

### Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПрАТ "Львівобленерго" за адресою: <http://www.loe.lviv.ua>.

ініціюється (зазначити ким): споживачем  
(найменування суб'єкта: споживачем у разі набуття права власності на об'єкт або Оператором системи у разі надання послуги з приєднання)  
приєднання споживача ФГ "Кегичівське"  
(прізвище, ім'я, по-батькові або найменування суб'єкта господарювання)  
що здійснює діяльність на підставі статуту  
(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспорт для фізичної особи)

до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	Адреса об'єкта	ЕІС – код точки комерційного обліку за об'єктом споживача	Термін дії договору *
	<u>с. Оброшино, бул. Маркіяка Шашкевича, 24</u>		<u>30.04.23р</u>

\* зазначається дата, якою обмежується правом власності чи користування на об'єкт, земельну ділянку, або її частину.

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу електричної енергії об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів, зазначений на зворотній стороні заяви-приєднання, у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

**Увага!** Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:  
"30" 12 2022 р. (дата)  
(особистий підпис) Заколюжний В.Д. (прізвище, ініціали Споживача)



#### Реквізити Споживача:

Юридична адреса: Харківська обл., Харківський р-н. с. Куцулівка тел.: \_\_\_\_\_  
Електронна адреса (e-mail): бул. Шкільна, 6.

Для фізичної особи:

ПІН \_\_\_\_\_, серія \_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_ паспорта

Податкові і банківські реквізити:

Код ЄДРПОУ: 30142235, ІПН: 43322313000026007000034225, р/р: \_\_\_\_\_, МФО: \_\_\_\_\_  
Банк: АТ "Укресімбанк"

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

"30" 12 2022 р. (дата подання заяви-приєднання)  
(особистий підпис) Заколюжний В.Д. (прізвище, ініціали Споживача)



### Для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців:

- витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копію довідки, або копію виписки з ЄДР;
- копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);\*
- копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;\*
- копія свідоцтва/витягу з реєстру платників податку на додану вартість (якщо є платником податку), копія свідоцтва/витягу з реєстру платників єдиного податку (якщо є платником єдиного податку), копія документа щодо присвоєння ознаки неприбутковості.

### Для фізичних осіб:

- копію довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків або копію паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);\*
- копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);\*
- копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;\*

### Додаткові документи:

- копію декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії на будівельні майданчики, у разі якщо наявність такого дозволу є обов'язковою або зазначені документи вимагаються законодавством у сфері містобудування) та/або у визначених законодавством випадках, копію декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок).\*
- додатково надаю заявку на очікуваний обсяг споживання електричної енергії до кінця поточного року з розбивкою по місяцям (для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців).

\* належним чином завірена копія

Підпис особи, що прийняла заяву-приєднання і перевірила надані документи:

“30” 12 2021 р.  
(дата подання заяви-приєднання)

(особистий підпис)

Василь РМ  
(прізвище, ініціали)

## Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача: ФГ «Кегичівське»

Вид об'єкта: будівельні механізми будівництва хлібзаводу

Адреса об'єкта: с. Оброшине

Приєднана потужність 400 кВт.

Дозволена потужність 380 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів III

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Ступінь напруги (кВ)	Схема живлення (1ф./3ф.)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати		
				тип	напруга (кВ)	струм (А)
1		10	3ф.	ВА	0,38	630

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком N 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку N 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку N 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

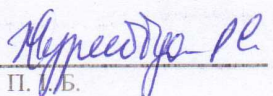
У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, сторонами застосовується додаток №10 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача, зазначаються в додатках №№ 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено "11" 08 2022 року:

  
П. Б.

інженер з ТА  
Посада

  
Підпис



### Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Оператором системи здійснюється у грошовій формі за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕКП, згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
2. Тариф (ціна) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії затверджується Регулятором та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.
3. Розрахунковим місяцем (періодом) вважається **календарний місяць** (з першого по останнє число місяця включно).
4. Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку розподілу електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.
5. Обсяг спожитої електричної енергії визначається згідно з Кодексом комерційного обліку.
6. Споживач, який за умовами п. 5.4 Договору самостійно здійснює розрахунки за послугу з розподілу з Оператором системи, оплачує цю послугу на умовах повної попередньої оплати. Розмір очікуваного обсягу споживання електричної енергії визначається у розмірі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період. Якщо фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період дорівнює 0, а так само і для нових споживачів, розмір очікуваного обсягу визначається Оператором системи на основі очікуваних або розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період. Сума попередньої оплати визначається як добуток розміру очікуваного обсягу і тарифу розрахункового місяця. Сума попередньої оплати сплачується на поточний рахунок Оператора системи. Споживач зобов'язаний сплатити суму попередньої оплати не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду. В разі несвоєчасної оплати Споживач зобов'язаний сплатити Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний прострочений день оплати, враховуючи день фактичної оплати, та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.
7. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. Надлишкові кошти зараховуються Оператором системи в першу чергу, на погашення заборгованості (з найдавнішим терміном її виникнення) за цим Договором, у другу чергу – в рахунок наступних платежів. Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Оператором системи на поточний рахунок Споживача.
8. Платежі за надання послуг з розподілу електричної енергії, послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, пеня та інші нарахування згідно умов даного Договору, оформлені рахунками Оператора системи, оплачуються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання рахунків Споживачем.
9. У разі несвоєчасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Оператор системи проводить Споживачу нарахування плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних). Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) здійснюються на поточний рахунок Оператора системи.

10. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи. Оплата вартості недорахованої електричної енергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

11. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах, в разі сплати на поточний рахунок Оператора системи, має обов'язково зазначатись така інформація: назва послуги або вид іншого платежу (індекс інфляції, пені, та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка; № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії;
- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповорнення Споживачем належно підтверженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.



**Оператор системи**

Федор А.З.

М.П. (підпис, П.І.Б.)

Виконавець

Васьків В.С.

(підпис, П.І.Б.)



**Споживач**

М.П. (підпис, П.І.Б.)

Додаток №6  
до Договору № 2136400  
від „11” 08 2022 р.

**АКТ**  
**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної**  
**відповідальності сторін**

Оператор системи, в особі

**Заступника начальника Центрального РЕМ ПрАТ “Львівобленерго”**  
(посада)

**Чорного Ігоря Богдановича**  
(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач, в особі

**голови ФГ “Кегичівське”**  
(посада)

**Мисик І.А.**  
Прізвище, ім'я, по батькові)

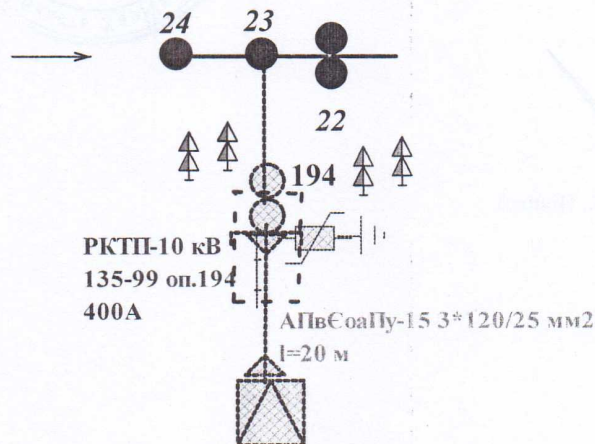
цим актом установили :

**1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:**

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Будівельні механізми будівництва хлібзаводу с.Оброшине	380,0	III	Відповідає

**2. Схема електропостачання об'єкта споживача :**

ПЛ-10 кВ Л.135-99



КТП-126-46 с.Оброшине по листу Скрипника  
400 кВА

3. Балансова належність електромереж та установок :

Оператора системи: ПЛ-10 кВ Л.135-99 від існ.оп.№23 до оп.№194

Споживача: РКТП-10 кВ на оп.№194 ,КЛ-10 кВ від оп.№194 до КТП-126-46 с.Оброшине, КТП-126-46 с.Оброшине, ЛЕП-0,4 кВ від КТП-126-46 с.Оброшине до електрообладнання об'єкту та все електрообладнання об'єкта.

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:  
на вхідних затискачах РКТП-10 кВ на оп.№194 ПЛ-10 кВ Л.135-99

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :  
на вхідних затискачах РКТП-10 кВ на оп.№194 ПЛ-10 кВ Л.135-99

6. Оператор системи несе відповідальність за :  
ПЛ-10 кВ Л.135-99 від існ.оп.№23 до оп.№194 та стан контактних з'єднань на межі експлуатаційної відповідальності

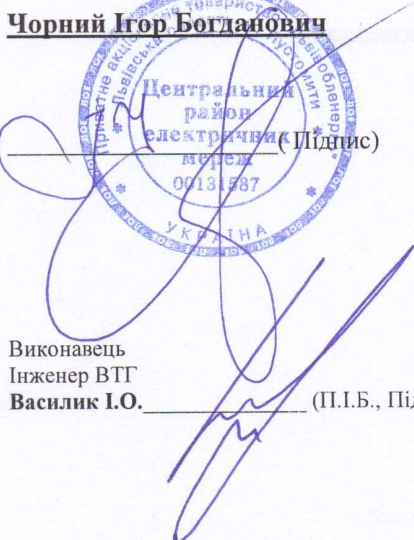
7. Споживач несе відповідальність за :  
РКТП-10 кВ на оп.№194 ,КЛ-10 кВ від оп.№194 до КТП-126-46 с.Оброшине, КТП-126-46 с.Оброшине, ЛЕП-0,4 кВ від КТП-126-46 с.Оброшине до електрообладнання об'єкту та все електрообладнання об'єкта.

8. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Цей акт є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений в двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

**Оператор системи**

**Чорний Ігор Богданович**

  
(Підпис)

Виконавець  
Інженер ВТГ  
**Василик І.О.** (П.І.Б., Підпис)

**Споживач**

**голови ФГ "Кегичівське"**

**Мисик І.А.**

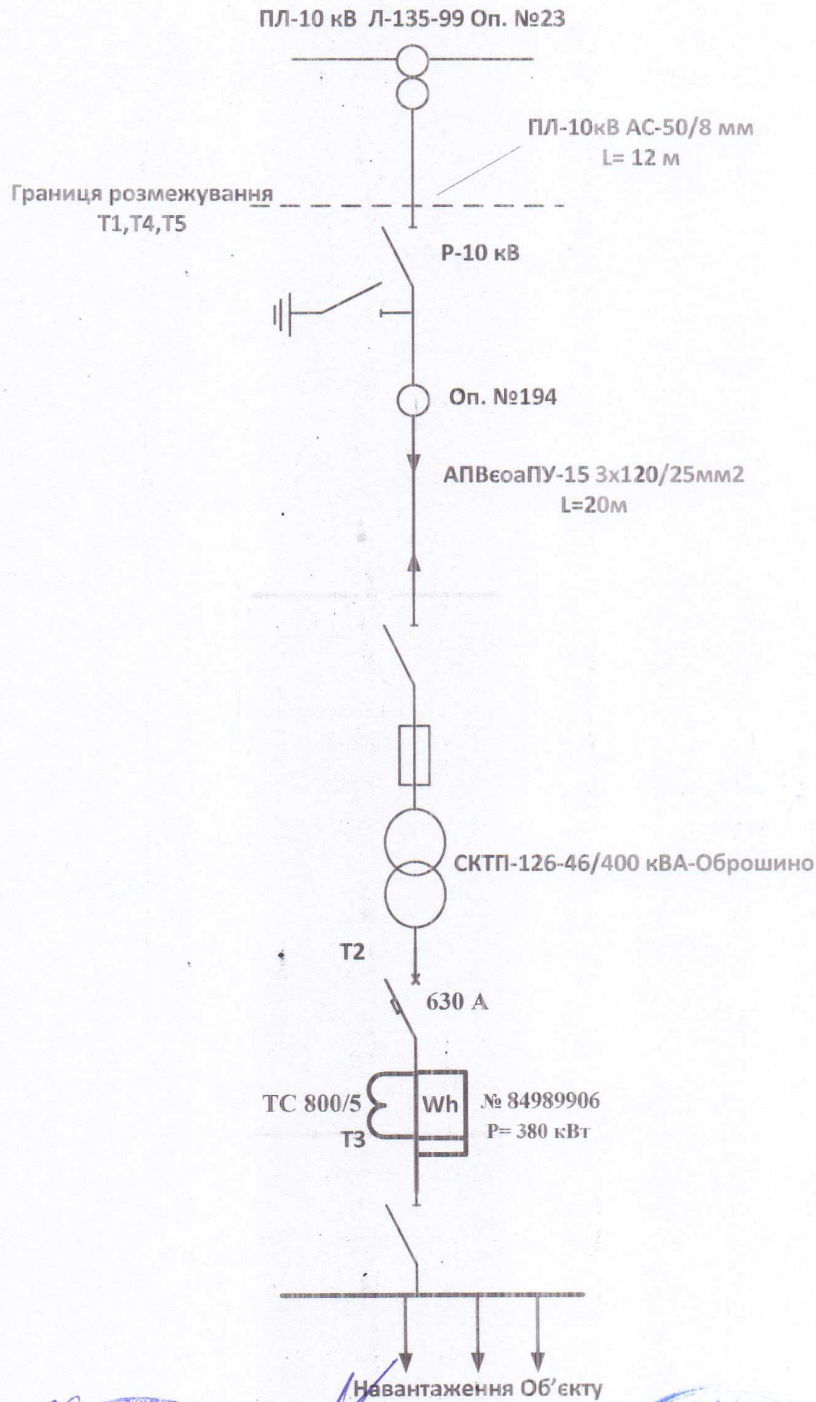
  
(Підпис)

  
ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ  
КЕГІЧІВСЬКЕ РАЙОН  
ГОСПОДАРСТВО  
"КЕГІЧІВСЬКЕ"  
№ 0042235



### Однолінійна схема електропостачання

1. точка розподілу електричної енергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Вихідні дані перевірів

(П.І.Б., Підпис)

Оператор системи

Федор А.З.

(П.І.Б., Підпис) М.П.

**Примітка:**

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому Додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до Додатку.



**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача**

1. Назва Споживача : ФГ «Кегичівське»

2. Адреса об'єкта: с. Оброшине

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): КТП-126-46, РУ-0,4-кВ.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А (Б) у відповідності до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої наказом міністра енергетики та вугільної промисловості України №399 від 21.06.2013 (далі Методичні рекомендації) та чинного законодавства.

4. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах.

4.1. Розрахунок втрат в двообмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.5.5 та п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I_{вн}^2 \cdot R_T \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I_{вн}^2 \cdot X_T \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{н.х.} \cdot T_H, \text{ кВар}\cdot\text{год}$$

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T^2 \cdot U_H^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{кз} \cdot U_{вн}^2}{S_{ном}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$\text{де } X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{кз\%} \cdot U_{вн}}{100 \cdot S_{ном}} \cdot 10^3\right)^2 - R_T^2}, \text{ Ом; } Q_{н.х.} = \frac{I_{н.х.} \cdot S_{ном}}{100}, \text{ кВАр}$$

де  $K_{\phi}^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I$  - середнє діюче значення сили струму в елементі мережі, А

$b$  - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

$R_T$  - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

$X_T$  - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

$W^{(P)}$  та  $W^{(Q)}$  - перетікання відповідно активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт\*год (кВАр\*год)

$P_{кз}$  - втрати короткого замикання трансформатора, кВт

$P_{н.х.}$  - втрати неробочого (холостого) ходу трансформатора, кВт

$I_{н.х.}$  - струм неробочого (холостого) ходу трансформатора, %

$U_{кз}$  - напруга короткого замикання трансформатора, %

$S_{ном}$  - номінальна потужність трансформатора, кВА

$T_P = 24 \cdot N_d$  - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де  $N_d$  - кількість діб роботи трансформатора у розрахунковий період.

Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_H$  - число годин перебування трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ( $T_H = T_{рп} - T_{в}$ , де  $T_{рп}$  - тривалість розрахункового періоду, год.,  $T_{в}$  - час, протягом якого трансформатора було вимкнено, год.), год.

4.2. Розрахунок втрат в триобмоткових трансформаторах або трансформаторах з розщепленими обмотками здійснюється згідно п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot (I_{вн}^2 \cdot R_{вн} \cdot K_{\phi в}^2 + I_{вс}^2 \cdot R_{сн} \cdot K_{\phi с}^2 + I_{нн}^2 \cdot R_{нн} \cdot K_{\phi н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{вн}^2 \cdot X_{вн} \cdot K_{\phi в}^2 + I_{вс}^2 \cdot X_{сн} \cdot K_{\phi с}^2 + I_{нн}^2 \cdot X_{нн} \cdot K_{\phi н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{н.х.} \cdot T_H, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

де  $K_{\phi в}^2, K_{\phi с}^2, K_{\phi н}^2$  - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I_{вн}, I_{сн}, I_{нн}$  - середні протягом розрахункового періоду діючі значення сил струмів обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А

$R_{вн}, R_{сн}, R_{нн}$  - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$X_{вн}, X_{сн}, X_{нн}$  - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$W_{вн}^P$  та  $W_{вн}^Q, W_{сн}^P$  та  $W_{сн}^Q, W_{нн}^P$  та  $W_{нн}^Q$  - перетікання активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт\*год (кВАр\*год)

$P_{кз вн}, P_{кз сн}, P_{кз нн}$  - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{кз вн}, U_{кз сн}, U_{кз нн}$  - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з вихідними даними силових трансформаторів

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ ТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Паспортні дані трансформатора										Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження $K_{\phi}^2$ (зима, весна, літо, осінь, сер. значення)		
			Тип, номінальна потужність Sn, кВА	Номінальна напруга Un, кВ			Втрати, кВт		Струм х.х. Ixx, %	Напруга к.з. Ukз, %	12	13	14	15	16
				ВН	СН	НН	ΔРхх	ΔРкз							
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16		
будівельні механізми будівництва хлібзаводу	126-46	84989906	ТМ 400	10	0	0,4	0,92	5,5	3,5	4,5	0	0	1,15		
											0	0	1,15		
											0	0	1,15		
											0	0	1,15		
											0	0	1,15		
<b>Характеристика споживача</b>															
ВН															
СН															
НН	Стандартний (характеристика споживача невідома), т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням														
Т р а н с ф о р м а т о р в і д с у т н і й															
<b>Характеристика споживача</b>															
ВН															
СН															
НН															

5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання (ЛЕП)

5.1. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється: згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + \Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(0)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P - \sum_m \Delta Q_m \cdot L_m \cdot T_H = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P - \sum_m b_m \cdot L_m \cdot U_{\text{НОМ}}^2 \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{Аргод}$$

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії:

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}} \cdot L_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{Аргод}$$

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії:

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot L_{Kj}) \cdot \tan \delta \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{Аргод}$$

де а - коефіцієнт, що дорівнює 1 для споживача трифазної енергії і 2 для споживача однофазної енергії;

$$R_{\text{ЕК}} = \sum_n^{m-1} R_{\text{Пн}} \cdot L_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

$R_{\text{Пн}}$  - питомий опір фази n-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$$X_{\text{ЕК}} = \sum_n^{m-1} X_{\text{Пн}} \cdot L_m - \text{еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

$X_{\text{Пн}}$  - питомий індуктивний опір n-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$L_m$  - довжина m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "змійкою" тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

$K_{\phi}^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$U_{\text{НОМ}}$  - номінальна напруга ПЛ, для ПЛ у разі  $U_{\text{НОМ}} < 110$  кВ та для КЛ у разі  $U_{\text{НОМ}} < 20$  кВ другий доданок при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП рівний 0.

$T_P = 24 \cdot N_d$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де  $N_d$  - кількість днів роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_H$  - число годин нахождення ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ( $T_H = T_{\text{РП}} - T_{\text{В}}$ , де  $T_{\text{РП}}$  - тривалість розрахункового періоду, год.,  $T_{\text{В}}$  - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.), год.

$\Delta Q_m$  - питома генерація реактивної потужності m-тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

$b_m$  - питома ємнісна провідність m-тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$  - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i-го ступеня напруги встановлену у першому регіоні по місцевості, тис.кВт\*год/км. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 - для місяців першого та четвертого кварталів і на 0,6 для місяців другого та третього кварталів.

$\text{tg}\delta$  - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення залежно від терміну експлуатації кабелів та лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років  $\text{tg}\delta = 0,019$ .

$\Delta Q_{0j}$  - питома зарядна потужність кабелю j-го поперечного перерізу ( $\Delta Q_{0j} = U_{\text{НОМ}}^2 \cdot b_m \cdot 10^{-3}$ ), кВАр/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка обліку (МТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	$U_{\text{НОМ}}$ - номінальна напруга ліній, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		$b_{\phi}$ - питома ємнісна провідність ПЛ, мкСм/км	$\Delta Q_{\phi}$ - питома зарядна потужність КЛ, кВАр/км	$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\text{tg}\delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина ліній, км	Перетин проводу, мм <sup>2</sup>	
					$R_0$	$X_0$							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
$K_{\phi}^2$	Стандартний (характеристика споживача невідома), т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням		сер. значення	1,15	зима	1,15	весна	1,15	літо	1,15	осінь	1,15	
	будівельні механізми будівництва хлібзаводу	126-46	84989906	10	КЛ А-120 (із-я з ШПЕ)	0,258	0,081	109,1	10,91	0	0,016 / 2022р.	0,02	120
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я				0,008		
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я						
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я						
$K_{\phi}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я						

6. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

6.1 Для проведення комерційних розрахунків, розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж та надавати Оператору системи у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.

6.2 Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи, рахуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами та/або Оператором системи та відносяться на баланс Оператора системи при умові виконання Основним споживачем вимог п.6.1. даного Додатку.

Вихідні дані перевірів:

Оператор системи

Споживач



Додаток №10

до Договору № 2136400

від „11” 08 2022 р.

## ДОГОВІР

### про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО”, (далі – Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, та Споживач уклали цей договір про надання послуг з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір ДНПЗПРЕ) про таке.

#### 1. Загальні положення

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід’ємними частинами.

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань розроблені відповідно до Закону України Про ринок електричної енергії та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (надалі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього договору Оператор Системи та Споживач іменуються – кожний окремо Сторона, а разом Сторони.

#### 2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід’ємними частинами.

#### 3. Зобов'язання Сторін

3.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

3.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до Договору ДНПЗПРЕ);

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;

у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта письмово повідомляти про це Оператора системи за 20 робочих днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору ДНПЗПРЕ до дня звільнення об'єкта включно.

#### 4. Права Сторін

4.1. Оператор системи має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої

центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);  
на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору ДНПЗПРЕ.

4.2. Споживач має право:

на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору ДНПЗПРЕ;

на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

## **5. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків**

5.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі ПРРЕЕ).

5.2. У порядку передбаченому Додатком №4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби за ініціативою Оператора системи).

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

5.3. Розрахунковим вважається місяць (період) зазначений в Додатку №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

5.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформляється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (Додаток до Договору ДНПЗПРЕ).

Термін оплати рахунків зазначається на платіжному повідомленні та не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунків Споживачем. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово. Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Оператором системи на поточний рахунок Споживача.

Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.

5.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

## **6. Відповідальність Сторін**

6.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу (безперервний розподіл) електричної енергії Споживачу.

6.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами цього договору. У разі внесення платежів, передбачених пунктами 3.2 та 5.4. цього договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

## **7. Обставини непереборної сили**

7.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунтів);
- непередбачувані ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбачуваними ситуаціями що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим договором у такому разі відкладається на період дії непереборної сили.

7.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

7.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

## **8. Строк договору**

8.1. Договір ДНПЗПРЕ набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії і діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

## Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)

Додаток № 11  
До Договору № 2136400  
від „17” 08 202 рр.

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Приєднана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приєднання обліку					Назва підприємства, в якому встановлено технічних мережах споживача (С/ІМЕНЕ)	Суттєві напруги (кВ)	Тривалість роботи в місяць (робочих днів/год. в день)	
							Місце встановлення засобів обліку	№ приєднання обліку	Вид електричної мережі С/А, С/Р, С/Т	Дані розрахункового коефіцієнта					Розр. коэф.
								Г-р	У-р						
<del>_____</del>															

\* У випадку заміни розрахункового засобу обліку або передачі оператора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який наकाється невід'ємною частиною договору.

**Оператор системи**  
**Фелор А.З.**  
(П.І.Б., підпис) МП

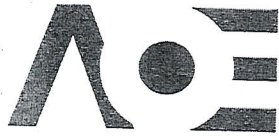


**Споживач**  
**М.І.Б. (підпис) МП**



Виконавець  
(П.І.Б., підпис)





**ЛВІВІОБЛЕНЕРГО**

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

Поштова адреса:  
вул. Сяїво, 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 ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ**  
до електричних мереж електроустановок

Додаток №1  
до договору про тимчасове  
приєднання до електричних мереж  
№ 150-3304/ВС від 24.10.2022 року

Дата видачі 24.10.2022 року

нежитлової будівлі хлібозаводу з адміністративно-побутовим корпусом, Фермерського господарство "Кегичівське"

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника:

Львівський р-н., Оброшинська ОТГ, с.Оброшине, вул.Шашкевича, 24  
(4623684900:04:000:0602)

Функціональне призначення об'єкта нежитлова будівля хлібозаводу з  
адміністративно-побутовим корпусом

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

I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>0</u>	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахування існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 1000 кВт

I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>1000</u>	кВт

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦІЄЙ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**

4.1 Тимчасове джерело електропостачання ПС-35/10кВ №135 "Оброшино"  
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер

(опори, комірки)

4.2 Тимчасова точка забезпечення потужності РУ-35кВ ПС 35/10кВ №135 Оброшино  
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

номер

(опори або обладнання)

4.3 Тимчасова точка приєднання РУ-10кВ проєктованої ТП-10/0,4кВ, U=10кВ  
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

№

(опори, комірки)

4.4 Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання 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 приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

- запроєктувати та побудувати ТП-10/0,4кВ (надалі ТПпр.). Тип, кількість ТПпр., потужність трансформатора, кількість комірок, вимикачів та обсяг робіт визначити проєктом;
- запроєктувати та змонтувати авідно-розподільчий пристрій об'єкта. Тип, кількість та місце встановлення визначити проєктом;



в) запроектувати та побудувати ЛЕП-1кВ від РУ-0,4кВ ТПпр. до ввідно-розподільчого пристрою об'єкта. Тип, кількість ЛЕП-1кВ, переріз проводів чи жил кабелю визначити проектом. У випадку вибору проектом варіанту будівництва ПЛ-1кВ застосувати самоутримні ізольовані проводи (СІП);

г) в ТПпр. виконати вибір вставок засобів захисту трансформатора та ЛЕП-1кВ з врахуванням струмів к.з. в найвіддаленіших точках електромережі;

д) здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії. Рівень компенсації визначити проектом, щоб забезпечити в точці приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності.

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

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

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: -

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

Розробити та реалізувати проект улаштування загальнобудинкового комерційного вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) в проєктованій ТП-10/0,4кВ на приєднанні проєктованої ЛЕП-10кВ з впровадженням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД). ВОЕ необхідно встановлювати таким чином, щоб була забезпечена технічна можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників зацікавлених сторін. Тип та місце розташування шафи 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 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 електролічильника представниками ПрАТ «Львівобленерго»;

Проєкт в частині улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії погодити із службою технічного аудиту ПрАТ «Львівобленерго» (м. Львів, вул. Сяйво, 10 тел. 239-22-07) та замовником.

#### 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:

а) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" запроектувати заміну існуючого силового трансформатора Т-1 35/10кВ потужністю 4МВА на трансформатор 35/10кВ більшої потужності. Тип, потужність трансформатора та обсяг робіт визначити проектом і погодити з Службою підстанцій 35кВ і вище;

б) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" запроектувати реконструкцію РУ-35-10кВ з встановленням необхідного обладнання пов'язану із заміною трансформатора Т-1 35/10кВ. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з Службою підстанцій 35кВ і вище;

в) запроектувати будівництво ЛЕП-10кВ від ІСШ-10кВ ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" до РУ-10кВ ТПпр. Тип, трасу будівництва ЛЕП-10кВ, переріз проводів чи жил кабелю визначити проектом. У випадку прокладання КЛ-10кВ проектом передбачити використати КЛ-10кВ, в ізоляції 15кВ, із зшитого поліетилену. У випадку вибору проектною документацією КЛ перерізом до 240мм<sup>2</sup> включно, запроектувати КЛ у трижильному виконанні в спільному екрані, перерізом більше 240мм<sup>2</sup> - в одножильному виконанні;

г) на ІСШ-10кВ ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" запроектувати встановлення лінійної комірки 10кВ з вакуумним вимикачем та ОПН для приєднання проєктованої ЛЕП-10кВ. Тип комірки, вакуумного вимикача, схему стикування з існуючим обладнанням та обсяг робіт визначити проектом і погодити з Службою підстанцій 35кВ і вище;

д) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" на приєднанні силового трансформатора Т-1 35/10кВ запроектувати виконання розрахунку уставок і налагодження роботи пристроїв (РЗІА). Захист виконати на мікропроцесорній базі, тип реле захисту, обсяг робіт визначити проектом та погодити з СРЗІА ПрАТ "Львівобленерго";

е) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" запроектувати встановлення пристрою АРН з комплектами адаптацій та необхідним обладнанням трансформатора Т-1 35/10кВ на мікропроцесорній базі. Тип обладнання, обсяг робіт визначити проектом і погодити з СРЗІА та Службою підстанцій 35кВ і вище;

ж) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" запроектувати встановлення захисту від підвищеної напруги для вводу 10кВ трансформатора 35/10кВ Т-1 на мікропроцесорній базі. Тип обладнання, обсяг робіт визначити проектом та погодити з СРЗіА ПрАТ "Львівобленерго";

з) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" в проектованій комірці 10кВ на приєднаннях ЛЕП-10кВ до ТПр. запроектувати розрахунок уставок та виконати налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗіА). Захист виконати на мікропроцесорній базі, тип реле захисту, обсяг робіт визначити проектом та погодити з СРЗіА ПрАТ "Львівобленерго";

и) запроектувати телемеханізацію проектованого енергетичного обладнання на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" на базі існуючого обладнання з передачею, відтворенням телеінформації в ОІКК ОДГ відповідного РЕМ та ЦДС ПрАТ "Львівобленерго". Обсяг робіт, тип обладнання та напрямки передачі телеінформації визначити проектом і погодити з СЗДТУ (м. Львів, вул. Сяйво, 10, тел. 239-23-90);

й) на ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" запроектувати інтеграцію мікропроцесорних пристроїв РЗіА проектованого обладнання з існуючим обладнанням телемеханіки і видачею інформації в ОІКК ОДГ відповідного РЕМ та ЦДС ПрАТ "Львівобленерго". Обсяг робіт визначити проектом та погодити з СЗДТУ ПрАТ "Львівобленерго" (м. Львів, вул. Сяйво, 10, тел. 239-23-90);

к) запроектувати відображення проектованого енергетичного обладнання в ОІКК відповідного РЕМ та ЦДС ПрАТ "Львівобленерго". Обсяг робіт погодити з СЗДТУ (м. Львів, вул. Сяйво, 10, тел. 239-23-90);

л) запроектувати та змонтувати в проектованій комірці І СШ-10кВ ПС-35/10кВ №135 «Оброшино» на приєднаннях проектованих ЛЕП-10кВ облік електричної енергії з використанням багатофункціональних приладів обліку з вбудованим модулем для дистанційного зчитування даних. Тип електролічильника та місце розташування шафи обліку визначити проектом.

м) запроектувати та змонтувати в ПС-35/10кВ №135 «Оброшино» на вводі 10кВ проектованого силового трансформатора Т-1 35/10кВ облік електричної енергії з використанням багатофункціонального приладу обліку з вбудованим модулем для дистанційного зчитування даних. Тип електролічильника та місце розташування шафи обліку визначити проектом

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

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

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

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
-	-	-	-	-
Всього:				

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

#### 8.1 Тимчасове джерело електропостачання

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер

(опори, комірки)

#### 8.2 Тимчасова точка забезпечення потужності

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

номер

(опори або обладнання)

#### 8.3 Тимчасова точка приєднання

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер

(опори, комірки)

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

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2 Тимчасове джерело електропостачання

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер

(опори, комірки)

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) яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу в мережах суб'єкта господарювання

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

#### Оператор системи розподілу:

ПрАТ "Львівобленерго"

р/р UA 71 300465 0000000260043021672 у АТ

"Ощадбанк" м.Київ

МФО 300465, ЄДРПОУ 00131587

ІПН 001315813027

свідоцтво платника ПДВ № 100335219

Контактний тел.: 239-23-59

М. П.

*Технічний директор*

*Іванціє Р.Б.*

(підпис, П. І. Б.)

00131587

24.10.2022р.

Виконав: В. Шушко, тел. 289-23-33

#### Замовник:

Фермерське господарство "Кегичівське"

Харківська обл. Харківський р-н селище

Кутузівка вул. Шкільна ,6

р/р UA433223130000026007000034225

ЄДРПОУ 30142235

свідоцтво платника ПДВ № 200077867

ІПН 301422320238

М. П.

(підпис, П. І. Б.)

" " 20\_\_ року