



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

Кенед

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

09.08.2021 № 32849/1001
На № _____ від _____

ФО-П Веремєєва І.М.
вул. Сімферопольська, 13
м.Кривий Ріг
Дніпропетровська область
50074
ЄДРПОУ 3088618366
о/р 608151. (ККР 110000054434)

**Повідомлення
про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 22.07.2021 № 101075060 (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкту (нежитлове приміщення) за адресою: **Дніпропетровська область, м.Кривий Ріг, вул.Соборності, 4, приміщення 38** (далі – об'єкт).

Повідомляємо, що Товариство, як оператор системи розподілу, здійснює діяльність з розподілу електричної енергії та надає послуги з розподілу електричної енергії, а також послуги комерційного обліку в межах території ліцензованої діяльності на підставі відповідної ліцензії, виданої Регулятором.

Взаємовідносини, які виникають між оператором системи розподілу та споживачем регулюються чинним законодавством України, зокрема Законом України «Про ринок електричної енергії», Кодексом систем розподілу (далі – Кодекс), затвердженням постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженням постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі - ПРРЕЕ).

Слід зазначити, що надавши підписану заяву-приєднання Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання споживача до умов цього договору.

Зазначений публічний договір та публічні додатки до нього, тариф на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства <https://dtek-dnem.com.ua>.

Договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії регулює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачу як послуги оператора системи.

Згідно з п. 2.1.13 ПРРЕЕ невід'ємними частинами договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є також додатки, що конкретизують умови договору та не містять публічної інформації.

На підставі наданої Вами та наявної у Товариства інформації щодо об'єкта направляємо Вам підписані Товариством додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості





**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії», «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії», «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін», «Однолінійна схема електропостачання Споживача», «Вихідні дані для розрахунку втрат» (продовження додатка «Порядок розрахунку втрат в мережі споживача»), «Вихідні дані для розрахунку» (продовження додатка «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії»).

Повідомляємо, що Ваш об'єкт долучено до особового рахунка № 608151 (ККР110000054434), та присвоєно ЕІС-код точки розподілу 62Z7309947137392.


Звертаємо Вашу увагу, що згідно з п.1.2.15 ПРРЕЕ на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення договору з електропостачальником. На виконання вимог ПРРЕЕ Вам необхідно **обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії договору на розподіл, письмово повідомити Товариство, щодо укладення договору з постачальником з обов'язковим зазначенням в листі інформації щодо: назви постачальника, дати початку постачання (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору на розподіл) та способу оплати послуг з розподілу, згідно обраної Вами комерційної пропозиції, оплата самостійно або через постачальника.**

Додатково повідомляємо, що у зв'язку з впровадженням нового програмного продукту для розрахунку споживачів, Ви маєте можливість зареєструватися в Особистому Кабінеті ОСР за посиланням <https://okenergy.com.ua/sign-up/entity/>, для зручності внесення показів лічильника та проведення розрахунків. Ваш ККР (контокорентний рахунок) - 110000054434; унікальний код активації: 9000069412.

Водночас інформуємо, що єдиним постачальником універсальних послуг на території м.Дніпро та Дніпропетровської області є ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ».

Додатки: на 6 арк. в 1 прим.

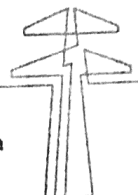
Головний фахівець ВРД
посада


підпис

Г.В. Пекалюк
ініціали, прізвище

Виконавець Тюптонник Л.О., провідний фахівець ВРД
Телефон 46 08





Додаток 2
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки/точок комерційного обліку **62Z7309947137392**

Інформація щодо об'єкта Споживача:

- 1) Вид об'єкта: нежитлове приміщення
- 2) Адреса об'єкта: **Дніпропетровська область, м.Кривий Ріг, вул.Соборності, 4, приміщення 38**
- 3) Ступінь напруги 0.38 кВ/ ТП-180 РП-0,4кВ РБ-24
схема живлення за точкою розподілу: основна
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу: **70,0** кВт.
- 5) Дозволена потужність: **70,0** кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.:
I категорія: _____ - _____ кВт. II категорія: _____ - _____ кВт. III категорія: **70,0** кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу _____ - _____ на напругу 380 В, струм 125 А.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) (номінальна потужність інвертора*): _____ - _____ кВт.
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)*
_____ - _____ - _____

назва елемента

місце встановлення

- 10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____ - _____, покази засобу комерційного обліку

зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

- 11) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**:
_____ - _____ кВт.

*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії

**Зазначається у разі встановлення електричного опалення (житлового будинку/квартири побутового споживача.

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії та, за необхідності, фіксуються у акті розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є Додатком 6 до Договору.

За необхідності оформлення однолінійної схеми (схеми електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), така схема відображається у Додатку 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторону, відповідальну за збереження і цілісність засобів обліку та пломб тощо зазначаються в додатку 3 до Договору та/або в актах технічної перевірки/пломбування.

За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках передбачених ПРРЕЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача зазначається в Додатку 8 до Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'єктом Споживача є невід'ємним додатком до Договору.

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, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

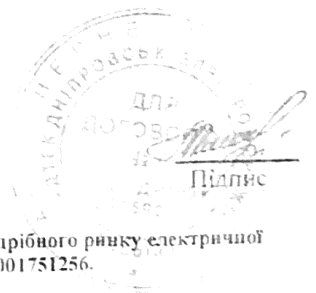
Паспорт точки розподілу складено « 02 » серпня _____ 2021 року:

Г.В. Пекалюк

П.І.Б.

Головний фахівець ВРД

Посада



Вик. провідний фахівець ВРД Поповник Д.О.
Оформлено на підставі наявної у оператора системи розподілу інформації, передбаченої п.2.1.10 Правилами роздрібного ринку електричної енергії попереднього власника об'єкту ТОВ "МЕТМАСТЕР", о/р 608961, т.о.608961.001, ККРП10000053759, уст.1001751256.

Додаток 3
до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
о/р 608151, ККР110000054434

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії

ФО-П Веремсва І.М.

(скорочене найменування Споживача)

1. Для розрахунку обсягу розподілу електричної енергії використовуються дані засобів обліку електричної енергії, відомості щодо яких наведені в Таблиці 1 цього Додатку

Таблиця 1. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ з.п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Точка встановлення засобів обліку	Навантаження приладів дистанційного зчитування (с/кВ)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					
1	62Z7309947137392	м.Кривий Ріг, вул.Соборності, 4 прим.38	24/7	0237194	НК 2303 АРІЗ 1100380 В5-120А пк 6001 6023	1	A+; R+	споживач	у приміщенні на об'єкті споживача	-	ІІ	нежитлове приміщення	

* - Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): A+ -споживання активної електроенергії, A- - генерація активної електроенергії, R+ -споживання реактивної електроенергії, R- - генерація реактивної електроенергії.

2. Розрахунковим вважається період з 1 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.
3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем 31 числа кожного місяця о 24.00 год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
4. Дані, отримані від Споживача при проведенні процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
5. Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору), який складається у двох примірниках, по одному для кожної Сторони, та в перший день наступного розрахункового періоду надає цей звіт Оператору системи через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.

Оператор системи розподілу
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Головний фахівець ВРД Г.В. Пекалюк

(посада, П.І.Б., підпис)
« 02 » 08 2021 р.

Вик.провідний фахівець ВРД Готтонік Н.О.

Оформлено на підставі наявної у оператора системи розподілу інформації, передбаченої п.2.1.10 Правилами роздрібного ринку електричної енергії попереднього власника об'єкту ТОВ "МЕТМАСТЕР", о/р 608961, г.о.608961.001, ККР110000053759, уст.1001751256.

Додаток 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу
електричної енергії

Особовий рахунок
№ 608151 (ККР 110000054434)

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: Дніпропетровська область, м.Кривий Ріг,
вул.Соборності, 4, приміщення 38
(фактична адреса об'єкта)

Споживач ФО-П Веремсева І.М.

(скорочене найменування Споживача)

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:

1.1 Оператор системи розподілу: ТП-180 РП-0,4кВ РБ-24

1.2. Основного споживача (власника мереж): -

1.3. Споживача: КЛ-0,4кВ від ТП-180 РБ-24 до РЩ-0,4кВ споживача: РЩ-0,4кВ та
внутрішня електропроводка приміщення

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: контактних з'єднаннях жил КЛ-0,4кВ на РБ-24 в ТП-180
(вказати межі між Споживачем та Оператором системи розподілу основним споживачем)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	
ДРУГА	
ТРЕТЯ	70,0

4. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

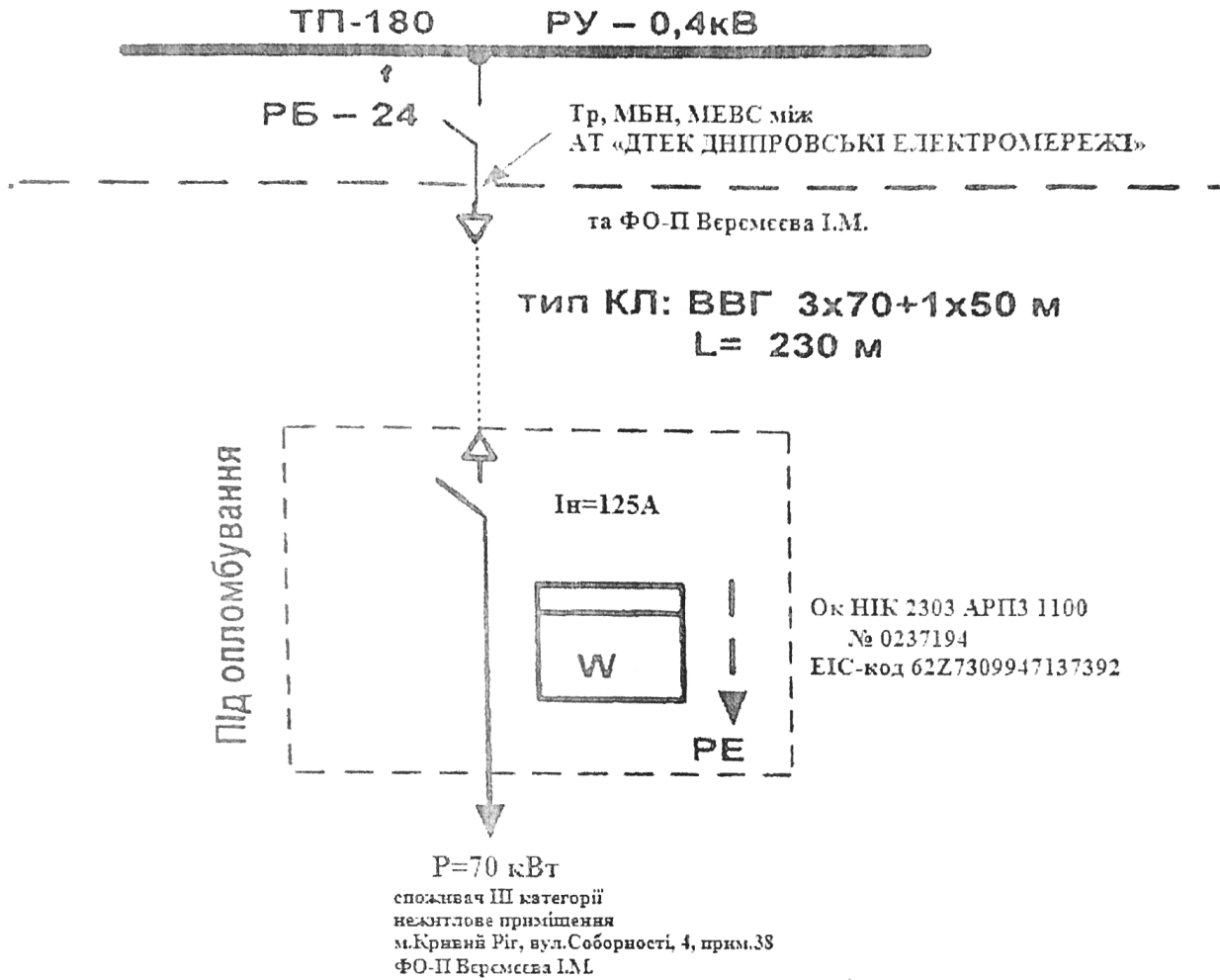
5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромережі, що належить Споживачу та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання, що належить Споживачу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10%.

9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:



Оператор системи розподілу
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Головний фахівець ВРД

(посада, П.І.П., підпис)

Г.В. Пекалюк

« 02 » 10 2021р.

Висланий фахівець ВРА Тютюнник А.О.
Тел. 056 373 46 08

Оформлено на підставі наявної у оператора системи розподілу інформації, передбаченої п.2.1.10 Правилами роздрібного ринку електричної енергії попереднього власника об'єкту ТОВ "МЕТМАСТЕР", о/р 608961, т.о.608961.001, ККР110000053759, уст.1001751256.

Примітка: Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку до Договору, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до Договору.

Додаток 7
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії

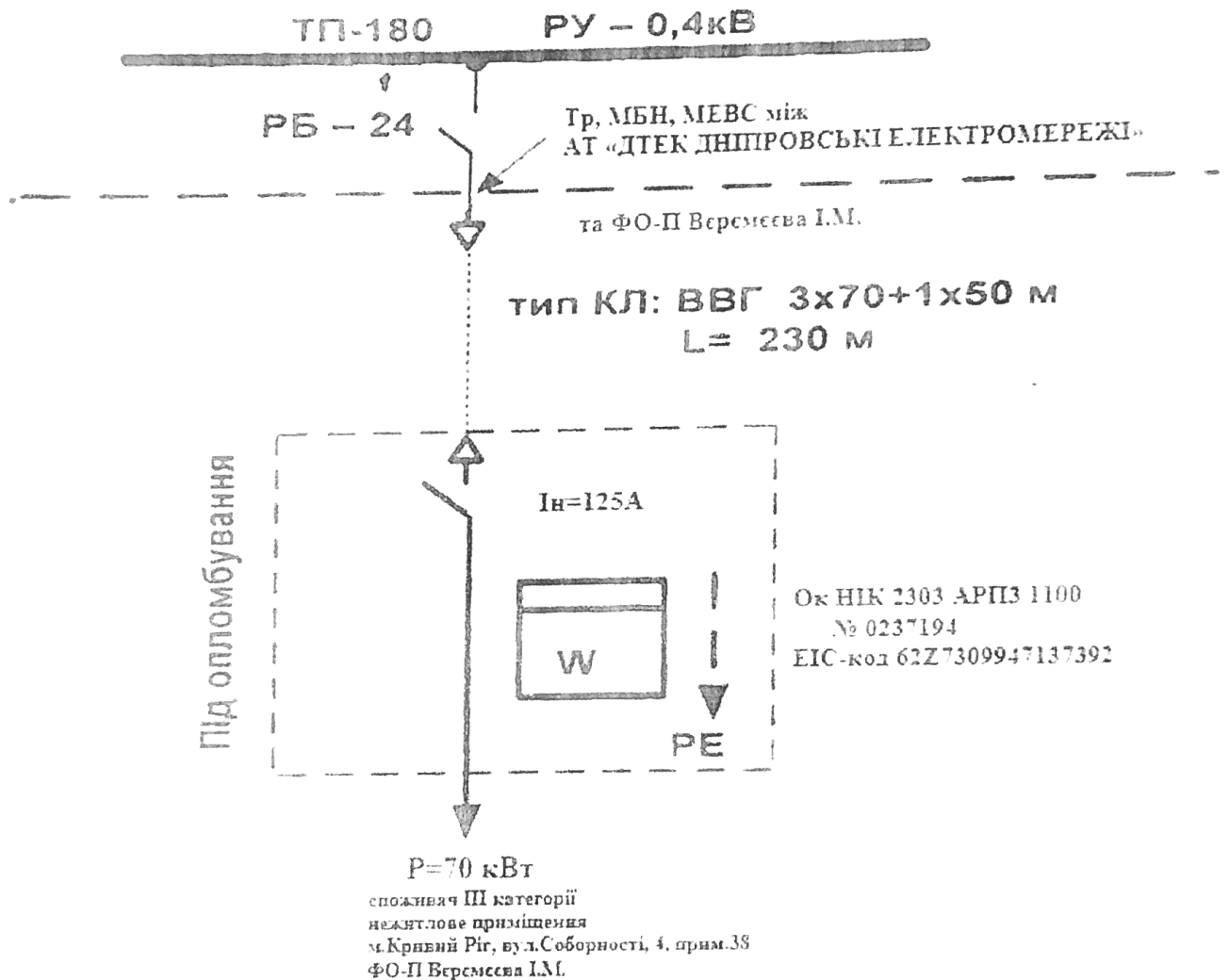
Особовий рахунок № 608151
ККР(110000054434)

Однолінійна схема електропостачання Споживача

ФО-П Веремєєва І.М.

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: Дніпропетровська область, м.Кривий Ріг, вул.Соборності, 4,
приміщення 38



Оператор системи розподілу
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Провідний фахівець ВРД
Г.В. Пекалюк

(П.І.Б., підпис)

« 02 » 08 2021р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

Порядок оформлення схеми:

На схемі слід зазначити:

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу (ОСР) та основним споживачем (Власником мереж)/Споживачем, між основним споживачем (Власником мереж) та Споживачем (субспоживачем);
- точки розподілу електричної енергії для Споживача;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних лінії електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок з зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність;
- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератор, акумуляторні батареї тощо).

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. Оформлено на підставі наявної у оператора системи розподілу інформації, передбаченої п.2.1.10 Правилами роздрібного ринку електричної енергії попереднього власника об'єкту ТОВ "МЕТМАСТЕР", о/р 608961, т.о.608961.001, ККР110000053759, уст.1001751256.



Вихідні дані для розрахунку
ФО-П Веремсєва І.М.

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: Дніпропетровська область, м.Кривий Ріг, вул.Соборності, 4, приміщення 38

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП,зблоковані з обладнанням, (кВАр); синхронні двигуни (СД), (кВт)

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Тип точок вимірювання*	Наявність приладу обліку споживання / генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1	62Z7309947137392	ТП-180	R _{C(-)}	так	70,0	35,0	0,0409

*Тип: R_{C(+)} – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

R_{C(-)} – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

R_{G(+)} – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

R_{G(-)} – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

У разі наявності в усіх точках вимірювання засобів обліку, що мають можливість обліковувати електричну енергію за періодами часу, для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: R_{G(+н)}, R_{G(-н)}.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта **D_{ср} = 0,0409** (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Головний фахівець ВРД


Г.В. Пекалюк
(підпис, П. І. Б.)

« 02 » 2021 р.

Вик провідний фахівець ВРД Тюпонник Л.О.

46-08

Додаток 8
до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії

О/р № 608151
ККР 110000054434

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача

ФОП Веремєєва І.М.

(скорочена назва Споживача)

Сторони узгодили проведення розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача згідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації). Для розрахунку втрат використано вихідні дані, зазначені в Таблицях 1-5 цього Додатка. Акти розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійної схеми, що є додатками 6 та 7 до цього Договору.

Адреса об'єкта: **м. Кривий Ріг, вул.Соборності, 4 прим.38**

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах і автотрансформаторах виконується згідно п. 7.1 та п.7.3 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 1:

Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

№ за/п	Підстанція РП,ТП	Паспортні дані						Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат		
		S _н , кВА	U _н , кВ		Втрати, кВт		І _{нх} , %		U _{кз} , %	Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання транспортування «...»***
			ВН	НН	R _{нх}	R _{кз}					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях електропередавання виконується згідно п. 7.2, 7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 2:

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

№ за/п	Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ****	Рік введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, U _н ,кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання транспортування «...»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	КЛ	2014	0,38	ВВГ 3x70+1x50	0,230	1,15	Д	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Розрахунок втрат електричної енергії в реакторах виконується згідно п. 7.2.4, 7.2.5, 7.2.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 3:

Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах

№ за/п	Назва елемента електричної мережі споживача	Паспортні дані реактора					Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		S _{ном} , МВА	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	Втрати (на фазу), ΔR _{ном} , кВт	Індуктивний опір X _{ном} , Ом		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання транспортування «...»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для побутових споживачів заповнюються у разі:
- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в пунктах 1, 2, 3 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 цього Додатка) заповнюються у разі, якщо у власності споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електромереж