

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

10.11.2025 № 57439/DNEP

на № _____ від _____



ФОП Кузів Н.О.
ЄДРПОУ 3150001061
e-mail: kuzivnatalya2017@gmail.com

Керівнику
Департаменту з клієнтських операцій
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»
Геннадію БОРОДАЮ
Начальнику відділу по роботі з договорами
Сергію СОБЕЦЬКОМУ
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро 49107
ЄДРПОУ: 23359034

Щодо врегулювання договірних відносин

На виконання вимог п. 1.2.15 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (зі змінами та доповненнями) (далі – Правила), повідомляємо наступне.

На підставі наданого ОСР АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» паспорта точки розподілу електричної енергії (Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) до ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», проведено зміни в Договорі про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (далі Договір), а саме змінено та встановлено дозволону та приєднану потужності **30,0 кВт** по нижченаведеному об'єкту:

№ з/п	назва та/або адреса об'єкта	ЕІС-код
1	зупиночний та торгівельний павільйон м. Кам'янське, б-р Героїв, 13	62Z8081211757056

Для розрахунків за спожиту електричну енергію в базі даних ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» діє особовий рахунок № **521000069998**.

Сподіваємося на подальшу плідну співпрацю.

З повагою,
Головний фахівець
відділу по роботі з договорами

Тетяна ДУБРОВІНА

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. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z8081211757056

 1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж 2025 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 діють на момент приєднання.

 1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку **Зупиночний та торговельний павільйони**

1.3.1 Тип споживання (на об'єкті побутового споживача), обрати необхідне:

Побутові потреби /непобутові потреби/побутові та непобутові потреби

 1.4. Адреса об'єкта м. Кам'янське, б-р Героїв, 13А
електрифікації:

 1.5. Приєднана потужність за площиною комерційного обліку 30,0 кВа/кВт.

 1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку 30,0 кВт (Тридцять цілих нуль кВт), у тому числі:
десятих
протисим

 1 категорія надійності струмоприймачів кВт; 2 категорія надійності струмоприймачів кВт;
3 категорія надійності струмоприймачів 30,0 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 площиною комерційного обліку (щодобовий/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 (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною 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	0,23
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62Z8081211757056	-

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ями) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-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 введення в облік
4.1	Генеруючі установки	-	-	-	-
	у т. ч. I черга	-	-	-	-
	у т. ч. II 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 введення в облік
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-
	у т. ч. I черга	-	-	-	-



Додаток 6
до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії
особовий рахунок / ККР 5261 / 110000067711

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: **м. Кам'янське, б-р Героїв, 13А**
(фактична адреса об'єкта)

Споживач **ФОП КУЗІВ Н. О.**

(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: ЗТП-851, РП-0.4 кВ ЗТП-851, А-31 РП-0.4 кВ, ПЛ-0.4 кВ від А-31 РП-0.4 кВ до опори № 12, опора №12, відгалуження 0.4 кВ від опори № 12 до дооблікового комутаційного апарату, дообліковий комутаційний апарат.

1.2. Основного споживача (власника мереж): ПСМАЄ;

1.3. Споживача: КЛ-0.4 кВ від дооблікового комутаційного апарата до комерційного приладу обліку, комерційний прилад обліку електричної енергії, КЛ-0.4 кВ від комерційного приладу обліку електричної енергії до об'єкта споживача, внутрішні електричні мережі об'єкта споживача.

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: відхідних клеммах дооблікового комутаційного апарату встановленого в шафі обліку.

(визначити межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/балансові споживачем)

3.Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Потужність струмоприймачів, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	-
ТРЕТЯ	30,0 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, визначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів (ПТЕ), Правил 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%.





**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

Редакція 11.10.2023

Додаток 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії

особовий рахунок 5261 ККР № 110000067711

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

ФО КУЗІВ Н.О.

(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 (EIC-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 обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб								
1	6228081211757056	Дніпропетровськ а обл., м. Кам'янське, б-р. Героїв, 13А	24/7	05245000	GAMA 300 G.3M.144	1	A+	Споживач	на фасаді павільйону	**	-	Л	0,38	2	Зупиночний та торговельний павільйони	-

*- Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків): А+ - прийом активної електроенергії, А- - 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

- 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.
- 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.
- 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 розподілу, 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 надіє цей звіт Оператору системи розподілу через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.
- Дата встановлення засобів обліку, дата повірки, 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.
- 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 опломбуванні вузла обліку електричної енергії
- При зміні власника об'єкту, новому власнику переходять на відповідальне збереження всі засоби обліку, пломби, індикатори, встановлені на Об'єкті.
- 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 відділу по роботі з договорами
(посада)

Наталія ФІЩЕНКО



Галина ГЕЗЬ

П.І.Б.

«04» 11 2025 р.



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, визначають 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», «ЗБ ВП», «ВП», «ЗБ», «Б/О»)**	Порядок розподілу втрат	
		Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од.	Кількість стояків, од.	Кількість елементів на внутрішньобудинковій потребі споживання	Марка кабелю (проводу)	Довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини К-го стояка, км	Довжина кабелю (проводу) розгалуженої			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 _л Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N _з од.	Опір контактного з'єднання, R _з Ом
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

5. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із вводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на ввіді у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинковій потребі (освітлення сходів, сходових клітин, 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, внутрішньобудинкової 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
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

 Галина ГЕЗь
(осадя, П. І. Б., підпис.)

« 04 » . 11 . 2025р.

Наталія ФІЩЕНКО

* Колонка заповнюється для різня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження kф2=1,15.

** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромережі:

«Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромережі 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 електромережі шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромережі:

«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, обсяг втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричній мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до втрат 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;

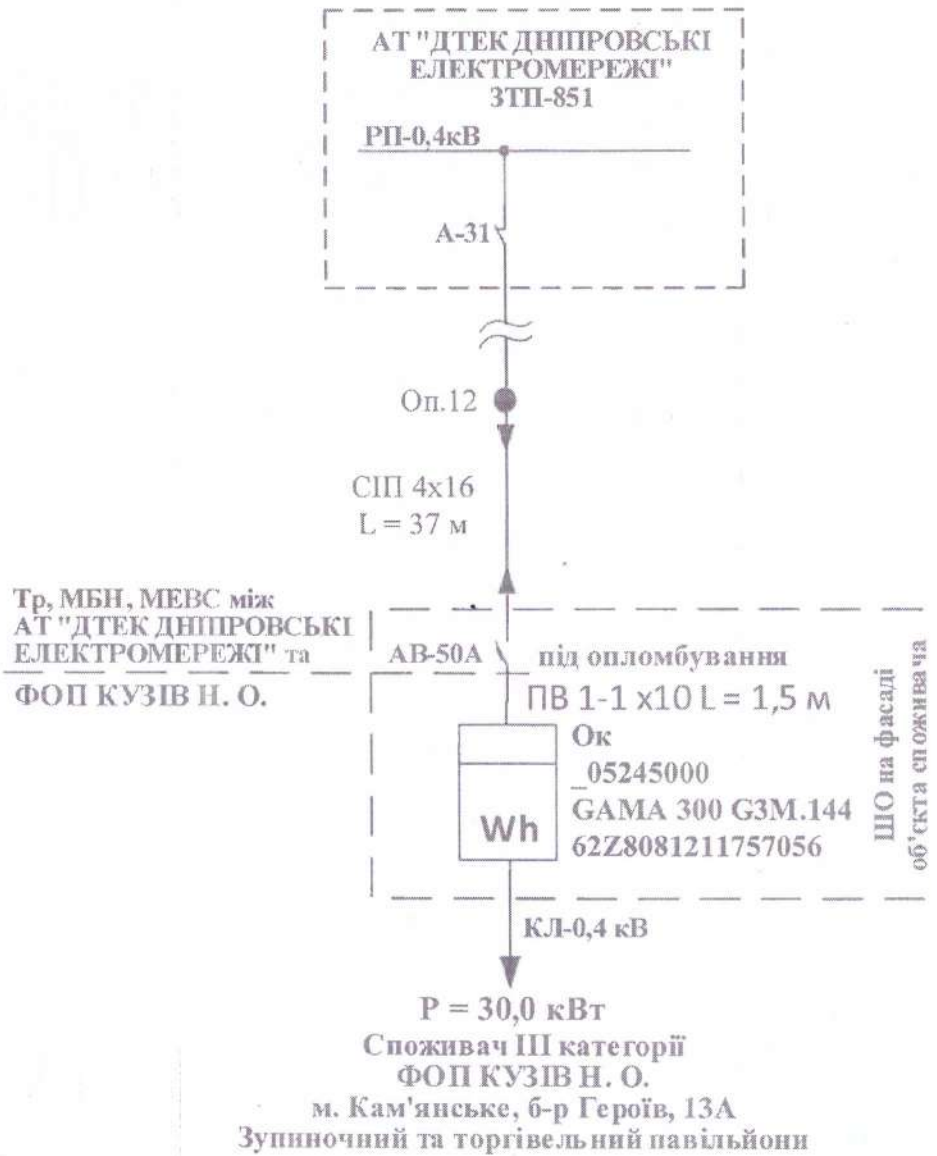
Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатацію КЛ значення тангенса кута ввієктричних втрат приймається 0,022.

Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кінатичних втрат в ізоляції ПЛ в використанні питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

**** Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСНОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинковій потребі, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинковій потребі, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинковій потребі відсутні, «Б/О» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинковій потребі.



9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:



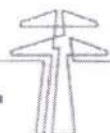
Оператор системи розподілу
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Менеджер відділу по роботі з договорами
Олена БАХІНА
№ 04
23.10.2025
(Посадка БЛГ/підпис)

Схема оформлена згідно:

- Акту технічної перевірки №742329 від 18.10.2025;
- погоджених проектів № 258.25-ЕП, SMES.000984089742- ЕП 1.

Олександр ЧУВАКІН (056-373-46-02)

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 8

 до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії
особовий рахунок 5261 ККР № 110000067711.

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі Споживача**
ФО КУЗІВ Н.О.

(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 Міненерговугілля 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: **Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, б-р. Героїв, 13А.**

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		
		Sn, кВА	Uн, кВ		Втрати, кВт		Інх, %		УК.З, %	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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, 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.	КЛ	2025	0,38	ПВ1 1х10	0,0015	1,15	Д	-
2.	-	-	-	-	-	-	-	-

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:

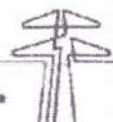
Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах

№ 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	Iном, 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 (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.





**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

№ _____
На № _____ від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі – 24.07.2025р.

№ (ідентифікатор) – ТУ 029111 240725 1 03 61 1 000000 1.

Зушноточний та торгівельний навільйони / ФОП Кузів Наталія Олександрівна
(назва об'єкту та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта замовника: Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, б-р Героїв, 13А.
Функціональне призначення об'єкта: Зушноточний та торгівельний навільйони.

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію – IV квартал 2025р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) – 3 кВт **0.23** кВ:

I категорія _____ кВт

II категорія _____ кВт

III категорія 3 кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 30 кВт:

I категорія _____ кВт

II категорія _____ кВт

III категорія 30 кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення 0 кВт

- електрончоти 0 кВт

- гаряче водопостачання 0 кВт

4. Джерело електропостачання:

ПС-150/35/10 кВ "Кам'янська Лівобережна" КЛ-10кВ РП-27(13) ТП-851 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

5. Точка забезпечення потужності: шпнн-0,4кВ ТП-851.

6. Точка приєднання: на відхідних клеммах дооблікового комутаційного апарату, встановленого у шафі обліку на найближчій до об'єкту Замовника опорі. Схему підключення, остаточне місце встановлення шафи обліку та необхідність встановлення додаткової (підставної) опори визначити проектом.

Напруга в точці приєднання: 0,4 кВ

7. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановок.

8. ЕІС-код площадки комерційного обліку: 62Z8081211757056



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕЛ

Час підписання: 16:03 24.07.2025

АТ "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"

Підписувач: Лоба Олександр Васильович



I. Вимоги до електроустановок Замовника.

1. Для одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

1.1.1. Рекомендовано розробити проєкт внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника у відповідності до вимог «Правил улаштування електроустановок» та інших діючих нормативних документів із проектування електроустановок.

1.1.2. Передбачити монтаж лінії живлення від відхідних клем дооблікового комутаційного апарату до розподільного пристрою об'єкта.

1.1.3. Забезпечити готовність внутрішніх електромереж Замовника до подачі напруги згідно вимог «Правил улаштування електроустановок» (ПУЕ).

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: захист та автоматика, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».

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

1.3.1. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження будівельних струмоприймачів: 0кВт.

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

1.4.1. Заземлення і захисні заходи з безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог «Правил улаштування електроустановок» (ПУЕ) і вимог Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок. НПА ОП 40.1-1.32.01 (ДНА ОП 0.00-1.32-01).

1.4.2. Приєднання електроустановок Замовника здійснюється за умов дотримання обмежень, що встановлені статтею 27 Закону України «Про ринок електричної енергії», статтею 32 Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів» та «Правил охорони електричних мереж» (ПОЕМ).

1.4.3. Замовник зобов'язаний дотримуватись вимог ПОЕМ та Умов проведення робіт у межах охоронних зон електричних мереж.

1.4.4. Забороняється в охоронних зонах повітряних і кабельних ліній, трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристроїв виконувати будь-які дії (перелік яких наведено в п.п. 12, 13 та п. 14 «Правил охорони електричних мереж» (ПОЕМ)), що можуть порушити нормальну роботу електричних мереж, спричинити їх пошкодження або нещасні випадки.

1.4.5. У межах охоронних зон повітряних і кабельних ліній, трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристроїв, без отримання дозволів операторів систем розподілу, у віданні яких перебувають ці мережі, а також без присутності їх представника, забороняється виконувати дії, перелік яких наведений у п.25 «Правил охорони електричних мереж» (ПОЕМ).

1.5. Вимоги до влаштування вузла комерційного обліку: Відповідно до умов ОСР/постачальника послуги комерційного обліку електричної енергії.

1.5.1. Рекомендації щодо улаштування вузла обліку електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (зі змінами), розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення». Технічні рекомендації з організації розрахункового обліку електроенергії розташовані на сайті ОСР за посиланням <https://www.dtek-dnem.com.ua/ua/metering-devices>.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП!

Час підписання: 16:03 24.07.2025

АТ "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"

Підписувач: Лоба Олександр Васильович