



Приватне підприємство «Буд-АРТ»

46027, Україна, м. Тернопіль, бульвар Просвіти, 6 б,
тел. (0352)53-89-00, факс (0352) 22-44-16
Код ЄДРПОУ 32632317

№ 15/4 від 27.04.2023р.

Директору
ТОВ «ДЛ»

Приватне підприємство ПП «Буд-АРТ», яке є розробником (генеральним проектувальником) проекту **«Нове будівництво багатопаливної АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів в селі Святопетрівське Бучанського району Київської області»** повідомляє про наявність договору про надання послуг з розподілу електроенергії № 20-2-2038 від 10.02.2022, виданими ДТЕК "Київські Регіональні Електромережі".



Директор ПП «Буд-АРТ»

Алла АНДРЕЄВА



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Київська, 2-Б, м. Вишневе,
Київська обл., 08132, Україна
Поштова адреса:
вул. Стеценка, 1-А,
м. Київ, 04136, Україна
+38 044 459 07 40

Кому: **Карпенкові Р.В.**
Місцезнаходження: **м. Київ,**
вул. Володимирська, 7, кв. оф. 1

Щодо розгляду заяви про приєднання
електроустановки певної потужності до
Типового договору.

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») надає Вам примірники технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на оплату плати за приєднання, що були сформовані на підставі Заяви про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору № **C02072139381** від **02.07.2021 року**

Додатково повідомляємо, згідно вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 14.03.2018 року №310, який набув чинності 19.04.2018 року, із змінами і доповненнями (надалі – Кодекс), Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Якщо замовник не оплатив послугу із стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Окремо звертаємо Вашу увагу, що у відповідності до умов п. 4.1.32 Кодексу, послуга з приєднання до електричних мереж, яку надає ОСР не включає послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії. Отже, Вам необхідно визначитися із суб'єктом господарювання, який виконає улаштування комерційного обліку електричної енергії, як окрему послугу.

У разі виникнення питань щодо надання послуги з приєднання до електричних мереж, рекомендуємо звертатись до кол-центру ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за номером телефону 067) 495-70-40, (099) 495-70-40, (093) 495-70-40, де заявка буде прийнята для опрацювання та надана актуальна інформація.

Додатки:

1. Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № (ідентифікатор) ТУ002238140721 1 10 14 1 000000 1
2. Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж № (ідентифікатор) ТУ002238140721 1 10 14 1 000000 1
3. Рахунок № _____ на оплату вартості плати за приєднання

**Провідний фахівець єдиного вікна
з питань приєднання:**

(посада відповідальної особи)

Отримав:



(підпис)

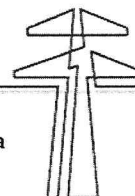
Шиденко О.М.

(П.І.Б.)

(дата)

(підпис)

(П.І.Б.)



**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) для потреб об'єкта за адресою: с. Святопетрівське, кад. №3222485800:03:005:5478 (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 ТОВ "ДЛ" (назва організації) 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: № 2, 3, 6, 7, 10, 12.

Також повідомляємо, що для ТОВ "ДЛ" (назва організації) відкрито особовий рахунок № 220090328.

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 ТОВ "ДЛ" (назва організації).

Додатки: № 2, 3, 6, 7, 10, 12.

Менеджер ВРД

Підготував. Феценко М.Д.

Вільдеман Є.В.

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
о/р № 220090328

ТОВ "ДЛ"

[illegible]

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 ПРРЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача зазначається в Додатку 8 до Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'ємом Споживач

Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

16 JAN 2022

Р

(III)

(midnuc)

Менеджер ВРД

Вільдеман Є В

(посада, П.І.Б. підпис)

1099

Додаток 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
о/р №220090328

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

ТОВ "ДЛ"

(скорочене найменування Споживача)

- 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 вимірювання (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Коеф. обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					
1	62Z2052404294575	с. Святопетрівське, кад. №3222485800:03:005:5478	Щитодобово	02597173	GAMA 300	1	(A+) - 0	споживач	в РУ-0,4 кВ	+	2	постійний	-

*- Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): A+ - споживання 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 наочно або через Особистий кабінет.

Оператор системи розподілу

Менеджер ВРД

Вільдеман С.В./

(посада, П.І.Б., підпис)

«10» жовтня 2022 р.



Додаток 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу
електричної енергії
о/р № 220090328

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Адреса об'єкту споживача: Києво-Святошинський р-н, с. Святопетрівське,
кад. №3222485800:03:005:5478

Споживач ТОВ «ДЛ»

(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: ПС 110/10 кВ «Жуляни», ЛЕП-10 кВ до ТП-10/0,4 кВ №2982, ТП-10/0,4 кВ №2982.

1.2. Споживача: КЛ-0,4 кВ живлення АЗС, внутрішні електричні мережі АЗС.

2.1. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на:

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-----
ДРУГА	-----
ТРЕТЯ	50

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

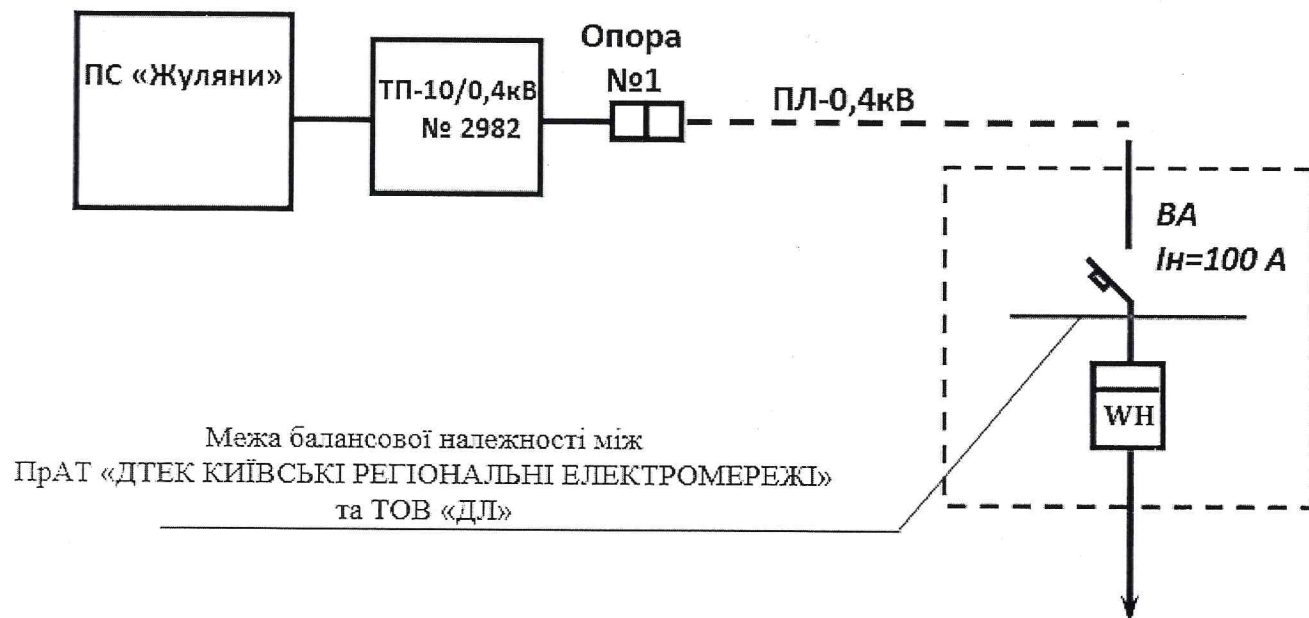
5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

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

Менеджер ВРД

Вільдеман Є.В. /
(посада, П.І.П., підпис)

« 10 » 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

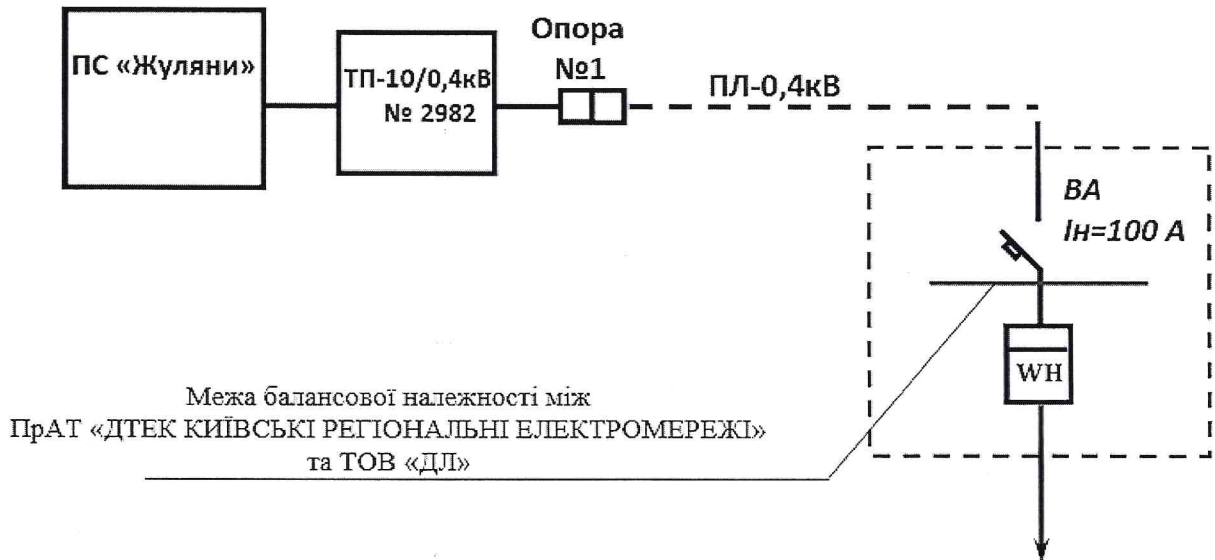
Особовий рахунок №220090328

Однолінійна схема електропостачання Споживача

ТОВ "ДЛ"

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: Києво-Святошинський р-н, с. Святопетрівське, кад. №3222485800:03:005:5478



Оператор системи розподілу

Менеджер ВРД

Вільдеман С.В./

(посада, П.І.Б., підпис)

«10» листопада 2019 р.

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.

Вихідні дані для розрахунку
ТОВ "ДЛ"

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкту: Києво-Святошинський р-н, с. Святопетрівське, кад. №3222485800:03:005:5478

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

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

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП, заблоковані 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	62Z2052404294575	ТП-2982	Rc(+)	02597173	50	25	0,0675

*Тип: Rc(+)- вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Rc(-)- транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Rg(+)- вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

Rg(-)- 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: Rg(+н), Rg(-н).

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

Dcp= 0.0675 (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Менеджер ВРД

Вільдеман С.В.

(посада, П.І.Б., підпис)

« 10 » 2019 р.

Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.

2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.

3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.

4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

6. Споживач відповідно до вимог Кодексу систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.

7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.

8. Споживач додатково, до періодичного оновлення даних планування, має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше дати отримання Споживачем авансового рахунку/рахунку на передплату обсягу розподілу електричної енергії того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявності 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лишає за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або не отримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.

9. Споживач, величина дозвленої потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:

- планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;

- виведення електрообладнання в ремонт;
- ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
 - ✓ переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку проведення змін;
 - ✓ форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.

10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівні напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.

11. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;

- Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.

12. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

<http://www.dtek-krem.com.ua>

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) №62X1390171075089

Адреса: 08132 Київська обл., м. Вишневе, вул. Київська, 26

Код ЄДРПОУ 23243188

Телефон: 459-07-40

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: <http://www.dtek-krem.com.ua>

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії:

Банк АТ "Ощадбанк" МФО 322669 поточний рахунок 26004300734279 IBAN UA223226690000026004300734279

AKT № 405645

встановлення/заміни/технічної перевірки /контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку)
(необхідне підкреслити)

(необхідно підкреслити)		
ПІБ представників ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Посада	Посвідчення №
Гуменюк В.К.	інженер	

ПІБ, посада споживача (уповноваженого представника) або представника організації, на балансі якої перебуває об'єкт (у разі встановлення не на об'єкті Споживача)
об'єкт Споживача с. Шевченківське, кар. № 3222485800:03:0055478
ТОВ "ДМ" (характеристика об'єкту, назва організації, на балансі якої перебуває об'єкт), адреса
Акт складений на підставі 9004592393
Приєднання: від ТП № , лінія , Струмообмежувачий пристрій: тип BA Imax 100
Електролічильник:
Місце розташування електролічильника: На опорі

[illegible]

Покази:

встановленого (існуючого) лічильника					
Активна електроенергія	загальні	пiк	н. пiк/день	нiч	аварійні
споживання:	0000001,7				
генерація:	0000000,0				
Реактивна електроенергія	споживання 0000000,0		генерація 0000000,0		
демонтованого лічильника					
Активна електроенергія	загальні	пiк	н. пiк/день	нiч	аварійні
споживання:					
генерація:					
Реактивна електроенергія	споживання		генерація		

Заміри струму: ф. А 16 А, ф. В 16 А, ф. С 16 А.
Фактично підключена потужність на час виміру 13,5 кВт, Потужність розрахована по обертах (імпульсах) 3,6 кВт.
Похибка вимірювання проводилася засобом ВМ ВМІМ класу типу, № 0008573, дата повірки: 4/22
Трансформатори струму встановлені: од. типу, № , номіналу А, кл. точності (дата повірки)
Трансформатори струму демонтовані: од. типу, № , номіналу А, кл. точності (дата повірки)

Інформація про пломби Державного повірителя та/або заводу-виробника засобу обліку:

	Відбиток/номер	Кількість, шт.	Цілісність (пошкоджені/не ушкоджені)
Встановлені (існуючі)			
Зняті			

Інформація про пломби ПрАТ «ДТЕК КРЕМ», індикатори впливу магнітного поля в тому числі вбудовані та місця їх пломбування:

[illegible]

Споживачем і представником ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підтверджується, що: 1) фазний провід, за умови 1-ф вводу, підключено до першої клемі 1-ф лічильника, перевірено індикатором; 2) електролічильник та трансформатори струму візуально не мають зовнішніх ознак пошкодження; 3) ізоляція вторинних кіл обліку без ознак пошкодження (скруток, пайки), а гвинти з'єднань надійно затиснуті; 4) електролічильник разом з панеллю (щитком) закріплено на 3 точках. Споживач підтверджує відсутність порушення ізоляції ввідного ізоляованого проводу (кабелю) перед лічильником, вторинних кіл обліку (розрізи, проколи, дефекти ізоляції, з'єднання, скрутки, слайки, переломи інше) прокладених як відкритим так і прихованим способом а також те, що перед лічильник прихованих відгалужень електропроводки не існує. Споживач підтверджує цілісність та відсутність ознак втручання в пломби. Споживач зобов'язується забезпечити збереження елементів обліку та цілісність пломб встановлених на ньому разом з пломбовальним матеріалом, цілісність ізоляції ізоляованого ввідного проводу (кабелю) перед лічильником, вторинних кіл обліку, незмінність фазування лічильника, трансформаторів струму, не порушувати кріплення елементів обліку та обмежень доступу до струмоведучих частин, збереження цілісності шафи обліку на предмет відсутності отворів не передбачених заводом виробником. У випадку пошкодження розрахункового приладу обліку, пломб встановлених на ньому складається Акт про порушення.

Додаткові відомості: НП працює в класі можливості

Представники
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
(Буглевич В.В.)
()
()

 Споживач
()





**ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі 14.07.2021 року

№ (ідентифікатор) ТУ002238140721 1 10 14 1 000000 1

АЗК, ТОВ "ДЛ"

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Святопетрівське, кад. № 3222485800:03:005:5478**

Функціональне призначення об'єкта: **Комерційна діяльність**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **IV квартал 2021 р.**

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

— кВт — кВт.

I категорія — кВт,

II категорія — кВт,

III категорія — кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності **50 кВт**

I категорія — кВт,

II категорія — кВт,

III категорія **50** кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

— електроопалення — кВт,

— електрошито — кВт,

— гаряче водопостачання — кВт.

3.1. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження будівельних струмоприймачів: **50 кВт.**

4. Джерело електропостачання: **ПС 110/10 кВ "Жуляни", ЛЕП-10 кВ Л-ТП-550, розподільчі мережі ТП-10/0,4 кВ №2982.**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(номер опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності: **розподільчі мережі ТП-10/0,4 кВ №2982.**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(номер опори або обладнання)

6. Точка приєднання: **на вихідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в шафі обліку на межі земельної ділянки замовника.**

Напруга приєднання: **0.38** кВ.

При наявності електроустановок будівельних струмоприймачів їх точка приєднання відповідає точці приєднання електроустановок об'єкту.

7. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки

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:

Схему живлення внутрішнього електрозабезпечення електроустановок об'єкту визначити проектом.

Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільчого пристрою (ВРП)

Від вихідних клем розрахункового приладу обліку, встановленого в шафі обліку, спорудити ввід до ВРП об'єкту.

У разі, якщо відстань від вихідних клем розрахункового приладу обліку до ВРП об'єкту перевищує 10 м, передбачити встановлення лінійного автоматичного вимикача біля шафи обліку.

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

У ВРП об'єктів передбачити встановлення:

— на вводі - автоматичного вимикача (АВ) з комбінованим розчіплювачем;

— на групових лініях, що живлять розетки - пристрою захисного вимкнення (ПЗВ);

— на групових лініях для освітлення - автоматичних вимикачів.

Номінальні струми розчіплювачів автоматичних вимикачів прийняти згідно розрахунків.

Рекомендуємо встановити пристрій захисту від перевищення напругою допустимого рівня - реле напруги.

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

У разі наявності будівельних струмоприймачів, приєднання електроустановок будівельних механізмів буде можливе після забезпечення технічної можливості передачі електричної енергії в точку приєднання відповідно до даних технічних умов в обсязі, необхідному для приєднання будівельних струмоприймачів, без зміни замовленої потужності, схеми підключення, рівня напруги та вимог щодо категорії з надійності електропостачання.

Внутрішнє електропостачання будівельних струмоприймачів визначити проектом.

Після закінчення будівельних робіт, схема живлення будівельних механізмів, не задіяна в схемі живлення об'єкту, підлягає демонтажу.

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання: Заземлення і захисні заходи від ураження електричним струмом виконати згідно вимог глави 1.7 ПУЕ.

У разі наявності біля земельної ділянки електричних мереж, передбачити заходи з дотримання охоронних зон електромереж та у разі необхідності їх винесення – звернутися до власника даних мереж за отриманням відповідних технічних умов.

Захист електричних мереж виконати згідно з главою 3.1. ПУЕ.

Передбачити заходи з дотримання охоронних зон електромереж.

Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок. НПА ОП 40.1-1.32.01 (ДНА ОП 0.00-1.32-01).

1.5. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

Виконати умови «Рекомендацій щодо влаштування вузлів обліку електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням глави 1.5 ПУЕ, розділів V та VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

*Перелік рекомендованих типів приладів обліку знаходиться на офіційному сайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

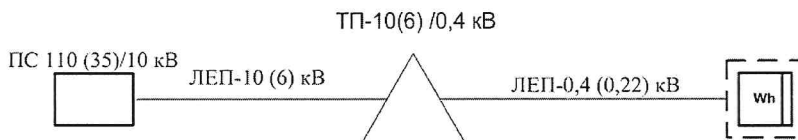
1.1. Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення: **виконуються оператором системи розподілу згідно проєктної документації.**

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: **не вимагається.**

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: **не вимагається.**

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



Примітка. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримати відповідний висновок.

Оператор системи розподілу:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
08132, Київська обл.,
Києво-Святошинський район,
м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,
IBAN: UA443348510000000002600293562
в АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851

Код ЄДРПОУ 23243188

ПІН 232431810368

тел.: +38 044 459 07 40

Провідний фахівець єдиного вікна з питань
приєднання:

М. П.

(підпис, П. І. Б.)

Шиденко О.М.

14.07 2021 року

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання з умовами договору про приєднання.



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

На заяву про приєднання
електроустановки певної потужності до
Типового договору
№ C02072139381 від 02.07.2021р.

Дата видачі 14.07.2021 року
№ (ідентифікатор) ТУ002238140721 1 10 14 1 000000 1

Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж
Розрахунок плати за стандартне приєднання до електричних мереж
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

АЗК, Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Святопетрівське, кад.№ 3222485800:03:005:5478
(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові замовника)

Замовник: **ТОВ "ДЛ"**

Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж (стандартне/нестандартне):

Тип приєднання до електричних мереж (стандарт/нестандартне з проектуванням Замовником лінійної частини)	Потужність, заявлена до приєднання, кВт	Існуюча потужність, кВт	Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах - диспетчерська назва елемента мережі, (вказати спосіб вимірювання), м	Диспетчерська назва точки (точок) до якої розрахована відстань по прямій лінії
Стандартне	50	-	55	Розподільчі мережі від ТП-10/0,4 кВ №2982

Вихідні дані для здійснення розрахунку:

Заявлена до приєднання потужність ($P_{заявл}$), кВт	50
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	0.38
Існуюча потужність, кВт	-
Ступінь напруги в існуючій точці приєднання, кВ	-
Місце розташування (село/місто/село міського типу) електроустановки що приєднується (зазначити населений пункт)	с. Святопетрівське
Найменування територіальної одиниці ОСР	Києво-Святошинський РП
Тип схеми приєднання (фазність)	Трифазна
Категорія надійності електропостачання	III
Ставка плати за стандартне приєднання/нестандартне приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання (С), тис. грн (без ПДВ).	1,957

1. Розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як стандартне):

$$P_{ст} = P_{заявл} \times C = 97850 \text{ грн (без ПДВ)}$$

П = 97850 грн (без ПДВ), крім того ПДВ 19570 грн.

Повна вартість послуги 117420 грн

Оператор системи розподілу:

Провідний фахівець єдиного вікна з питань
приєднання:



Шиденко О.М.