

Отримано
кайсарова
Хоткевича

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО «ДТЕК
КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ДТЭК
КИЕВСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ»

вул. Новокосятинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна
кол-центр: 1588 або
+38 044 202 15 88
(з мобільного та стаціонарного телефону)

ул. Новоконстантиновская, 20
г. Киев, 04080, Украина
колл-центр: 1588 или
+38 044 202 15 88
(с мобильного и стационарного телефона)

08.01.2020 № 013/01/24/552
На № _____ від _____

Код ЄДРПОУ 41946011

Код ЄГРПОУ 41946011

Керівнику
ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

вул. Каховська, 11А
м. Запоріжжя, Запорізька обл., 69096

**Повідомлення
про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 09.12.2019 № 18/ЦОКК12/13/1/161596 (далі – заява-приєднання) для потреб об'єктів за адресою: вул. Хоткевича, буд. 39, вул. Кайсарова, буд. 7/9, вул. Теліги, буд. 61а (далі – Об'єкти).

Повідомляємо, що Товариство, як оператор системи розподілу, здійснює діяльність з розподілу електричної енергії та надає послуги з розподілу електричної енергії, а також послуги комерційного обліку в межах території ліцензованої діяльності на підставі відповідної ліцензії, виданої Регулятором.

Взаємовідносини, які виникають між оператором системи розподілу та споживачем регулюються чинним законодавством України, зокрема Законом України «Про ринок електричної енергії», Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРПЕЕ).

Слід зазначити, що надавши підписану заяву-приєднання Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання споживача до умов цього договору. Таким чином, на підставі підписаної Вами заяви-приєднання, з «08» січня 2020 р. ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ» приєднано до умов публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

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

Договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Договір) регулює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачу як послуги оператора системи.

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

На підставі наданої Вами та наявної у Товариства інформації щодо об'єкта направляємо Вам підписані Товариством додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії», «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії», «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін», «Однолінійна схема електропостачання Споживача», «Вихідні дані для розрахунку втрат» (продовження додатка «Порядок розрахунку втрат в мережі

споживача)), «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача», «Вихідні дані для розрахунку» (продовження додатка «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії»).

Повідомляємо, що Ваші об'єкти долучено до особового рахунка № 44067016, діючого для ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ» як юридичної особи – споживача електричної енергії.

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. 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 обраної Вами комерційної пропозиції, оплата самостійно або через постачальника.

У разі не подання або не дотримання термінів подання Товариству запитованої інформації електропостачання об'єкта буде припинено за заявою попереднього споживача.

Додатково звертаємо Вашу увагу, що відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії» побутові (у тому числі колективні побутові) та малі непобутові споживачі мають право на універсальні послуги. Крім того, тимчасово, на період з 1 січня 2019 року по 31 грудня 2020 року, універсальні послуги, крім побутових та малих непобутових споживачів надаються постачальником таких послуг також іншим споживачам, електроустановки яких приєднані до електричних мереж з договірною потужністю до 150 кВт.

Інформуємо, що єдиним постачальником універсальних послуг на території міста Києва є ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», на території Київської області – ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

Додатки: на 15 арк. в 1 прим.

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

Бондаренко
201-07-98

Додаток 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу 62Z6592481857821

Інформація щодо об'єкта Споживача:

- 1) Вид об'єкта: будівля АЗС №9 (комплекс будівель (літ.А,Б))
- 2) Адреса об'єкта: вул. Теліги, буд. 61А
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ/ ЩИТ АЗС буд. №61
- 4) Приєднана потужність: 8,0 кВт
- 5) Дозволена потужність: 8,0 кВт
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.: I категорія: ----- кВт
II категорія: ----- кВт, III категорія: 8,0 кВт
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ струм 25 А
- 8) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*)
----- кВт

(*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії)

- 9) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**
----- кВт

(**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 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 оформляється додатком 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 мережах 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 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 установки приватного домогосподарства

Паспорт точки розподілу складено 08 січня 2020р.

Холошина О.О. / Головний фахівець відділу по роботі з договорами /
П. І. Б. Посада



Додаток 7
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії
Особовий рахунок № 44067016

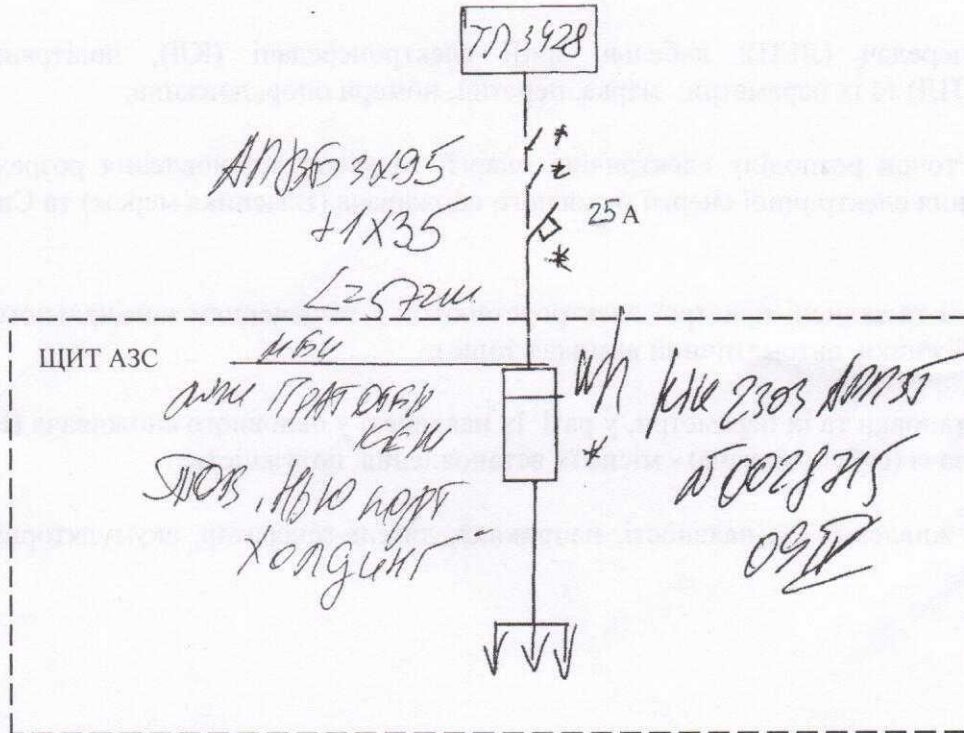
Однолінійна схема

електропостачання Споживача

ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(скорочена назва споживача)

Фактична адреса об'єкта: вул. Теліги, буд. 61А



Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(посада, П.І.Б., підпис)

«ОС» СІЗНЦ

20.12.19

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.

Додаток 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії
Особовий рахунок
№ 44067016

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: вул. Теліги, буд. 61А

(фактична адреса об'єкта)

Споживач ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(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: ТП3428; КЛ 0,4 кВ: ТП3428 – ЩИТ АЗС – на балансі
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

1.2. Основного споживача (власника мереж): _____

1.3. Споживача: ЩИТ АЗС буд. №61; РЩ АЗС буд. №61; КЛ 0,4 кВ: ЩИТ АЗС буд. №61 –
РЩ АЗС буд. №61 та внутрішні електричні мережі – на балансі ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: наконечниках кабелю в ЩИТі АЗС буд. №61 – між Оператором

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

системи розподілу та Споживачем

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-----
ДРУГА	-----
ТРЕТЯ	8,0 кВт – 100%

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

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

16. 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.

17. 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.

18. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_f не більше 10%.

9. Схема електроустановки та точки розподілу мереж:



вул. Теліги

Межа розподілу між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

та Споживачем

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(посада, П.І.Б., підпис)

«*OS*» *Сіґма* 20*22* 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.

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, N_i , од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P_i , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N_z , од.	Опір контактного з'єднання, R_z , Ом
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(підпис, П. І. Б.)

« 08 » 09 2022р.

- * Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2} = 1,15$.
- ** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:
 «Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;
 «В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.
- Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:
 «В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.
- «Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні 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'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Додаток 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу 62Z3659695279920, 62Z2835546448181

Інформація щодо об'єкта Споживача:

- 1) Вид об'єкта: будівля АЗС №38 (літ.А)
- 2) Адреса об'єкта: вул. Хоткевича, буд. 39
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ/ РУ 0,4 кВ ТП2569
- 4) Приєднана потужність: 18,0 кВт
- 5) Дозволена потужність: 18,0 кВт
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.: I категорія: ----- кВт
II категорія: ----- кВт, III категорія: 18,0 кВт
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АП на напругу 0,38 кВ струм 63 А
- 8) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*)
----- кВт

(*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії)

- 9) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**
----- кВт

(**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 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 оформляється додатком 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 мережах 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 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 установки приватного домогосподарства

Паспорт точки розподілу складено 08 січня 2020 р.

Холошина О.О. / Головний фахівець відділу по роботі з договорами /
П. І. Б. Посада



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, N_i , од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P_i , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N_z , од.	Опір контактного з'єднання, R_z , Ом
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(підпис, Н. І. Б.)

« 08 » січня 2022 р.



- * Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2}=1,15$.
- ** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності 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 місяця 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.
 «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 пов'язані з передачею електричної енергії в 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 експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.
 Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.
- ***** Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Продовження Додатка
до Договору про надання послуг з
компенсації перетікань реактивної
електричної енергії

Особовий рахунок № 44067016

Вихідні дані для розрахунку

ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: вул. Хоткевича, буд. 39

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище
Не встановлено	Не встановлено	Не встановлено	Не встановлено
-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----

*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.	62Z3659695279920	ТП2569.1	R _{c(+)}	так	18,0	9,0	0,0486

*Тип: R_{c(+)} – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
R_{c(-)} – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
R_{г(+)} – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
R_{г(-)} – 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_{г(+н)}, R_{г(-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 D_{ср} = 0,0486 (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.
(підпис, П. І. Б.)

« 08 » січня 2022 р.



Додаток 7

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Особовий рахунок № 44067016

Однолінійна схема

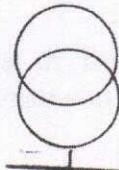
електропостачання Споживача

ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(скорочена назва споживача)

Фактична адреса об'єкта: вул. Хоткевича, буд. 39

ТП2569



м.м. Київська електрика: ВАТ «Автомателектроніка ЧЗОВБ»

АВТМ-087150
Е-31004

м.м. ВАТ «Автомателектроніка ЧЗОВБ»
ТОВ «Ньюпорт Холдінг»

А63А



МІТРАЗОЗАРІЗУ
№ 0218193

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(посада, П.І.Б. підпис)

« 08 » січня

2022 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 ліній електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок 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.

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

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу 62Z4024852411755, 62Z9927804925474

Інформація щодо об'єкта Споживача:

- 1) Вид об'єкта: будівля АЗС №20 (літ.А)
 - 2) Адреса об'єкта: вул. Кайсарова, буд. 7/9
 - 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ/ РУ 0,4 кВ ТП3311
 - 4) Приєднана потужність: 30,0 кВт
 - 5) Дозволена потужність: 30,0 кВт
 - 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.: I категорія: ----- кВт
II категорія: ----- кВт, III категорія: 30,0 кВт
 - 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу ВА на напругу 0,38 кВ струм 63 А
 - 8) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*)
----- кВт
- (*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії)
- 9) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**
----- кВт

(**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 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 оформляється додатком 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 мережах 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 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 установки приватного домогосподарства

Паспорт точки розподілу складено 08 січня 2020р.

Холошина О.О. / Головний фахівець відділу по роботі з договорами /
П. І. Б. Посада



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, N_i , од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P_i , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N_z , од.	Опір контактного з'єднання, R_z , Ом
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(підпис, П. І. Б.)

« 08 » січня 2022 р.

- * Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2}=1,15$.
- ** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:
 «Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом однарахування 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 пов'язані з передачею електричної енергії в електричні 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.
- *** 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 експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.
 Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.
- ***** Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОДАСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Продовження Додатка
до Договору про надання послуг з
компенсації перетікань реактивної
електричної енергії

Особовий рахунок № 44067016

Вихідні дані для розрахунку

ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: вул. Кайсарова, буд. 7/9

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище
Не встановлено	Не встановлено	Не встановлено	Не встановлено
-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----

*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 вимірюва ння*	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.	62Z4024852411755	ТП3311.1 (445.00002)	Rc(+)	ні	-----	-----	0,0671

*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= 0.0671 (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(підпис, П. І. Б.)

« 08 » січня 2018 р.



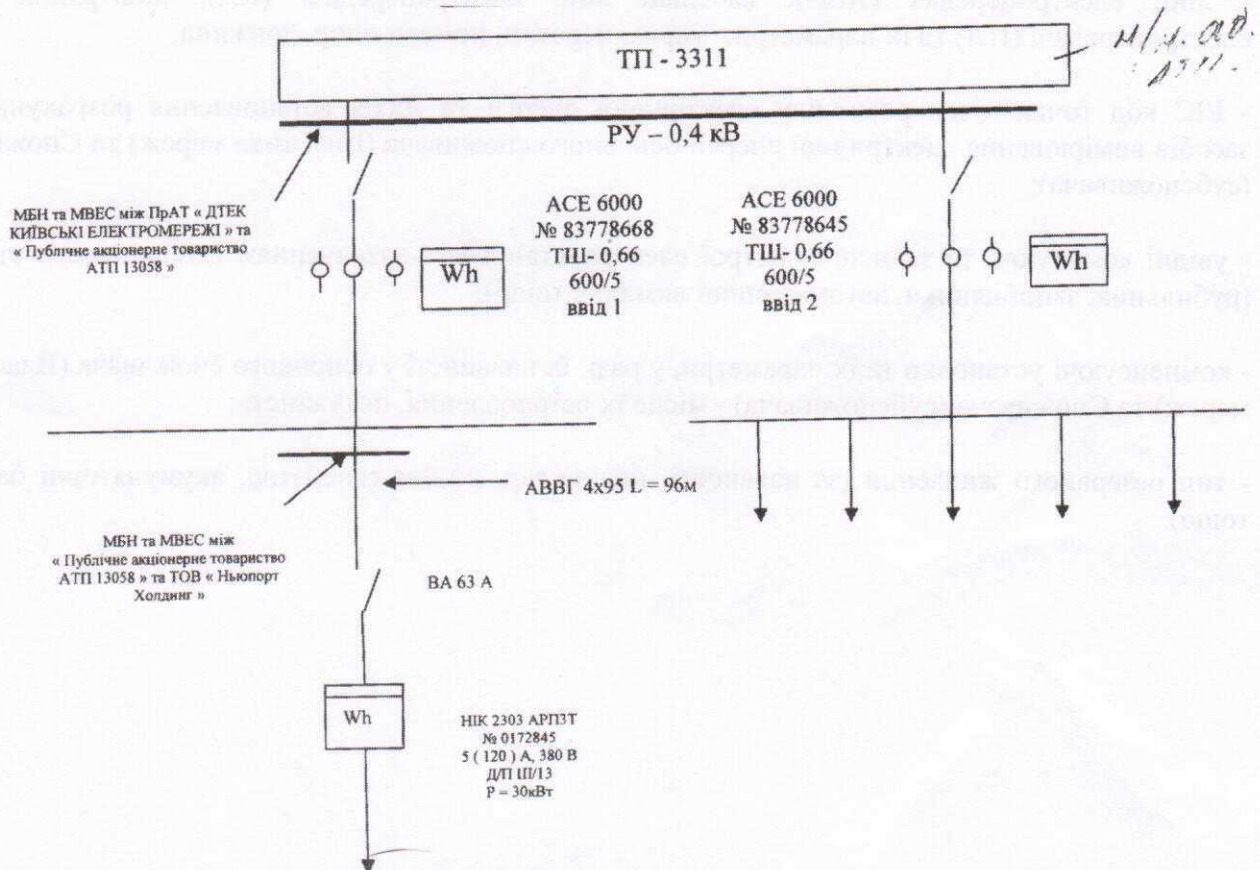
Однолінійна схема

електропостачання Споживача

ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(скорочена назва споживача)

Фактична адреса об'єкта: вул. Кайсарова, буд. 7/9



Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(посада, І.П.Б., підпис)

«08» січня

2022 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 ліній електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок 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.

Додаток 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії
Особовий рахунок
№ 44067016

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: вул. Кайсарова, буд. 7/9

(фактична адреса об'єкта)

Споживач ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

(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: ТПЗ311 (без РУ 0,4 кВ) – на балансі

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

1.2. Основного споживача (власника мереж): РУ 0,4 кВ в ТПЗ311 – на балансі

ПАТ «АТП 13058»

1.3. Споживача: КЛ 0,4 кВ: ТПЗ311 – ЩИТ АЗС; ЩИТ АЗС на вул. Кайсарова, буд. 7/9
та внутрішні електричні мережі – на балансі ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін

встановлюється на: 1) верхніх губках ввідних рубильників 0,4 кВ ТПЗ311 –

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

між Оператором системи розподілу та ПАТ «АТП 13058»;

2) кабельних наконечниках в РУ 0,4 кВ ТПЗ311 (в сторону Споживача) –

між ПАТ «АТП 13058» та Споживачем

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-----
ДРУГА	-----
ТРЕТЯ	30,0 кВт – 100%

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

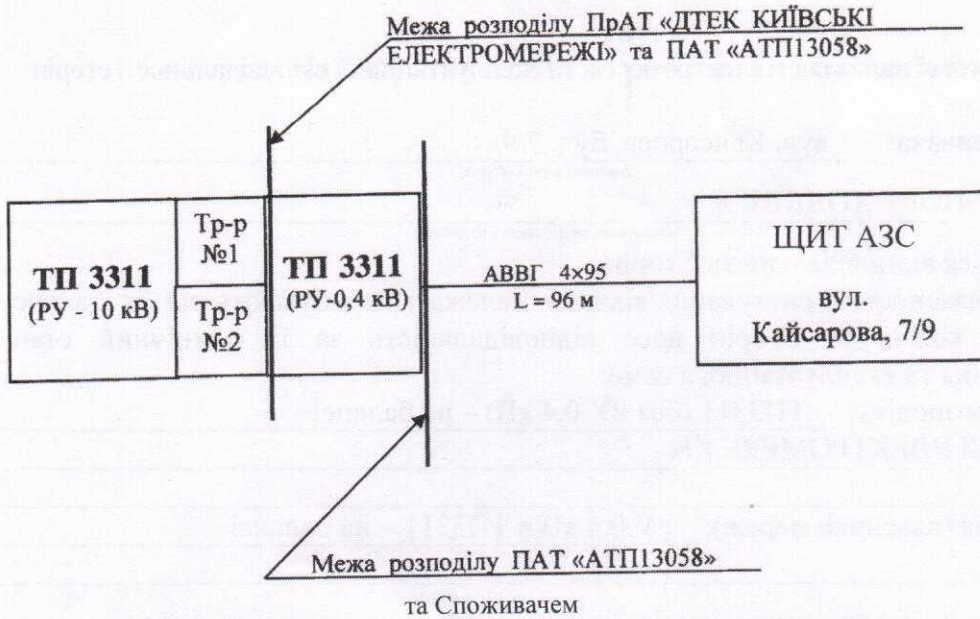
10. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

11. 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.

12. 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.

13. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10%.

9. Схема електроустановки та точки розподілу мереж:



Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(посада, П.Б., підпис)

«08» січня 2020 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 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії
Особовий рахунок
№ 44067016

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: вул. Хоткевича, буд. 39
(фактична адреса об'єкта)

Споживач ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»
(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: РУ 10 кВ, ТМ-400 кВА ТП2569 – на балансі
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

1.2. Основного споживача (власника мереж): РУ 0,4 кВ ТП2569 – на балансі
ВАТ «Автотранспортник 13066»

1.3. Споживача: КЛІ 0,4 кВ: ТП2569 – ЩИТ АЗС, ЩИТ АЗС на вул. Хоткевича, буд. 39
та внутрішні електричні мережі – на балансі ТОВ «НЬЮПОРТ ХОЛДІНГ»

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: 1) виводі трансформатору із сторони РУ 0,4 кВ ТП2569 –

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

для Оператора системи розподілу та ВАТ «Автотранспортник 13066»;

2) наконечниках приєднання кабелю в ТП2569 – між ВАТ «Автотранспортник 13066» та
Споживачем

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-----
ДРУГА	-----
ТРЕТЯ	18,0 кВт – 100%

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

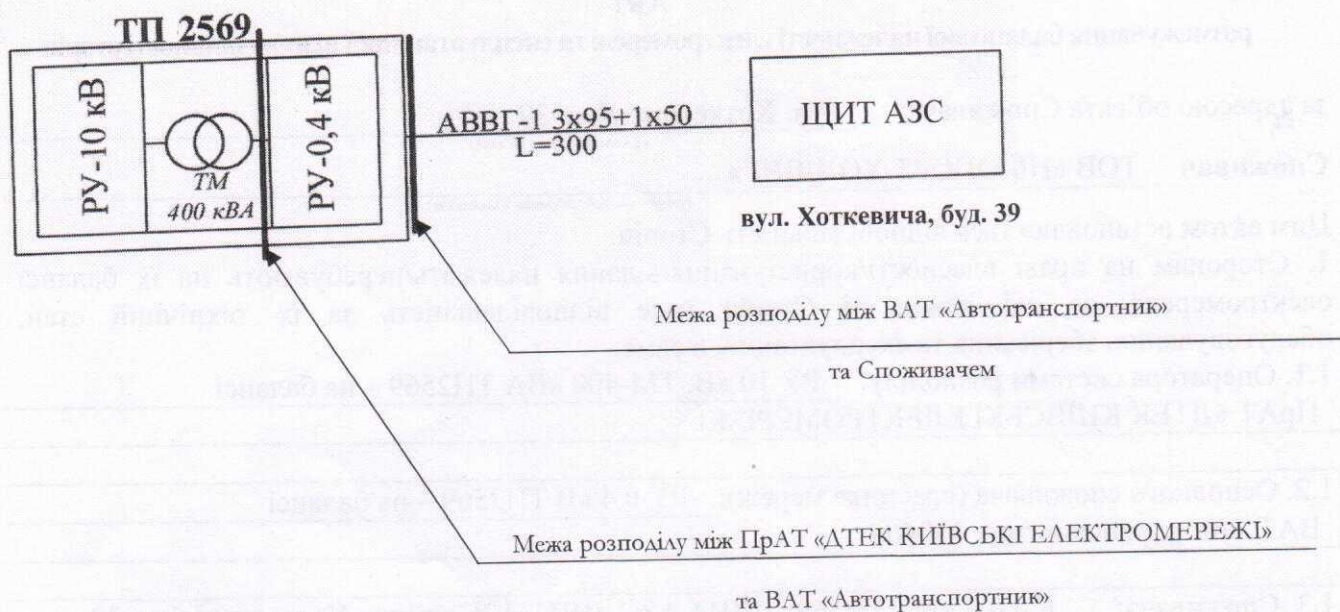
5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

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 електроустановки та точки розподілу мереж:



Оператор системи розподілу

Головний фахівець відділу по роботі з договорами

Холошина О.О.

(посада, П.І.Б., підпис)

«*ОВ*» *січень* 20*17* 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.