт

Графік уведення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2016	615	0	262.52	352.48
2017	431.98	0	351.98	80

4. Джерело електропостачання: ПС-110/35/10кВ №111 "Винники"  
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

5. Точка забезпечення потужності: РУ-10кВ РП-76  
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

6. Точка приєднання: ввідно-розподільчі пристрої - для житлових будинків та загальноосвітнього закладу, U=0.4кВ;  
РУ-0.4кВ проєктованого ТП-10/0.4кВ - для вуличного освітлення

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника

або вихідні дані для його розрахунку: Ik з.мах=3.258кА, Ik з.мах=4.381кА

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 електричних мереж основного живлення:

1.1.1. запроектувати та змонтувати ввідно-розподільчі пристрої житлових будинків, вуличного освітлення та загальноосвітнього закладу. Тип, кількість та місце встановлення визначити проєктом;

1.1.2. запроектувати та прокласти КЛ-1кВ від РУ-0.4кВ проєктованого ТП-10/0.4кВ до ввідно-розподільчого пристрою вуличного освітлення. Тип КЛ-1кВ, переріз жил кабелю визначити проєктом.

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 розрахункового обліку електричної енергії:

Розробити та реалізувати проєкт встановлення обліку. Проєктом передбачити:

1. Для вуличного освітлення та окремо розташованих нежитлових приміщень запроектувати та змонтувати шафу для приладу обліку та комутаційних апаратів. Тип, кількість та місце розташування визначити проєктом, щоб забезпечити технічну можливість безперешкодного доступу до шафи обліку представників ПАТ «Львівобленерго».

2. Для багатоквартирних житлових будинків запроектувати та змонтувати шафу з загальнобудинковим розрахунковим приладом обліку електроенергії та струмообмежувачем автоматичним вимикачем, з можливістю безперешкодного доступу до шафи відповідальних працівників зацікавлених сторін. Тип, кількість та місце розташування шаф обліку визначити проєктом.

Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які пройшли повірку і відповідають вимогам Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки. Тип електророзрахункового приладу визначити проєктом. В проєкті 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 електрорічильника представниками ПАТ «Львівобленерго»;

Проект обліку погодити із службою технічного аудиту ПАТ «Львівобленерго» (м. Львів, вул. Сяйво, 10 тел. 239-22-07) та замовником.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: Рекомендуємо здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії для нежитлових приміщень згідно п.10.2 Правил користування електричною енергією.

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: ПАТ "Львівобленерго"

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: -

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -

2. Додаткові вимоги та умови:

а) до початку проведення будь-яких земляних робіт викликати представника СКЛ ЛМЕМ (м.Львів, вул. Професора Буйка,16, тел.270-92-96).

б) при необхідності запроектувати та винести за межі ділянки забудови КЛ-1-10(6)кВ, що в неї потрапляють. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з СКЛ ЛМЕМ.

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

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

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною 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: -

## II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1. запроектувати будівництво двосекційної двотрансформаторної ТП-10/0,4кВ (надалі ТПпр.). Тип ТПпр., потужність трансформаторів, кількість комірок, вимикачів та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ. Покрівлю ТП передбачити одношхилу без парапетів, бетонний стічковий фундамент вивести вище відмітки землі на 300мм, покриття покрівлі виконати із профнастилу, обсяг робіт визначити проектом;

1.1.2. на I та ІІСШ-10кВ РП-76 запроектувати встановлення лінійних комірок 10кВ з вакуумними вимикачами та ОПН для приєднання проектних КЛ-10кВ. Тип комірок, вимикачів та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ;

1.1.3. запроектувати прокладання КЛ-10кВ із зшитого поліетилену від I та ІІСШ-10кВ РП-76 до I та ІІСШ-10кВ ТПпр. Тип, переріз КЛ-10кВ, трасу прокладання, обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.1.4. запроектувати прокладання КЛ-1кВ від I та ІІСШ-0,4кВ ТПпр. до ввідно-розподільчих пристроїв об'єктів. Тип, кількість КЛ-1кВ, переріз жил кабелів визначити проектом та погодити з ЛМЕМ.

1.1.5. запроектувати встановлення обліку електричної енергії в РП-76 на приєднаннях проектних КЛ-10кВ. Тип електрорічильників та місце розташування шаф обліку визначити проектом.

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

1.2.1. в РП-76 запроектувати монтаж та налагодження роботи пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗА). Обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.2.2. в ТПпр. запроектувати виконання вибору вставок засобів захисту трансформаторів;

1.2.3. в ТПпр. запроектувати виконання вибору вставок засобів захисту КЛ-1кВ з врахуванням струмів к.з. в найвіддаленіших точках електромережі.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: запроектувати відображення схеми під'єднання ТПпр. на мнемосхемі диспетчерського щита ОДС ЛМЕМ або ОДГ відповідного РЕМ. Обсяг робіт погодити з СЗДТУ (м. Львів, вул. Сяйво, 10, тел. 239-23-90).

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: необхідність встановлення пристроїв компенсації ємнісних струмів замикання на землю у вигляді дугогасних реакторів чи пристроїв селективного захисту від однофазного замикання на землю, що діють на вимикання пошкодженого приєднання, визначити проектом з врахуванням приєднання додаткових КЛ.

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: 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)

1.6. Вимоги до оформлення проектної-кошторисної документації: проектно-кошторисну документацію розділити на два розділи - вимоги до електроустановок Замовника та електропередавальної організації. Погодження трас та окремих розділів не є погодженням проекту в цілому.

2. До початку будівництва проект погодити з: ПАТ "Львівобленерго"

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: -

Примітка. а) Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

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) За необхідності проведення розділу загальнобудинкового обліку електроенергії в багатоквартирному житловому будинку забезпечити влаштування поквартирного обліку електричної енергії згідно розробленого та погодженого проекту у встановленому порядку. Для цього звернутись у виробничо-маркетингову службу ПАТ «Львівобленерго» за адресою: м. Львів, вул. Сяйво, 10, (тел. 239-22-33).

Електропередавальна організація  
ПАТ «Львівобленерго»

79026, м.Львів, вул.Козельницька 3

р/р 26228301011712 у АТ"Ощадбанк"

МФО 312356; ЄДРПОУ 00131587

ІПН 001315813027

свідоцтво платника ПДВ № 100335219

Тел.: 239-23-59

М. П.

Технічний директор

Романишин В.В.

(підпис, П. І. Б.)  
14.03.2016р.

Замовник

ТЗОВ "Мегатек"

р/р 2600101006081 МФО 325990 ЄДРПОУ 32995126

ІПН \_\_\_\_\_ СППДВ \_\_\_\_\_

паспорт \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

виданий \_\_\_\_\_

Ідент. номер

Тел.: 067-374-84-04

М. П.

Директор

Пушкар'єв Г.П.

(підпис, П. І. Б.)

03 2016 року

Код 32995126



## ПАТ «Львівобленерго»

від **06. 04. 2016р.** № **131- 1183 /2**  
на лист №22/1-03 від 22.03.2016р.

Директору ТзОВ «Мегатек»  
Г. Пушкарьову

На Ваш лист №22/1-03 від 22.03.2016р. ПАТ «Львівобленерго» вносить зміни в технічні умови №131-844/2 від 14.03.2016р., видані на електропостачання багатоквартирних житлових будинків із вбудовано-прибудованими приміщеннями за адресою: м. Винники, вул. Винна Гора в наступній редакції:

### I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

1.1.3. запроектувати та побудувати двосекційну двотрансформаторну ТП-10/0,4кВ (надалі ТПпр.). Тип ТПпр., потужність трансформаторів, кількість комірок, вимикачів та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ. Покрівлю ТП передбачити односкілу без парпетів, бетонний стічковий фундамент вивести вище відмітки землі на 300мм, покриття покрівлі виконати із профнастилу, обсяг робіт визначити проектом;

1.1.4. запроектувати та прокласти КЛ-10кВ, перерізом не менше 3x120мм<sup>2</sup> від I та ІІСШ-10кВ РП-76 до I та ІІСШ-10кВ ТПпр. Тип, переріз КЛ-10кВ, трасу прокладання, обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.1.5. запроектувати та прокласти КЛ-1кВ від I та ІІСШ-0,4кВ ТПпр. до ввідно-розподільчих пристроїв об'єктів. Тип, кількість КЛ-1кВ, переріз жил кабелів визначити проектом та погодити з ЛМЕМ.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо:

2.3.2. в ТПпр. запроектувати та виконати вибір вставок засобів захисту трансформаторів та КЛ-1кВ з врахуванням струмів к.з. в найвіддаленіших точках електромережі.

### II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1. - вилучити;

1.1.3. - вилучити;

1.1.4. - вилучити;

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

1.2.2. - вилучити;

1.2.3. - вилучити.

Примітки: д) До включення об'єкту під напругу ТПпр., КЛ-10кВ «РП-76/І:ІІ – ТПпр./І:ІІ», та КЛ-1кВ від ТПпр. до ввідно-розподільчого пристрою об'єкта передати у власність ПАТ «Львівобленерго», згідно Вашого листа №22/1-03 від 22.03.2016р., для чого звернутись у ВТВ ВД (м. Львів, вул. Сяйво, 10, тел.239-23-27).

Всі інші не згадані пункти технічних умов №131-844/2 від 14.03.2016р., залишаються без змін.

Заступник технічного директора  
ПАТ «Львівобленерго»

Р. Іванців

