



04053, м. Київ, пров. Киянівський, будинок 3-7, офіс 110

тел. (095) 414-43-76, proektia@ukr.net

ЄДРПОУ 45247566

п/р UA65 305299 00000 26000026225118

Є платником єдиного податку 3-ї групи за ставкою 5%

№ 58 від 30.08.2024 р.

На №__ від __.__.2024 р.

Т. в. о. директора Центру комплексної
реабілітації для осіб з інвалідністю
Шевченківського району міста Києва

Іванові РУЧЦІ

04116, м. Київ, вул. Коперника, 10

Щодо отримання технічних
умов з електропостачання

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОЕКТІЯ» в особі директора Петренко Аркадія Юрійовича є розробником робочого проекту: **«Капітальний ремонт будівлі по вул. Зоологічній, 3 з метою розміщення Центру комплексної реабілітації для осіб з інвалідністю Шевченківського району м. Києва»** на замовлення Центру комплексної реабілітації для осіб з інвалідністю Шевченківського району міста Києва відповідно до договору №1 від 21.02.2024 року.

Орієнтовна загальна розрахункова потужність будівлі після виконання капітального ремонту буде складати не більше $P_p=130$ кВт. Відповідно наданому «Паспорту точки розподілу електричної енергії» від ДТЕК «Київські електромережі» від 08.05.2024 року дозволена потужність для будівлі за адресою вул. Зоологічна, 3 складає 200 кВт.

Цим листом повідомляємо про відсутність потреби отримання технічних умов підключення до електропостачання по даному об'єкту, так як робочим проектом не передбачається збільшення навантаження на існуючу мережу електропостачання.

З повагою,
ТОВ «ПРОЕКТІЯ»

Директор

Аркадій ПЕТРЕНКО

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

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	2	8	6	1	7	0	2	7	8	3	2	2	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж «_07_»_12_»_2021_ року*.

* для споживачів приєднаних до електричних мереж, до набуття чинності Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р. дата завершення послуги з приєднання встановлюється відповідно до проектно технічної документації розробленої на підставі нормативних документів, що ділять на момент приєднання.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку нежитловий будинок

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м.Київ, вул.Зоологічна, буд.3

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 200,0 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 200,0 кВт (двісім кВт), у тому числі:
прописом

1 категорія надійності струмоприймачів - кВт; 2 категорія надійності струмоприймачів - кВт;

3 категорія надійності струмоприймачів 200,0 кВт;

потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем - кВт, потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом «самовиробництва» - кВт.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): встановлений відповідно до режиму роботи, який зазначено Споживачем в Додатку 12 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача».

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку (ТКО) груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора системи розподілу:

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	----	----	----	----	----	----	----	----	----	+	----

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, EIC-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії " до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	----	----	----	----	----
	у т. ч. 1 черга	----	----	----	----	----
	у т. ч. --- черга	----	----	----	----	----
4.1.1	З можливістю відпуску	----	----	----	----	----
4.1.2	Без можливості відпуску	----	----	----	----	----
№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
----	----	----	----	----	----	----



4.2	Установки збереження електроенергії	----	----	----	----	----
	у т. ч. 1 черга	----	----	----	----	----
	у т. ч. ... черга	----	----	----	----	----
4.2.1	З можливістю відпуску	----	----	----	----	----
4.2.1	Без можливості відпуску	----	----	----	----	----
4.3	Установки електроопалення	----	----	----	----	----
	у т. ч. ...	----	----	----	----	----
	----	----	----	----	----	----
4.4	Установки електроводонагрівання	----	----	----	----	----
	у т. ч. ...	----	----	----	----	----
	----	----	----	----	----	----

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у 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, 9 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії відповідно.

Паспорт точки розподілу за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площини комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Даний паспорт точки розподілу є: _____ постійним
(постійним / тимчасовим*)

* - у відповідності до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, який затверджений Постановою НКРЕКП №352 від 26.03.2022 року, розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує шести місяців після дати припинення чи скасування на території України воєнного стану. При отриманні послуги з тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок (збільшення потужності), призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану після закінчення шестимісячного терміну здати припинення чи скасування на території України воєнного стану, не заперечує проти обмеження потужності до розміру потужності, яка була зазначена у цьому паспорті точки розподілу електричної енергії до її збільшення у відповідності до Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022.

* - у відповідності до Закону України №2486-IX від 29.07.2022р. «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій» та у відповідності до Постанови НКРЕКП №1340 від 25.10.2022р., та у відповідності до Інструкції щодо тимчасового забезпечення розподілу та постачання електричної енергії на період дії воєнного стану в Україні у прийнятих в експлуатацію багатоквартирних житлових будинках щодо яких не завершена процедура приєднання до електричних мереж за постійною схемою, Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається по тимчасовій схемі набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і продовжує діяти на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування.

* - у відповідності до Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу на період будівництва розподілу електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, в такому випадку, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує строк дії Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Паспорт точки розподілу площини комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "_08_" 05.2024 року.

Головний фахівець ВРД _____ Холошина О.О.
(посада, П. І. Б.)

"_08_" 05.2024 р.
(Дата)

(Підпис)





ДТЕК Київські Електромережі

Оператор системи
розподілу

Редакція від 04.10.2024

Додаток 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії
особовий рахунок № 76083013

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

ЦКРОІШРК

(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	Період інтегрування**	АСКОЕ	Метод зчитування показів (Л/Д)***	Рівень напруги, кВ	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К-т обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб								
1	6222861702783224	м.Київ, вул.Зоологічна, буд.3	24 год./добу, 7 дн./тижд.	0192616	НІК 2303 АРК1	80	A+: 6 323,00 R+: 1 292,40	Споживач	ШО-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП584	-----	-----	Л	0,4	II	нежитловий будинок	-----

* - Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків): A+ - прийом активної електроенергії, A- - віддача активної електроенергії, R+ - прийом реактивної електроенергії, R- - віддача реактивної електроенергії (при прямому включенні засобів обліку).

** інформація для багатифункціональних лічильників зазначається в протоколі параметризації

*** Л - локально, Д - дистанційно

2. Розрахунковим вважається період з 00.00 годин « 01 » числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця. Розрахунковий період може бути змінений та доведений Споживачу окремим інформаційним повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору. Зміни вважаються прийнятими Сторонами, якщо протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного повідомлення жодною із Сторін не направлено заперечення.

3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем у відповідності до умов даного Договору « 01 » числа кожного місяця о 00:00 год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.

4. Дані, отримані від Споживача при проведенні процедури їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи розподілу, 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 розподілу через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.

6. Дата встановлення засобів обліку, дата перевірки, засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання) та інші робочі характеристики окремих елементів вузлів обліку електричної енергії зазначаються у відповідних актах технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії та проектно-технічній документації.

7. При проведенні заміни засобу комерційного обліку електричної енергії дані про новий засіб обліку (тип лічильника, серійний номер лічильника; характеристики трансформатора струму; характеристики трансформатора напруги; розрахунковий коефіцієнт вузла обліку електричної енергії (результуючий), тощо) зазначаються в Акті технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії

8. При зміні власника об'єкту, новому власнику переходять на відповідальне збереження всі засоби обліку, пломби, індикатори, встановлені на Об'єкті.

9. Режим роботи зазначається Споживачем в додатку 12 до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. При зміні режиму роботи даний Додаток не переглядається.

Оператор системи розподілу

Головний фахівець ВРД О.О.Холошина
(посада, П.І.Б., підпис)

« 08 » 05 2024 р.

dtek-kem.com.ua





**ДТЕК Київські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

Редакція від 04.10.2023

Додаток 6

до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
особовий рахунок № **76083013**

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта

Споживача:

м.Київ, вул.Зоологічна, буд.3

(фактична адреса об'єкта)

Споживач ЦКРОІШРК

(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. Оператора системи розподілу: ТП584

1.2. Основного споживача (власника
мереж): _____

1.3. Споживача: КЛ-0,4 кВ «ТП584 - ЩО», ЩО та внутрішні електромережі

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін
встановлюється на: - кабельних наконечниках в

(зазначити межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем(власником мереж))

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Потужність струмоприймачів, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	_____
ДРУГА	_____
ТРЕТЯ	200,0 кВт

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, Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів (ПТЕ), Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів (ПБЕ).

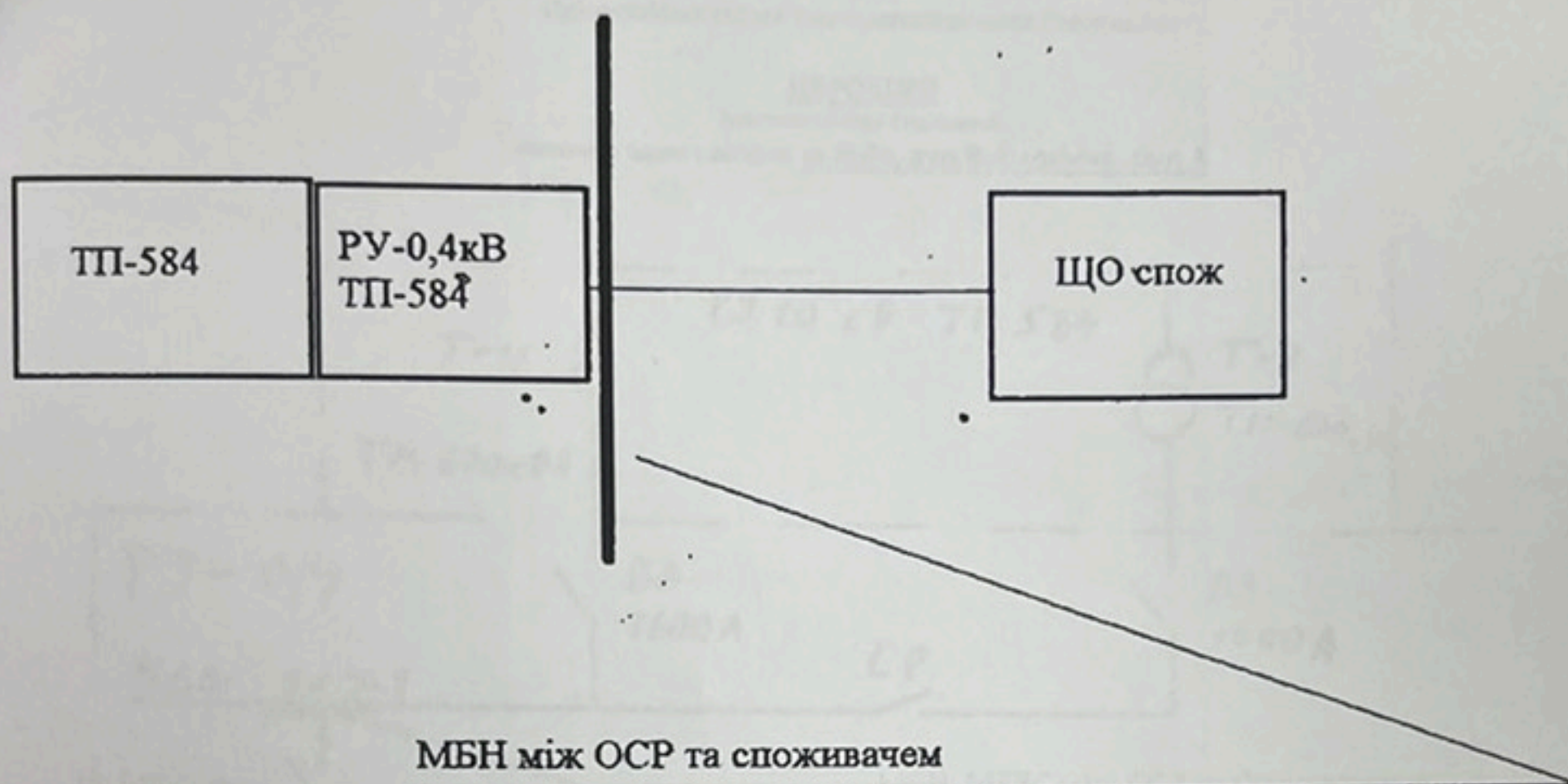
6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити доступ Споживачу до електроустановок Споживача, для ремонту обладнання, що розміщені на території підстанцій Оператора системи розподілу. В такому випадку Споживач повинен звернутися письмово до Оператора системи розподілу.

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

Головний фахівець ВРД О.О.Холошина
(посада, П.І.Б., підпис)

«_08_»_05_2024 р.

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.



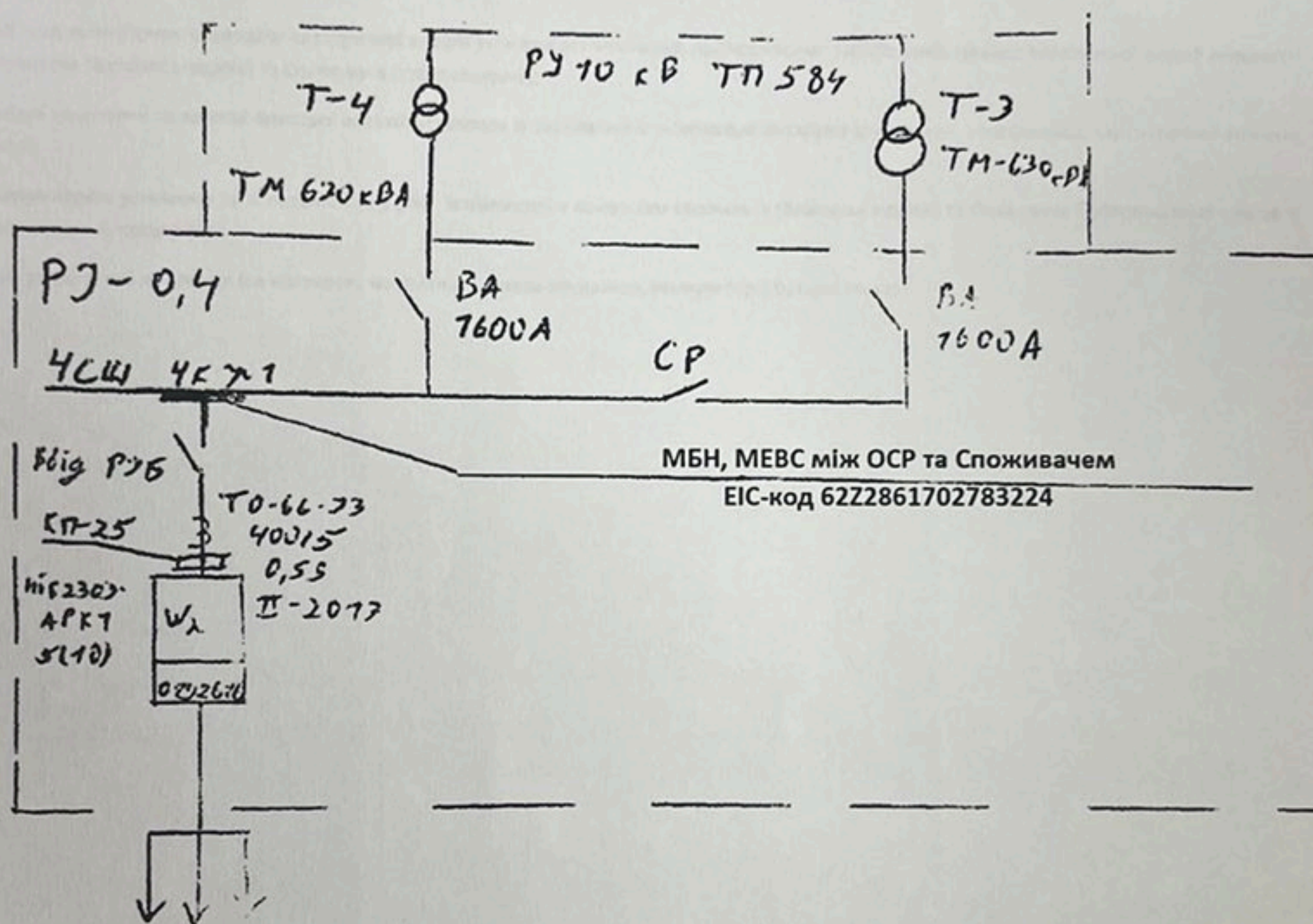
Додаток 7
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної
енергії
особовий рахунок № 76083013

Однолінійна схема електропостачання Споживача

ЦКРОІШРК

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: м.Київ, вул.Зоологічна, буд.3



Оператор системи розподілу

Головний фахівець ВРД О.О.Холошина

(посада, П.І.Б., підпис)

«_08_»_05_2024 р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.





**ДТЕК Київські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

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 ліній 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 із 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.



Додаток 8

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок № **76083013**

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі Споживача**

ЦКРОШРК

(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, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього Договору.

Фактична адреса об'єкта: м.Київ, вул.Зоологічна, буд.3 (ЕІС-код 6222861702783224)

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах 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		I _{нх} , %	U _{к.з} , %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	P _{нх}	P _{кз}					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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 (ЛЕП)

№ 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

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), ΔР _{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 (власника мереж) 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 місця встановлення засобу 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 засіб обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення засобу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.



5. Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначаються як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 4 та в Таблиці 5:

Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах

№ за/п	Назва елемента приєднання до зовнішньої живильної мережі споживача (ГРЩ, ВРУ)	Вихідні дані будинку			Вихідні дані внутрішньобудинкової мережі			Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Спосіб організації обліку споживання е/е («АСОЕ», «36 ВП», «ВП», «36», «6/0»)*****	Порядок розподілу втрат	
		Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од.	Кількість стояків, од.	Кількість елементів на внутрішньобудинковій мережі потреби споживача	Марка кабелю (проводу)	Довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини К-го стояка, км	Довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини К-го стояка, км			Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»**	Втрати спільного використання (СВ)/ транспортування (Т) «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку

№ за/п	Вихідні дані будинку			
	Для розрахунку втрат в лічильниках		Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях	
	Тип лічильника	Кількість лічильників І-го типу, № од.	Втрати електричної енергії в лічильниках І-го типу відповідно до паспорта лічильника, Р, Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, № од.
1	2	3	4	5
—	—	—	—	—

6. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із введів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на ввіді у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і теплопостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на ввіді у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

У разі відсутності даних щодо внутрішньобудинкових мереж втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначених за показами засобів обліку Споживача не коригуються.

Оператор системи розподілу

Головний фахівець ВРД

О.О.Холошина

(посада, П.І.Б., підпис.)

«_08_»_05_2024 р.

- * Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2}=1,15$.
- ** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:
 - «Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;
 - «В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.
- Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:
 - «В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.
 - «Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричній мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.
- *** СВ/Т*** - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.
- **** «-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.
- Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.
- ***** Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції. Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСОЕ, «36 ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «6/0» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.



Продовження Додатка
до Договору про надання послуг із забезпечення
перетікань реактивної електричної енергії
Особовий рахунок № **76083013**

Вихідні дані для розрахунку

ЦКРОІШРК

Адреса об'єкта: м.Київ, вул.Зоологічна, буд.3

(скорочена назва Споживача)

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Таблиця 1

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 ТКО	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	6222861702783224	ТП584,4	Rc(+)	так/ні	200,0	100,0	0,0430

*Тип: Rc(+)- вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
Rc(-)- транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
Rr(+)- вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
Rr(-)- 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: Rr(+), Rr(-).

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта $D_{ср} = 0,0430$ (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Головний фахівець ВРД О.О.Холошина

(посада, П.І.Б., підпис)

«_08_»_05_2024 р.





ДТЕК Київські
Електромережі

Оператор системи
розподілу

Редіція від 04.10.2023

Додаток 14
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

Особовий рахунок № 76083013

Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача

ЦКРОІШРК
(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування Учасника РРЕЕ*, приєданого до технологічних електричних мереж Споживача	Точка приєднання	ЕІС-код(и) точки розподілу Учасника РРЕЕ	№ засобу обліку електричної енергії Учасника РРЕЕ	ЕІС-код(и) точки розподілу Споживача	№ засобу обліку електричної енергії Споживача, від якого відраховується споживання Учасника РРЕЕ	Параметри об'єкта субспоживача згідно паспорта точки розподілу електричної енергії		
							Адреса об'єкта	Дозволена потужність, (Рдозв), кВт	Категорія надійності струмо-приймачів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примітка: *Скорочення «Учасник РРЕЕ»- учасник роздрібного ринку електричної енергії вживається відповідно до термінів, прийнятих у п.п. 1.1.2. ПРРЕЕ.

При заповненні даних таблиці цього Додатку до Договору, Оператор системи розподілу використовує дані паспортів точок розподілу електричної енергії на об'єкти субспоживачів, які приєднані до технологічних електричних мереж Споживача.

У разі заміни засобів обліку електричної енергії (колонки 5 та 7 таблиці), внесення змін у цей додаток до Договору не передбачається.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміни у разі приєднання до технологічних електричних мереж Споживача нових приєднань Учасників РРЕЕ або припинення розподілу електричної енергії по приєднаннях, зазначених у Договорі, а також у разі зміни технічних характеристик об'єкта субспоживача (оформлення нового паспорта точки розподілу електричної енергії на об'єкт).

Оператор системи розподілу

Головний фахівець ВРД _____ О.О.Холошина
(посада, П.І.Б., підпис)

«_08_»_05_2024 р.

dtek-kem.com.ua

