



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**  
Оператор системи  
розподілу

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

АТ «ПІМБ», м. Київ  
МФО 334851  
код ЄДРПОУ 23359034  
IBAN UA87334851000000002600448085

20.01.2022 № 2643/1001  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

ТОВ "СІТПРОМ.ЮА"  
вул.Оцупа Олександра,2Г, м. Дніпро, 49051

код ЄДРПОУ/РНОКПП 44557694

### ПОВІДОМЛЕННЯ

про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

На Вашу заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.01.2022 вх. № 101130421 (далі – договір розподілу) для потреб об'єкта за адресою: вул. Олександра Оцупа, 2Г м. Дніпро, повідомляємо наступне.

Наше Товариство, як оператор системи розподілу, надає послуги з розподілу електричної енергії та комерційного обліку в межах території ліцензованої діяльності на підставі відповідної ліцензії, виданої Регулятором.

Взаємовідносини, які виникають між оператором системи розподілу та споживачем регулюються Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), Кодексом систем розподілу, Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

Надавши підписану заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов договору, що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання споживача до умов цього договору.

Публічний договір розподілу та публічні додатки до нього, тарифи на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному веб-сайті Товариства [dtek-dnem.com.ua](http://dtek-dnem.com.ua).

Згідно з п. 2.1.13 ПРРЕЕ невід'ємними частинами договору розподілу є також додатки, що конкретизують умови договору розподілу та не містять публічної інформації, тобто не публічні додатки.

На основі наданої Вами та наявної у Товариства інформації щодо об'єкта направляємо Вам підписані з боку Товариства такі не публічні додатки до договору розподілу: додаток 2 "Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії"; додаток 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії"; додаток 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін"; додаток 7 "Однолінійна схема електропостачання Споживача"; Вихідні дані для розрахунку (продовження додатку 10 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії").

Сповіщаємо про долучення Вашого об'єкта до договору розподілу з контокорентним рахунком (ККР) № 11000060488 та присвоєнням точки(кам) розподілу ЕІС-коду(ів): 62Z0846286083201.

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 на виконання вимог ПРРЕЕ Вам необхідно обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії договору на розподіл письмово повідомити Товариство щодо укладення договору з постачальником з обов'язковим зазначенням в листі інформації щодо: назви постачальника, дати початку постачання (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору на розподіл) та способу оплати послуг з розподілу згідно з обраною Вами його комерційною пропозицією (оплата самостійно або через постачальника).

У разі неподання або недотримання термінів подання Товариству запитованої інформації про укладення договору з постачальником електропостачання об'єкта буде припинено за заявою переднього споживача.

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

Додатково акцентуємо увагу, що у зв'язку з впровадженням у Товаристві нового програмного продукту для ведення розрахунків із споживачами Ви маєте можливість зареєструватися в застосунку "Особистий кабінет" за посиланням <https://okenergy.com.ua/sign-up/entity/> для доступу до даних про обсяги й вартість розподілу електроенергії та самостійного внесення показів електролічильника.

Цей лист є невід'ємною частиною договору розподілу, укладеного між АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ "СІТПРОМ.ЮА"

Додатки: на 5 арк. в 1 прим.

Менеджер ВРД відділу по роботі з договорами

Наталія Мінченко

17.01.2022

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

### Паспорт точки/точок розподілу (передачі) електричної енергії

Контокорентний рахунок (ККР): 110000060488, особовий рахунок (о/р): 068142.

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку: 62Z0846286083201.

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта: **будівлі та споруди.**
- 2) Адреса об'єкта: **вул. Олександра Оцупа, 2Г м. Дніпро.**
- 3) Ступінь напруги: **6кВ В**, схема живлення за точкою розподілу: основна, від ПС 150/35/6кВ "Кільцева-Лівобережна" (далі "КЛ"), лінійний портал ПЛ-35кВ Л-337 включно 1 метр проводів від натяжних затичкачів порталльної натяжної гірлянди ізоляторів в бік вказаної ПЛ. ПЛ-35кВ Л-336 ПС "КЛ" - ПС "Тепличний комбінат" за технічний стан опор №1-10 та траверс з боку ПЛ-35кВ Л-336.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу: **585,9 кВт.**
- 5) Дозволена потужність: **400 кВт.**
- 6) Категорія надійності струмоприймачів в т.ч.:  
I категорія: - кВт; II категорія: - кВт; III категорія: **400 кВт.**
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу - на напругу **6кВ В**, струм - **A**.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) (номінальна потужність інвертора)\*:  
- , - кВт.
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок) \*:  
назва елемента місце встановлення
- 10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку - покази засобу комерційного обліку - , зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.
- 11) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення\*\*:

\*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії

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

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ) 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

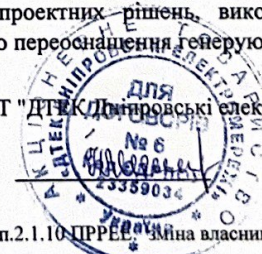
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком Договору.  
Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої

Паспорт точки розподілу складено **17.01.2022** Оператором системи АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі":

**Наталія Мінченко / Менеджер ВРД відділу по роботі з договорами /**

Складено на підставі наявної у оператора системи розподілу інформації, передбаченої п.2.1.10 ПРРЕЕ, зміна власника об'єкта по договору від 04.10.2006 № 061334 (ККР 110000045113).

Паспорт оформив та надав Споживачу: тел. 056 373 45 63 вик. Кузьменко О.В.



Додаток 3  
до Договору споживача про надання послуг з  
розподілу електричної енергії

**Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії  
Споживача ТОВ "СІТПРОМ.ІОА"**

Контокорентний рахунок (ККР): 110000060488, особовий рахунок (о/р): 068142.

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

**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	Навантаження дистанційного зчитування (+/-)	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	62Z0846286083201	вул. Олександра Оцупа, 2Г м. Дніпро	24/7	3896447	EPQS 122.23.17L	1200	A(+), R(+), R(-)	споживач	П/СТ 35/6кВ "ДРРМЗ"	-	2	будівлі та споруди	

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

2. Розрахунковим вважається період з 31 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прівнюється до календарного місяця.
3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем 31 числа кожного місяця о 00:00 та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
4. Дані, отримані від Споживача при проведенні процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
5. Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору), який складається у двох примірниках, по одному для кожної Сторони, та в перший день наступного розрахункового періоду надає цей звіт Оператору системи через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору

Оператор системи розподілу  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Менеджер ВРД відділу по роботі з договорами



Наталія Мінченко

тел. 056 373 45 63 вик. Кузьменко О.В.

**Додаток 6**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

**Акт**

**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін  
Споживача ТОВ "СІТПРОМ.ЮА"**

Контокорентний рахунок (ККР): 110000060488, особовий рахунок (о/р): 068142.

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку: 62Z0846286083201.

Адреса об'єкта (будівлі та споруди): вул. Олександра Оцупа, 2Г м. Дніпро.

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 150/35/6кВ "Кільцева-Лівобережна" (далі "КЛ"), лінійний портал ПЛ-35кВ Л-337 включно 1 метр проводів від натяжних затискачів порталльної натяжної гірлянди ізоляторів в бік вказаної ПЛ. ПЛ-35кВ Л-336 ПС "КЛ" - ПС "Тепличний комбінат" за технічний стан опор №1-10 та траверс з боку ПЛ-35кВ Л-336;

1.2. Основного споживача (власника мереж): 35/6, ком.9 П/СТ "ДРРМЗ"; ПЛ-35кВ Л-337 (ПС "Кільцева-Лівобережна" - ПС "ДРРМЗ") за винятком 1 метру проводів від натяжних затискачів порталних натяжних гірлянд лінійного portalу на ПС "Кільцева-Лівобережна" в бік ПЛ-35кВ Л-337, а також за металокопструкції траверс (з боку ПЛ-35кВ Л-337), проводів, лінійної авматури та ізоляторів; ПЛ-35кВ Л-0336 відгалуження на ПС "ДРРМЗ" (від ПЛ-35кВ Л-336 (ПС "Кільцева-Лівобережна" - ПС "Тепличний комбінат") за винятком 1 метру проводів від виоду проводів з плашкових затискачів в бік ПЛ-35кВ Л-0336, а також надійності кріплення лінійної арматури та натяжних ізоляторів у місці їх кріплення до траверс опори №10 ПЛ-35кВ Л-336;

1.3. Споживача: КЛ 6кВ від ПС-35/6 П/СТ "ДРРМЗ" ком.9 до ТП-1 ТОВ "СІТПРОМ.ЮА", внутрішні мережі, засіб обліку..

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється: **наконечниках КЛ-6кВ в ПС 35/6, ком.9 П/СТ "ДРРМЗ" РП-6кВ.**

*(вказати межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем)*

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів::

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	-
ТРЕТЯ	400

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

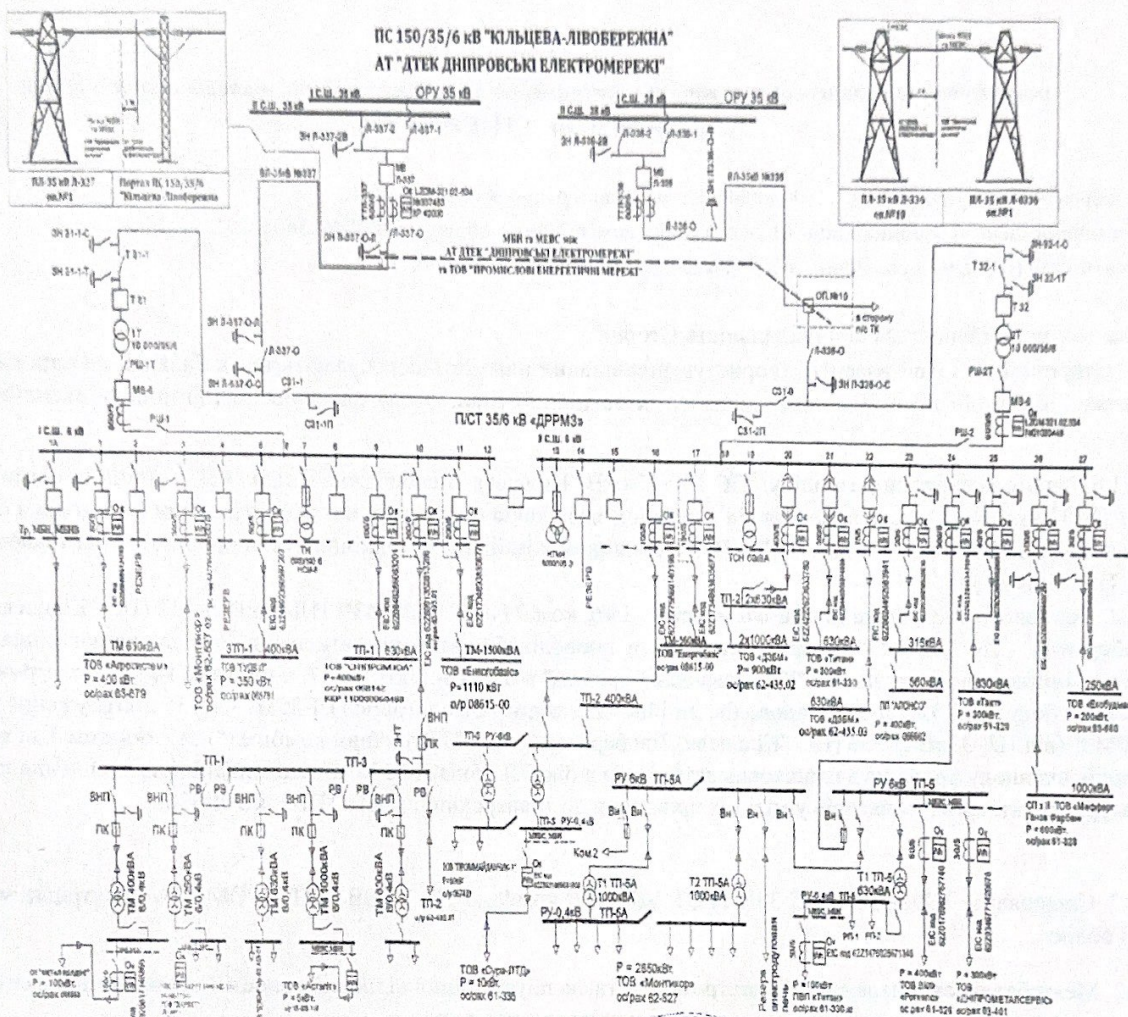
5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

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  $\square U_f$  не більше 10%.

## 9. Схема електроустановки та точки розподілу мереж:



Оператор системи розподілу  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Менеджер ВРД відділу по роботі з договорами



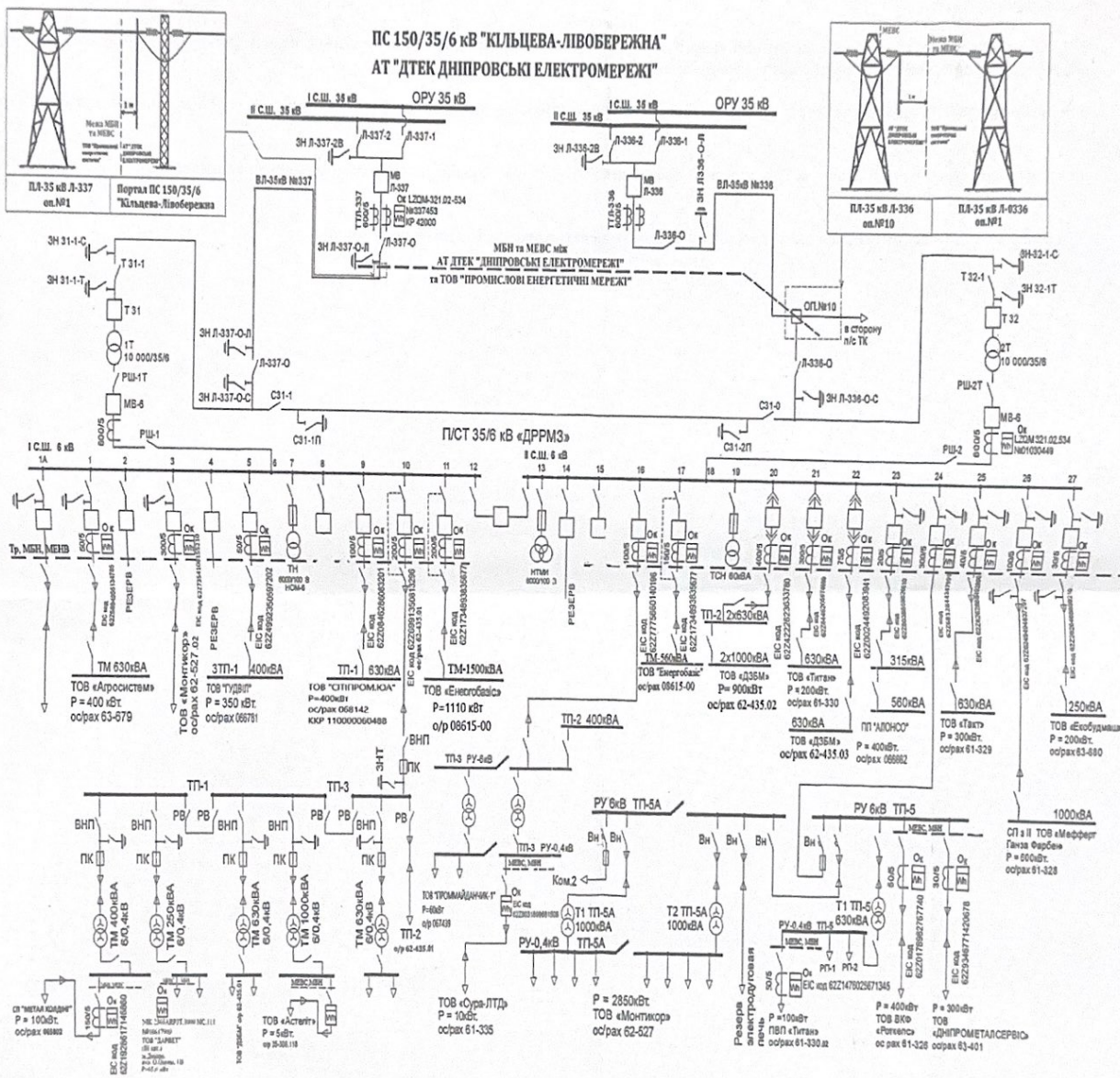
Наталія Мінченко

тел. 056 373 45 63 вик. Кузьменко О.В.

**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.

електропостачання Споживача ТОВ «СІТПРОМ.ЮА»  
**Однолінійна схема**  
**ТОВ «СІТПРОМ.ЮА»**  
(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: м. Дніпро, вул. Оцупа Олександра, 2Г.



Оператор системи розподілу  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Менеджер ВРД  
Н.І. Мінченко  
(підпис)  
01 \_\_\_\_\_ 2022 р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

Головний фахівець ВРД Кузьменко О.В.

**Продовження Додатка 10**  
до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

**Вихідні дані для розрахунку  
Споживача ТОВ "СІТПРОМ.ІОА"**

Конткорентний рахунок (ККР): 110000060488, особовий рахунок (о/р): 068142.  
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку: 62Z0846286083201.  
Адреса об'єкта (будівлі та споруди): вул. Олександра Оцуца, 2Г м. Дніпро.

**Таблиця 1**

**Характеристики компенсуючих установок Споживача**

Точки приєднання КРП до	Тип пристрою КРП*					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					
1	62Z0846286083201	П/СТ 35/6кВ "ДРРМЗ"	Rc(+)	так	400	200	0,0229

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

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

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта  $D_{ср} = 0,0229$  (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНІ ПІДПРИЄМСТВА»  
Менеджер ВРД відділу по роботі з договорами **Наталія Міщенко**

тел. 056 373 45 63 вик. Кузьменко О.В.

