

**Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача**

Фізична особа Харченко Олександр Євгенович  
(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса плошадки вимірювання Споживача	Режим роботи		Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 2023 рік, тис. кВт.г *																		
		Годин на добу	Днів на тиждень	березень	лютий	січень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал	жовтень	листопад	грудень	IV квартал	На 2023 рік, усього		
1	Київська обл, с. Погреби, бул.Майданівська,42	24	7																			
Усього за особовим рахунком:																						

\*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії вказуються для кожної плошадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача

Споживач

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.



Оператор системи розподілу  
Менеджер ВРД Бородійчук С.С.  
«27» червня 2023р.



Продовження Додатка  
до Договору про надання послуг із  
забезпечення перетікань реактивної  
електричної енергії

Особовий рахунок № 220102132

**Вихідні дані для розрахунку**

Фізична особа Харченко Олександр Євгенович  
(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: Київська обл., с. Погреби, вул.Майданівська,42

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	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	62Z5659769703514	ТП-201	R <sub>C(+)</sub> ;R <sub>Г(+)</sub>	так	140,0		0,0734

\*Тип: R<sub>C(+)</sub>– вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;  
R<sub>C(-)</sub>– транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;  
R<sub>Г(+)</sub>– вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;  
R<sub>Г(-)</sub>– 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<sub>Г(+н)</sub>, R<sub>Г(-н)</sub>.

Примітка: для субспоживачів в колонці 3 крім точки розрахунку ЕЕРП зазначається № особового рахунку основного споживача, колонки 6, 7 не заповнюються, в колонці 8 зазначається ЕЕРП основного споживача.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта D<sub>ср</sub> = 0,0734 (кВт/кВАр).

**Оператор системи розподілу**

Менеджер ВРД

Бородійчук С.С.

(посад, П.І.П., підпис)

«27» червня 2023 р.



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

за адресою об'єкта Споживача: **Київська обл., с. Погреби, вул.Майданівська,42**  
( фактична адреса об'єкта )

Споживач Фізична особа Харченко Олександр Євгенович  
( скорочене найменування Споживача )

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонами на праві власності/користування/відання належить/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: ПЛ-10кВ А-149 «Погреби»

1.2. Споживача: відгалудження ПЛ-10кВ від оп.№215, ТП-10/0,4кВ №201 та все електричне обладнання після межі балансової належності

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: відгалудженні ПЛ-10кВ від оп.№215, ТП-10/0,4кВ №201  
( зазначити межі між Споживачем та Оператором системи розподілу )

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	-
ТРЕТЯ	140,0

- Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.
- Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.
- 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.
- 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.
- Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги  $\delta U_f$  не більше 10%.



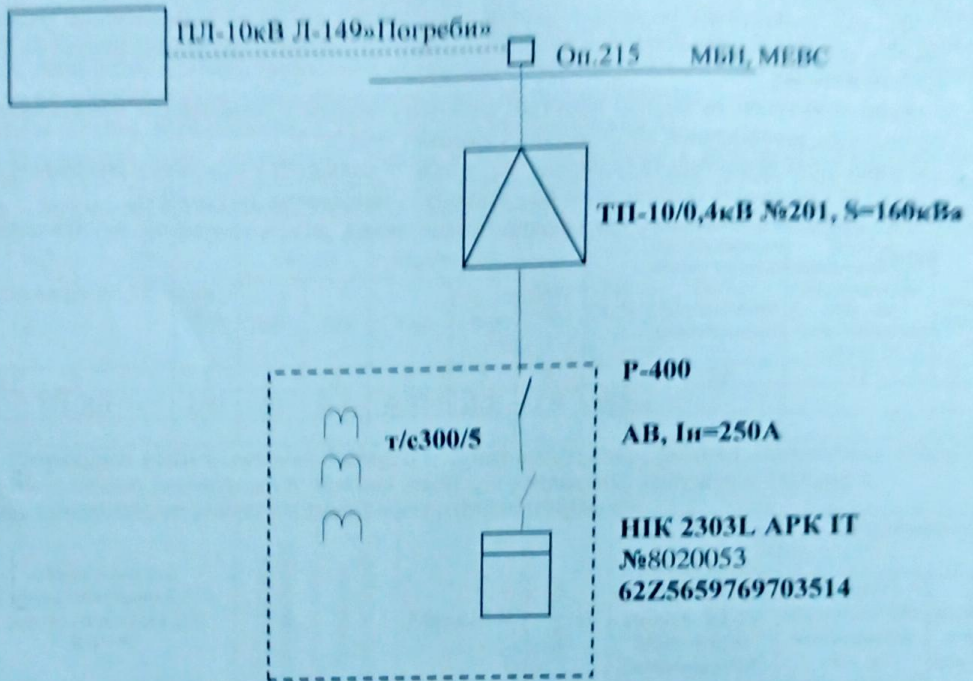
Додаток 7  
до Договору споживача про  
надання послуг з розподілу електричної  
енергії

Особовий рахунок №2201102132

**Однoliniйна схема електропостачання Споживача**  
**Фізична особа Харченко Олександр Євгенович**  
(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: **Київська обл., с. Погреби, вул.Майвигінська,42**

п/ст «ТБЦ-6» 110/10кВ



Оператор системи розподілу  
Менеджер ВРД Бородинчук С.С.

(П.І.Б., підпис)

«27» червня 2023р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.



**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ  
електроенергії в мережі споживача**

**Фізична особа Харченко Олександр Євгенович**  
(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 Міненергівугілля 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.

Адреса об'єкта: **Київська обл., с. Погреби, вул.Майданівська,42**

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	
		Sn, кВА	UH, кВ		Втрати, кВт		Inх, %	UK, 3, %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»**	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	Рнх	Ркз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ТП-201	160	10	0,4	0,57	3,1	2,4	4,5			

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 ПЛЛ, КЛ****	Рік введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, Uн,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	
		Sном, МВА	Uном, кВ	I ном, А	Втрати (на фазу), ΔPном, кВт	Індуктивний опір Xном, 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);



- \* Калочка 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.
  - «НН» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що господарювання, 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.
- \*\*\* СВТ«+» - 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 експлуатації 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/АСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'здам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'здам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'здам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.



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

**Фізична особа Харченко Олександр Євгенович**  
(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 код точки розподілу (ЕІС-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії						Точка встановлення засобів обліку	Наявність приладів дистанційного зчитування (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
			№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Кое ф.о блі ку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунку)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб	Споживач					
1	62Z56S9769703514	Київська обл., Броварський р-н, с.Погребі, вул. Майданівська, 42, цілодобово	8020053	НІК 2303L АРК1Т	60	A+ R+ R- _____	споживач	ШО	II	постійний	-		

\* Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунку): А+ - спонівання активної електроенергії, А- - генерація активної електроенергії, R+ - споживання реактивної електроенергії, R- - генерація реактивної електроенергії.

- Розрахунковим вважається період з 31 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.
- Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем 31 числа кожного місяця о 24:00 год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
- 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.
- 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**  
Менеджер ВРД Бородинчук С.С.

(підста, П.І.Б. підпис)  
27.06.2023





### Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки/точок комерційного обліку 62Z5659769703514

Інформація щодо об'єкта Споживача: ФО Харченко Олександр Євгенович

- 1) Вид об'єкта: оздоровчий комплекс
- 2) Адреса об'єкта: Київська обл., Броварський р-н, с.Погреби, вул. Майданівська, 42,
- 3) Ступінь напруги 10 кВ;

схема живлення за точкою розподілу: основна.

(визначити закреслами)

- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу: 160 кВа.
- 5) Дозволена потужність: 140 кВт.

6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.:

I категорія: \_\_\_\_\_ кВт, II категорія: \_\_\_\_\_ кВт, III категорія: 140 кВт.

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 380В, струм 250А.

8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) (номінальна потужність інвертора\*): \_\_\_\_\_ кВт.

9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)\* \_\_\_\_\_

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. \_\_\_\_\_ кВт.

11) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення\*\* \_\_\_\_\_ кВт.

*\*Значається у разі використання альтернативних джерел енергії*  
*\*\*Ззначається 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 паспорта 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.

У відповідності до Закону України №2486-IX від 29.07.2022р. «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вищою цивільного захисту під час планування та забудови територій» та у відповідності до Постанови НКРЕКП №1340 від 25.10.2022р., Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається по тимчасовій схемі 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, набрав 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.

Паспорт точки розподілу складено «27» червня 2023 року:

Борядішук С.С.  
П.І.Б.

Посвід

Менеджер ВРД

Підпис





27.06.2023р

27/06/ 03

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

ФО Харченко Олександр Євгенович

м. Київ вул. Гетьмана Вадима, 1-Б, кв. 115

**Повідомлення**  
**про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (не публічних)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) від \_\_\_\_\_ (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: Київська обл., с. Погреби, вул. Майданівська, 42, оздоровчий комплекс (далі – Об'єкт).

Надавши підписану Заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору (з усіма Додатками), що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання споживача до його умов.

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

Згідно з п. 2.1.12 ПРРЕЕ невід'ємними частинами Договору є також додатки, що конкретизують умови договору та не містять публічної інформації – не публічні Додатки.

На підставі підписаної Вами заяви-приєднання, ту відповідності до п. 12.2 Договору, де зазначено, що не публічні Додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії, повідомляємо, що з 27 червня 2023 року (дата підписання додатків) Вас приєднано до умов Договору та з цієї ж дати Сторонами укладено не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: \_\_\_\_\_. Також повідомляємо, що для ФО Харченко Олександр Євгенович

(назва організації) відкрито особовий рахунок № 220102132.

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, тому Вам необхідно обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору, письмово повідомити Товариство щодо укладення договору з електропостачальником 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 електропостачальника).

Цей лист є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (назва ОСР) та ФО Харченко Олександр Євгенович

Додатки: №2,3,6,7,8, прод. дод. 10,12.

Провідний фахівець ВРД

Годорчук В.В.



## Постачальник

## ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

## до договору про постачання електричної енергії споживачу

Керуючись статтями 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 N 312 (далі - ПРРЕЕ), та ознайомившись на сайті електропостачальника ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» (далі - Постачальник) в мережі Інтернет за адресою: [www.koec.com.ua](http://www.koec.com.ua) з умовами Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг в редакції, що діє з 01.01.2019р. (далі - Договір), приєднуюсь до умов Договору на умовах Комерційної пропозиції Постачальника № Фактична з такими нижченаведеними персоналізованими даними.

## Персоналізовані дані Споживача:

1. Найменування споживача: Харченко Олександр Євгенович
2. Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_ (для фізичної особо-підприємця або фізичної особи власника об'єкту не побутового призначення: паспортні дані: серія МЕ № 860433 виданий «19» лютого 2008 р., Ідентифікаційний код 2781711590
3. Відомості щодо об'єкту:

№ п/п	Адреса об'єкту	Вид об'єкта	ЕІС-код точки комерційного обліку за об'єктом споживача
1	<u>Київська обл., Броварський р-н, с. Погреби, вул. Майданівська, 42.</u>	<u>Оздоровчий комплекс</u>	<u>62Z5659769703514</u>

Відомості щодо точки (точок) комерційного обліку визначаються згідно умов Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений Споживачем з Оператором системи розподілу.

4. Найменування та ЕІС-код сторони, з якою Споживач уклав договір про надання послуг з розподілу електричної енергії: Найменування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ЕІС-код 62X1390171075089

Початок постачання з "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

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 в установленому ПРРЕЕ порядку Споживач та Постачальник набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинного законодавства України.

Своїм підписом Споживач (уповноважена особа Споживача) 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:

Харченко О.С.  
(П. І. Б.)

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (особистий підпис)

## Реквізити Споживача\*:

Адреса поштова: Україна, м. Київ, вул. Гетьмана Владими, буд. 1-Б, кв. 115

тел +380954460806

Електронна адреса (e-mail): para7799@icloud.com

Банк: \_\_\_\_\_

ІД

МФО: \_\_\_\_\_

ПІН 2781711590

\*Примітка: Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених у заяві-приєднанні, а у разі неповідомлення несе ризик настання по його вині несприятливих фінансових наслідків та відшкодує Постачальнику всі збитки, понесені Постачальником вилуч податкового законодавства, в т.ч. в сумі нарахованих Постачальнику штрафних/фінансових санкцій/пені за актами перевірок контролюючих органів.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

Харченко О.С.

(П. І. Б. уповноваженої особи Споживача)

Київська  
обласна  
ЕК

\_\_\_\_\_ (дата складання заяви-приєднання)

\_\_\_\_\_ (особистий підпис)