



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

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

Вих. від 06.03.2025р. 06.03.2025/C240225376639

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

### ДКБ ДОДА

49020, м. Дніпро,

вул. Старокозацька, 34

Email: nsshevchenko@adm.dp.gov.ua

Тел. +38(050) 363-37-89

### *Щодо розгляду заяви про приєднання електроустановки певної потужності*

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») надає Вам технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» та рахунок на оплату плати за приєднання, що були сформовані на підставі Заяви про приєднання електроустановки певної потужності № С240225376639 від 24.02.2025р.

Додатково повідомляємо, що згідно вимог пункту 4.5.6. глави 4.5. розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 №310, який набув чинності 19.04.2018 року, із змінами і доповненнями (надалі – Кодекс), Договір про приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» 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 з нестандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку 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 пункту 4.1.32. Кодексу, послуга з приєднання до електричних мереж, яку надає ОСР, не включає послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку. Отже, Вам необхідно визначитися із суб'єктом господарювання, який виконає улаштування комерційного обліку електричної енергії, як окрему послугу.

Звертаємо увагу, щодо необхідності забезпечення готовності внутрішніх електромереж Замовника до подачі напруги згідно вимог ПУЕ.

Крім того, Замовник зобов'язаний розробити проектну документацію щодо будівництва електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника та щодо безпеки електропостачання, та погодити дану документацію з ОСР в частині влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Вам необхідно здійснити плату за послугу з приєднання у розмірі 100%, складова лінійної частини приєднання - відсутня.



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



**для фізичних клієнтів:**

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

**для юридичних клієнтів:**

+ 38 (067) 522 21 12



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

**Додатки:**

1. Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № (ідентифікатор) – ТУ 026932 060325 1 03 79 2 000000 1.
2. Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».
3. Рахунок на оплату вартості плати за послугу з приєднання потужності.
4. Акт про розміщення охоронної зони електричних мереж.
5. Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0050699299
6. Додаткова угода № 1 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0050699299 від 06.03.2025р.

**Представник  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

**Яна ПЛЯСОХА**

**Отримав:**

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2025р. \_\_\_\_\_



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



**для фізичних клієнтів:**

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

**для юридичних клієнтів:**

+ 38 (067) 522 21 12

**Типовий договір  
про нестандартне приєднання  
до електричних мереж системи розподілу  
«під ключ» № 0050699299**

**м. Дніпро**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», (далі – Виконавець послуг), яке діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності», рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/>, в особі представника АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Плясоха Яни Юріївни, яка діє на підставі довіреності № 628/2024 від 23.10.2024 року, з однієї сторони, та ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ (далі – Замовник), в особі керівника Кушвіда Олександра Анатолійовича, який діє на підставі Статуту, з другої сторони (далі разом – Сторони, а кожна окрема -Сторона), уклали цей типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір).

### **1. Загальні положення**

1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

### **2. Предмет Договору**

2.1. За цим Договором Виконавець забезпечує надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації та здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

### **3. Права та обов'язки Сторін**

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

3.1.2. Надати Технічні умови.

3.1.3. Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до вимог цього Договору.

3.1.4. Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.

3.1.5. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.

3.2.2. Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ.

3.3. Виконавець має право:

3.3.1. Надавати послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет на веб-сайті Виконавця та шляхом письмових запитів до Виконавця, виконання ним зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.4.2. Подавати Виконавцю звернення, скарги, претензії та заяву про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Виконавцем причин скарги.

3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

#### **4. Плата за приєднання та порядок розрахунків**

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків від визначеної складової плати за приєднання потужності упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та

оплата 90 відсотків від визначеної вартості лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проєктної документації; остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

4.2. Плата за нестандартне приєднання у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки визначається після надання Замовником Виконавцю копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та Замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

4.3. За домовленістю Сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання (шляхом укладання додаткової угоди).

## **5. Відповідальність Сторін**

5.1. У випадку неналежного виконання або невиконання умов Договору Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством.

5.2. Виконавець несе відповідальність за недотримання змісту, необґрунтованість виданих технічних умов та неправильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язань за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості послуги з приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 розділу 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом); у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 розділу 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом); у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 розділу 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

## **6. Надання послуги з приєднання до електричних мереж ОСР**

6.1. Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР Замовнику відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу повідомленням про надання послуг з приєднання.

Повідомлення про надання послуги з приєднання надається Замовнику ОСР не пізніше ніж на третій робочий день після завершення будівельно-монтажних робіт та/або подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

## **7. Порядок вирішення спорів**

7.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

## 8. Строк Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом.

8.2. Цей Договір може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством.

8.3. Строк цього Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі невиконання Сторонами своїх зобов'язань.

8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

## 9. Інші умови Договору

9.1. Умови цього Договору можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання Сторонами, які оформляються додатковими угодами до нього.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють питання приєднання. У такому випадку Сторони погоджуються з тим, що Виконавець вносить відповідні зміни до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Замовник не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дня оприлюднення змін до нього, вважається, що Замовник погодився зі змінами з дати його оприлюднення на офіційному веб-сайті Виконавця.

9.3. Врегулювання питань обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та їх відповідності нормативно-правовим актам під час виконання цього Договору здійснюється Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

9.4. Сторони мають письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

10. Реквізити оператора системи розподілу

### Виконавець послуг:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ  
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49111 м. Дніпро,

Запорізьке шосе, 22

IBAN UA56334851000000002600848089

АТ «ПУМБ»

Код ЄДРПОУ 23359034



Я.Ю.Плясоха

М.П.

« \_\_\_\_\_ » 2025 року

### Замовник:

ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО  
БУДІВНИЦТВА

ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ  
ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

49000, м. Дніпро,

вул. Старокозацька, б.34

Код ЄДРПОУ 04011650

nsshevchenko@adm.dp.gov.ua

+38(099) 336-09-16

О.А. Кушвід

М.П.

підпис

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 року

**Додаткова угода № 1**  
**до типового договору про нестандартне приєднання**  
**до електричних мереж системи розподілу «під ключ»**  
**№ 0050699299**

м. Дніпро

06.03.2025р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», (далі – Виконавець послуг), яке діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності», рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/>, в особі представника АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Плясоха Яни Юріївни, яка діє на підставі довіреності № 628/2024 від 23.10.2024 року, з однієї сторони, та ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ (далі – Замовник), в особі керівника Кушвіда Олександра Анатолійовича, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони (далі – Сторони), уклали дану додаткову угоду до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0050699299 (далі – Договір) про наступне:

**1. Пункт 4.1. розділу 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» викласти в наступній редакції:**

4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 100 відсотків за надання послуги з приєднання електроустановок об'єкта Замовника відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проектною документацією та здійснення підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу в сумі:

2 015 100 грн. 00 коп. (два мільйона п'ятнадцять тисяч сто грн. 00 коп.) без ПДВ,

403 020 грн. 00 коп. (чотириста три тисячі двадцять грн. 00 коп.) крім того ПДВ,

2 418 120 грн. 00 коп. (два мільйона чотириста вісімнадцять тисяч сто двадцять грн. 00 коп.) разом з ПДВ

Відповідно до розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

2. Сторони підтверджують, що інші умови Договору залишаються незмінними та обов'язковими до виконання.

3. Дана Угода складена у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Дана Угода набирає чинності з моменту її підписання та є невід'ємною частиною Договору.

**Виконавець послуг:**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ  
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49111 м. Дніпро,

Запорізьке шосе, 22

IBAN UA 56334851000000002600848089

АТ «ПУМБ»

Код ЄДРПОУ 23359034

  
М.П. \_\_\_\_\_  
«06» березня 2025 року

Я.Ю.Плясоха

**Замовник:**

ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО  
БУДІВНИЦТВА

ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ  
ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

49000, м. Дніпро,

вул. Старокозацька, б.34

Код ЄДРПОУ 04011650

nsshevchenko@adm.dp.gov.ua

+38(099) 336-09-16

М.П. \_\_\_\_\_ **О.А. Кушвід**

М.П. \_\_\_\_\_ підпис

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 року





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

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

Дата видачі – 06.03.2025р.

№ (ідентифікатор) – ТУ 026932 060325 1 03 79 2 000000 1.

Земельна ділянка КН 1210100000:03:078:0047

ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА

ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

*(назва об'єкту та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)*

1. Місце розташування об'єкта замовника: м. Дніпро, вул. Космічна, 13

Функціональне призначення об'єкта: земельна ділянка для будівництва «Нове будівництво хірургічного корпусу (з переходом) КП ДОДЛ ДОР за адресою вул. Космічна, 13, м. Дніпро та «Нове будівництво захисної споруди цивільного захисту для КП РМЦРЗ ДОР».

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію – I квартал 2026р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією – 0 кВт 0 кВ:

I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>0</u>	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 900 кВт: *(на підставі поданої Замовником заяви про приєднання № С240225376639 від 24.02.2025; категорії надійності електропостачання об'єкту повинні бути визначені Замовником у відповідності з вимогами чинної нормативно-технічної документації*

I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>900</u>	кВт
III категорія	<u>0</u>	кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення	<u>0</u>	кВт
- електроплити	<u>0</u>	кВт
- гаряче водопостачання	<u>0</u>	кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
I квартал 2026	900	<u>0</u>	900	0

4. Джерело електропостачання:

ПС 150/10/10 кВ "Тополя" лінії 10кВ Ф-3, Ф-34, Ф-21, РП-15-10кВ ТП-868 РП 10кВ I СШ та II СШ АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», проєктовані ТП-10/0,4кВ замовника

*(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)*



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

Номер:

*(опори, комірки)*

5. Точка забезпечення потужності:

Секції шин 10кВ ПС "Тополя"

*(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)*

номер:

*(опори або обладнання та рівень напруги)*

6. Точки приєднання:

на наконечниках проєктованої ЛЕП-10кВ в ком.1 РП-10кВ ТП-868.

на наконечниках проєктованої ЛЕП-10кВ в ком.2 РП-10кВ ТП-868.

*(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)*

номер:

*(опори, комірки)*

Напруга в точках приєднання: **10 кВ**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: не передбачені

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

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку: **62Z2846831987778**

### **I. Вимоги до електроустановок Замовника.**

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного узгодження електроустановок замовника та ОСР:

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

1.1.2. Виконати будівництво необхідної кількості двохтрансформаторних підстанцій 10/0,4кВ. Схему проєктованих ТП-10/0,4кВ прийняти у відповідності зі схемою 10-7 «Одна секціонована роз'єднувачами система шин» таблиці 4.2.12 розділу 4 «Правил улаштування електроустановок». Потужність силових трансформаторів, конкретне місце встановлення ТП та технічні рішення по підключенню до проєктованих живлячих ділянок ліній 10кВ визначити відповідними обґрунтуваннями та розрахунками в проєкті.

1.1.3. Виконати будівництво КЛ-10кВ, від ком. 1 та ком. 2 РП-10кВ ТП-868 до різних СШ 10кВ проєктованих ТП-10/0,4кВ об'єкта. Тип лінії та переріз струмовідних жил визначити проєктом у відповідності з величиною потужності об'єкту 900кВт II категорії, що приєднується, з перевіркою на термічну та динамічну стійкість струмам короткого замикання. Передбачити застосування кабелю на напругу 20кВ з термоусаджованої кабельної арматури.

1.1.4. Приєднання струмоприймачів об'єкту передбачити до розподільного пристрою 0,4кВ проєктованої ТП 10/0,4 кВ. Схему приєднання, тип ліній та переріз струмовідних жил визначити розрахунками.

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

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі – не передбачені.



### 1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

У зв'язку з розташуванням в межах земельної ділянки замовника ділянок 2-х кабельних ліній КЛ-10кВ «РП-25I,II- ТП-868I,II» передбачити заходи з дотримання охоронних зон електромереж. Виконати технічні заходи щодо забезпечення збереження охоронної зони КЛ-10кВ «РП-25I,II- ТП-868I,II» уздовж підземних кабельних ліній електропередачі (крім кабельних ліній електропередачі напругою до 1кВ, прокладених у місцях під тротуарами) — у вигляді земельної ділянки, обмеженої вертикальними площинами, що віддалені по обидва боки лінії від крайніх кабелів, а також стін кабельного колодязя чи іншої підземної або наземної кабельної споруди (опори) на відстань 1 метра. Підключення об'єкту можливе у разі дотримання вимог «Правил охорони електричних мереж» (ПОЕМ).

У зв'язку з розташуванням в межах земельної ділянки замовника ділянок кабельних ліній КЛ-0,4кВ від ТП-874 РБ-9 та РБ-17 передбачити заходи з дотримання охоронних зон електромереж. Виконати технічні заходи щодо забезпечення збереження охоронної зони КЛ-0,4кВ від ТП-874 РБ-9 та РБ-17:

- уздовж підземних кабельних ліній електропередачі (крім кабельних ліній електропередачі напругою до 1 кВ, прокладених у місцях під тротуарами) - у вигляді земельної ділянки, обмеженої вертикальними площинами, що віддалені по обидва боки лінії від крайніх кабелів, а також стін кабельного колодязя чи іншої підземної або наземної кабельної споруди (опори) на відстань 1 метра;

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

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

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

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

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

### 1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

1.4.1. За умови перевищення нормативного  $\text{tg } \phi$  на межі балансової належності більше ніж 0,4 передбачити заходи по компенсації реактивної потужності.

### 1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

1.5.1. Передбачити встановлення автоматичних вимикачів, обладнаних захистом від витоку струму на землю, у ввідно-розподільних пристроях об'єкту. Рішення щодо встановлення остаточно обґрунтувати та підтвердити розрахунками.

1.5.2. Організація захисту від перенапруги обладнання проєктованих ТП 10/0,4кВ із застосуванням обмежувачів перенапруги.

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



1.6.1. Для електропостачання будівельних механізмів ( $P=120\text{кВт}$ ,  $0,4\text{кВ}$ , III категорія) встановити ВРП- $0,4\text{кВ}$  для струмоприймачів будівельного майданчика з урахуванням підключення навантаження  $120\text{кВт}$ .

1.6.2. Виконати встановлення в РП- $0,4\text{кВ}$  на II СШ ТП-868 додаткового лінійного автоматичного вимикача для підключення лінії  $0,4\text{кВ}$  електропостачання механізмів будівництва. Номінальний струм автоматичного вимикача визначити розрахунками в проєкті у відповідності з величиною потужності струмоприймачів механізмів будівництва  $120,0\text{кВт}$ .

1.6.3. Монтаж ЛЕП- $0,4\text{кВ}$  від лінійного автоматичного вимикача, що буде встановлений на II СШ в РП- $0,4\text{кВ}$  ТП-868 до дооблікового автоматичного вимикача в шафі обліку на фасаді ТП-868. Тип і переріз струмовідних жил лінії визначити проєктом, у відповідності до величини потужності  $120,0\text{кВ}$ , будівельних механізмів, що приєднується.

1.6.4. Монтаж на фасаді ТП-868 шафи обліку з дообліковим автоматичним вимикачем з електронним мікропроцесорним розчеплювачем з  $I_{\text{ном.}}=200\text{А}$ , з можливістю регулювання уставки дозволеної потужності будівельних механізмів на рівні  $120,0\text{кВт}, 0,4\text{кВ}$ . Передбачити місця пломбування для цього вимикача з метою унеможливлення його самовільної заміни на вимикач більшого номіналу.

1.6.5. Монтаж ЛЕП- $0,4\text{кВ}$  від дооблікового автоматичного вимикача, що буде встановлений в шафі обліку на фасаді ТП-868 до ВРП- $0,4\text{кВ}$  будівельних механізмів. Тип і переріз струмовідних жил лінії визначити розрахунками у відповідності до величини потужності  $120,0\text{кВт}$ , III категорії будівельних механізмів, що приєднується.

1.6.6. Організація заходів по компенсації реактивної потужності за умови перевищення нормативного  $\text{tg } \varphi$  більше ніж  $0,35$  на межі балансової належності з напругою  $0,4\text{кВ}$ .

1.6.7. При розробці проєкту виконати:

- умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (зі змінами), розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

- Конкретні технічні рекомендації з організації розрахункового обліку електроенергії вказані в додатку 1 до даних ТУ «Щодо рекомендацій по організації розрахункового обліку електроенергії об'єкту «механізми будівництва» ДКБ ДОДА».

1.6.8. Після виконання будівельних робіт тимчасові мережі  $0,4\text{кВ}$ , які змонтовані відповідно до пунктів 1.6.1.- 1.6.6. відключити та демонтувати.

1.6.9. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: не вимагається.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок – не передбачені.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження – не передбачені.

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (за згодою Замовника) – не передбачене.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної проти-аварійної автоматики (СПА) – не передбачені.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

2.3.1. Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок» (ПУЕ).

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:



2.4.1. Організація зв'язку з диспетчерською АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:

-паралельна робота вводів заборонена.

2.6. Вимоги до влаштування вузла комерційного обліку:

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

2.6.2. Встановлення на ввіді 0,4кВ проєктованих ТП-10/0,4кВ автоматичних вимикачів з регулюванням струмової уставки відповідно до величини, найближчої більшої від максимального розрахункового струму у відповідності до приєднаної потужності 900,0 кВт II категорії. Вибір номінального струму ввідних автоматичних вимикачів та струмової уставки підтвердити розрахунками у проєкті.

2.6.3. До початку виконання монтажних робіт, проєктну документацію, в частині організації вузла обліку, необхідно надати на узгодження до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

## **II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР.**

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

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення.

1.1.1. В РП-10кВ ПС "Тополя" виконати спарювання 2-х кабельних ліній: КЛ-10кВ «ПС «Тополя» Ф-3 - РП-15 Ф-4» та резервну КЛ 10кВ «ПС «Тополя» Ф-34 - РП-15 Ф-5». Підключити спарену КЛ 10кВ до Ф-3 ПС «Тополя». Остаточне місце підключення спареної КЛ-10кВ в РП-10кВ ПС «Тополя» визначити проєктом.

1.1.2. В РП-10кВ РП-15 виконати спарювання 2-х кабельних ліній: КЛ-10кВ «ПС «Тополя» Ф-3 - РП-15 Ф-4» та резервну КЛ 10кВ «ПС «Тополя» Ф-34 - РП-15 Ф-5». Підключити спарену КЛ 10кВ до комірки 4 РП-15. Остаточне місце підключення спареної КЛ-10кВ в РП-10кВ РП-15 визначити проєктом.

1.1.3. Налаштувати роботу АВР між секціями шин 10кВ в РП-15.

1.1.4. Виконати будівництво КЛ-10кВ від РП-10кВ ПС "Тополя" Ф-21 до РП-15 ком.1. Схему приєднання, тип і переріз струмовідних жил лінії визначити проєктом.

1.1.5. Налаштувати роботу АВР між секціями шин 10кВ в РП-15, після будівництва КЛ-10кВ від РП-10кВ ПС "Тополя" Ф-21 до РП-15 ком.1.

1.1.6. Змінити схему нормального режиму мережі 10кВ шляхом перенесення струморозподілу, а саме: в ком. 15 РП-15-включити, а в ком. 6 РП-25 відключити вимикач.

1.1.7. В РП 10кВ ПС «Тополя» виконати перепідключення двох КЛ-10кВ (поміняти їх місцями): КЛ-10кВ із комірки 21 в комірку 14, КЛ-10кВ із комірки 14 в комірку 21.

1.1.8. В РП-10кВ ТП-868 в резервних лінійних комірках 1 та 2 виконати заміну існуючих вимикачів навантаження та укомплектувати комірки усім необхідним устаткуванням для подачі напруги на проєктовані КЛ-10кВ. Тип та параметри необхідного устаткування визначити проєктом.

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



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

1.2.1. Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «ПУЕ».

1.2.2. Обсяг технічних заходів з реконструкції, захисту та автоматики електричних мереж ПС «Тополя», РП-15 визначити шляхом проведення розрахунків пропускної спроможності діючих електричних мереж, виконанням проектно-вишукувальних робіт та розробки відповідної проектно-кошторисної документації.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

Обсяг технічних заходів по телемеханізації обладнання ПС «Тополя», РП-15 визначити шляхом, виконання проектно-вишукувальних робіт та розробки відповідної проектно-кошторисної документації.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

Передбачити захист проєктованих кабельних ліній і нового обладнання від грозових і комутаційних перенапруг. На основі розрахунків, при підключенні кабелем із зшитого поліетилену, розробити схему заземлення екранів кабелю і при необхідності передбачити в проєкті захист від перенапруги ізоляції оболонки кабелю. Тип, параметри і місця установки засобів захисту від перенапруги визначити проєктом.

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): згідно чинним нормам та правилам.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання: не передбачені

1.6. Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення: не передбачені

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

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не передбачені.

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: Не передбачені.

1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): згідно чинним нормам та правилам.

2. Найближчі точки в мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:

**Секції шин 10кВ ПС "Тополя"**

Оператор системи розподілу:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49111, м. Дніпро, Запорізьке шосе, 22

ЄДРПОУ 23359034, ІПН 233590304026

Свідоцтво №200054757



**Я.Ю.Плясоха**

М.П. Підпис Д.І.Б.

06.03.2025р.

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

№ (ідентифікатор) – ТУ 026932 060325 1 03 79 2 000000 1

**РОЗРАХУНОК**

**вартості плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»**

Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» електроустановок

об'єкта: Земельна ділянка КН 1210100000:03:078:0047,

м. Дніпро, вул. Космічна, 13

(назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта замовника)

замовник: ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА  
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

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

Тип приєднання до електричних мереж (стандарт/нестандартне/нестандартне з проектуванням Замовником лінійної частини)	Величина максимального розрахункового навантаження з урахуванням існуючої потужності, 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
Нестандартне	900	0	Лінійна частина приєднання відсутня	Не визначається

**Вихідні дані для здійснення розрахунку**

Заявлена до приєднання потужність ( $P_{заявл}$ ), кВт	900
Існуюча потужність, кВт	0
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	10
Місце розташування (село/місто/селище) електроустановки що приєднується (зазначити населений пункт)	м. Дніпро
Найменування територіальної одиниці ОСР	Дніпровський регіон
Тип схеми приєднання (фазність)	трифазна
Категорія надійності електропостачання	II
Ставка плати за стандартне приєднання/ нестандартне приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання ( $C$ ), грн (без ПДВ).	2239,00

**Інформація щодо лінійної частини приєднання**

Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що застосовується для розрахунку, (C <sub>лін</sub> , грн без ПДВ)	L1		L2 (для категорії надійності I-II)		Тип електроустановки (генерація/споживання)
	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, до точки приєднання електроустановок замовника, зробленої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, до точки приєднання електроустановок замовника, зробленої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	
-----	-----	-----	-----	-----	

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

$$P_{\text{нст}(P)} = P_{\text{заявл}} \times C + l_{1(2)} \times C_{\text{лін}}$$

$P = 900 \text{ кВт} \times 2239,00 \text{ грн}$  та становить 2 015 100,00 грн (без ПДВ),

крім того ПДВ 403 020,00 грн

**Повна вартість послуги 2 418 120,00 грн.**

- Додатково буде наданий рахунок вартості робіт з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії у разі обрання ППКО-ОСР.

Оператор системи розподілу:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49111, м. Дніпро, Запорізьке шосе, 22

ЄДРПОУ 23359034, ІПН 233590304026

Свідоцтво №200054757



**Я.Ю.Плясоха**  
П.І.Б.

М.П. Плясоха  
06.03.2025

Рахунок № 95907402 від 06 березня 2025 р.

**Виконавець:** АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", 49111, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛ, місто Дніпро, Запорізьке шосе, будинок 22, код за ЄДРПОУ 23359034

**Замовник:** ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ, 49000, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛ, м. Дніпро, р-н Шевченківський, вул. Старокозацька, 34

**Платник:** ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ, 49000, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛ, м. Дніпро, р-н Шевченківський, вул. Старокозацька, 34

**Одержувач коштів:** АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", 49111, ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛ, місто Дніпро, Запорізьке шосе, будинок 22, код за ЄДРПОУ 23359034

**ІВАН:** UA563348510000000002600848089

**ОБОВ'ЯЗКОВО ВКАЗУВАТИ ПРИЗНАЧЕННЯ ПЛАТЕЖУ:**

95907402;1000063093;90019740;ДКБ ДОДА

**Договір №** 0050704928 **від** 24.02.2025

№п/п	Найменування	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	ПОСЛУГА З НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ ДО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ВІД 400,01 ДО 1000КВТ	ШТ	1,000	2 015 100,00	2 015 100,00

**Підсумок:** 2 015 100,00

**Всього по рахунку: Два мільйони чотириста вісімнадцять тисяч сто двадцять грн. 00 коп., в т.ч. ПДВ: 403 020,00 грн.**

**ПДВ:** 403 020,00

**Разом:** 2 418 120,00

*Григорівський О.С.*  
(посада)



*О.О. Галасюк*  
(прізвище)

\*При оплаті ОБОВ'ЯЗКОВО вказати зазначений текст призначення платежу, інакше оплата не буде зарахована на клієнта.  
\*\*Рахунок дійсний протягом 20 банківських днів.  
\*\*\*Оплата по рахунку повинна бути у повному обсязі, на суму, що зазначена у графі «Разом». У випадку часткової оплати, грошові кошти зараховані не будуть.



**Акт № 300924**  
**про розміщення об'єкту відносно охоронної зони електромереж**

1. Дані про об'єкт

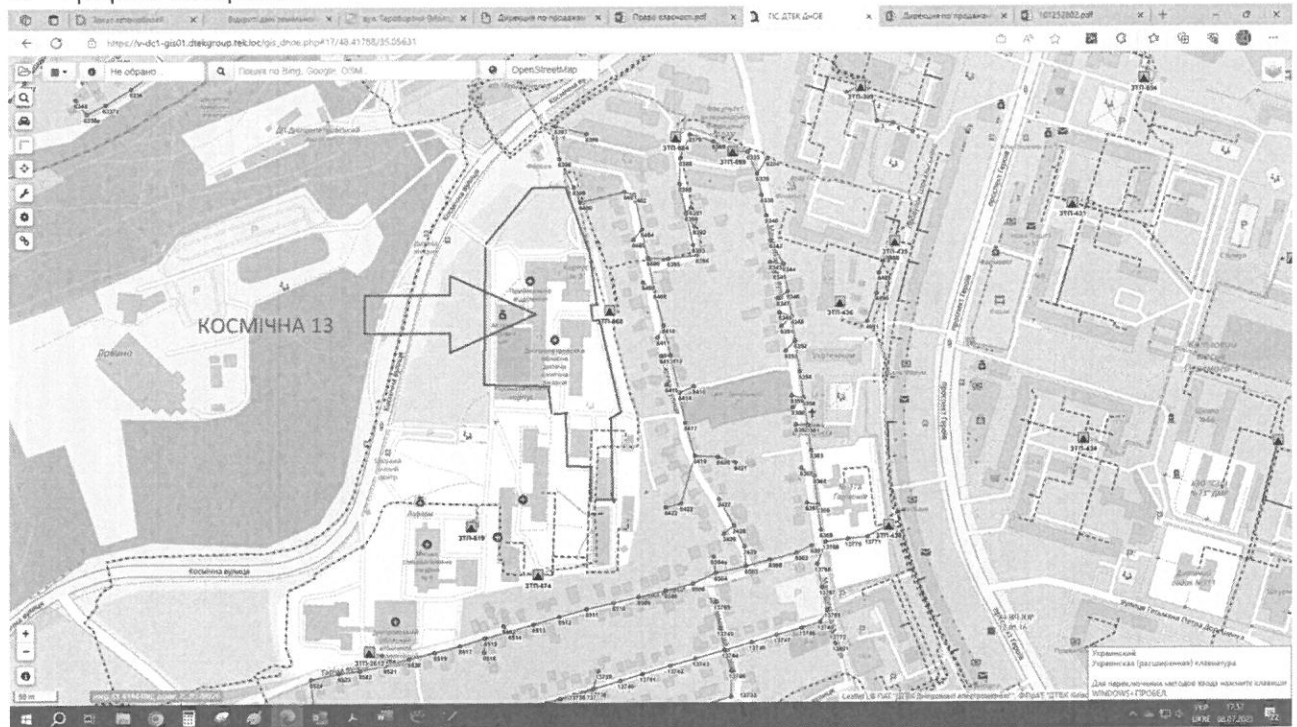
Замовник (власник об'єкту)	ДКБ ДОДА
Місце розташування об'єкту	м. Дніпро, вулиця Космічна 13
Призначення об'єкту згідно наданих документів	Нове будівництво Хірургічного корпусу КП Дніпровська обласна дитяча лікарня ДОР
Інші дані	

2. Дані про електроустановку

Диспетчерське найменування ПЛ (КЛ, ТП)	Клас напруги	Прогін опор (для ПЛ)	Охоронна зона згідно Правил охорони електричних мереж, м
2 КЛ 10 кВ РП 25\1,2-ТП 868\1,2	10 кВ		1
ТП-874 КЛ 0,4 кВ РБ-17 РБ-9	0,4 кВ		1

3. Дата проведення вимірів: \_\_\_\_\_

4. Графічні матеріали :



5. Відстань від об'єкту (найближчої точки будівлі) до проєкції крайнього проводу ПЛ (крайнього кабелю КЛ, огороження ПС, будівлі ТП): 3м м від крайнього КЛ до будівлі ,  
 0 м від крайнього КЛ до межі ділянки

6. Виміри виконані із застосуванням наступного обладнання: Лазерний далекомір Bosch Professional DLE 70.

7. Висновок щодо порушення ПОЕМ на час складання акту (у разі фактичного знаходження об'єкту в охоронній зоні на час огляду):  НІ

8. Висновок щодо можливого порушення ПОЕМ в подальшому (у разі наміру побудови або розташування земельної ділянки в охоронній зоні):  ТАК

9. Дата складання акту: \_\_\_\_\_

10. Виміри проводили:

11. Інженер по експлуатації



Беспалий О.А.

12. Замовник (власник об'єкту)

Замовник оповіщений по телефону

Щодо рекомендацій по організації  
розрахункового обліку електроенергії  
об'єкту: «нове будівництво хірургічного корпусу  
(з переходом) КП ДОДЛ ДОР та нове будівництво захисної споруди ЦЗ КП РМЦРЗ ДО»  
ДКБ ДОДА

Додаток 1  
до технічних умов  
ТУ 026932 060325 1 03 79 2 000000 1

Для організації розрахункового обліку електроенергії електроустановок об'єкту: «нове будівництво хірургічного корпусу (з переходом) КП ДОДЛ ДОР та нове будівництво захисної споруди ЦЗ КП РМЦРЗ ДО» ДКБ ДОДА ( $P_{max}=900,0\text{кВт}$ ,  $U=10\text{кВ}$ , II кат), що розташовані за адресою: м. Дніпро, вул. Космічна, 13, в проекті з організації розрахункового обліку електроенергії необхідно врахувати наступне:

1. Розрахунковий облік електроенергії організувати із застосуванням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД).

2. Розрахунковий облік електроенергії організувати таким чином, щоб була забезпечена можливість доступу до нього для цілей контрольного огляду та/або технічної перевірки, а також візуального зчитування результатів вимірювання з лічильника без застосування спеціальних засобів та інструментів.

3. В точках розрахункового обліку електроенергії застосувати лічильники, які забезпечують облік активної і реактивної енергії в двох напрямках, фіксацію 30-ти та 60-ти хвилинних значень потужності, мають зберігати дані вимірів не менше 6 місяців та мають цифровий інтерфейс передачі даних для роботи у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії.

Лічильники повинні бути запрограмовані з коефіцієнтами трансформації  $K_{тн}=1$  і  $K_{тн}=1$ , в режимі автоматичного переходу на літній/зимовий час з періодом інтеграції 30 хвилин і мати можливість автоматичного переходу на роботу від резервного джерела живлення у разі відключення основного джерела живлення (з можливістю вчитування даних в ручному і дистанційному режимах).

В якості розрахункових лічильників АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує застосувати лічильники, які відповідають технічним характеристикам, розміщеним на офіційному сайті АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Тип та модифікацію лічильників узгодити на стадії проектування.

4. Лічильник встановити:

- в ШО ком.1 та ком.2 РП-10кВ ТП-868 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

В разі віднесення площадки вимірювання до групи "А", необхідно встановити лічильники на усіх приєднаннях, що живляться від об'єкту (при необхідності).

При наявності субспоживачів, що живляться від приєднань розподільчих пристроїв вище 1000 В, проектом на електропостачання передбачити дистанційне керування вимикачами основного споживача.

При наявності субспоживачів, що живляться від приєднань розподільчих пристроїв до 1000 В, у ввідному розподільчому пристрої до 1000 В застосувати в якості ввідного комутаційного пристрою дистанційно керований автоматичний вимикач з електронним розщеплювачем з



можливістю регулювати струмову уставку до найближчого більшого значення від максимального розрахункового струму у відповідності до замовленої дозволеної потужності власного споживання основного споживача без урахування потужності субспоживачів. При цьому проектом на електропостачання передбачити підключення субспоживачів перед ввідним дистанційно керованим автоматичним вимикачем.

5. Лічильник підключити до вимірювальних трансформаторів напруги класу точності 0,5 та трансформаторів струму класу точності 0,5S, з діючими термінами повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

6. Застосувати трансформатори струму коефіцієнт трансформації яких є найближчим до замовленої встановленої потужності. При цьому трансформатори струму повинні працювати в межах нормованих похибок. Коефіцієнти трансформації трансформаторів струму визначити та обґрунтувати в проекті.

7. Навантаження вторинних ланцюгів вимірювальних трансформаторів, до яких приєднуються лічильники, не повинно перевищувати номінальних значень.

8. Переріз і довжина проводів і кабелів в ланцюгах напруги розрахункових лічильників повинні вибиратися такими, щоби втрати напруги в цих ланцюгах складали не більше 0,25% номінальної напруги при живленні від трансформаторів напруги класу точності 0,5.

9. Підключення лічильника виконати із застосуванням окремих колодок підключення, конструкція яких забезпечує їх пломбування та відсутність можливості доступу до їх струмоведучих частин.

10. Підключення вторинних ланцюгів трансформаторів струму до колодки підключення виконати без застосування проміжних клемників.

11. Проектом на електропостачання передбачити технічні заходи з можливістю опломбування щодо захисту від несанкціонованого підключення до мереж оператора системи розподілу та щодо захисту від несанкціонованого доступу до струмоведучих ланцюгів схеми обліку, розташованих до засобів обліку, трансформаторів струму і лічильників, ввідного та додаткового автоматичних вимикачів з метою унеможливлення їх самовільної заміни на вимикачі більшого номіналу. Схему місць пломбування вказати в проекті.

12. Встановити ЛУЗОД. Конкретні місця установки компонентів ЛУЗОД визначити на стадії проектування.

13. Передачу інформації АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує організувати за допомогою GPRS-зв'язку (по основному та дублюючому каналах) з використанням мікропроцесорних контролерів обробки даних у яких є функція віддаленого перезавантаження (за допомогою СМС чи дзвінка).

14. Передбачити можливість організації, для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та зацікавлених сторін, безпосереднього доступу, до первинної бази даних приладів обліку.

15. Розробити технічне завдання (ТЗ) у відповідності до ККО та чинних нормативних документів, з урахуванням вище перелічених вимог.

16. ТЗ погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

17. На підставі узгодженого ТЗ розробити у відповідності до РД 50-34.698-90 робочий проект (РП). РП погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

18. ЛУЗОД і засоби обліку електроенергії повинні пройти:

- експлуатацію в продовж не менше одного місяця з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

- приймально-здавальні випробування з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

19. Здача засобів розрахункового обліку електроенергії в експлуатацію повинна здійснюватися за участю представників АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

20. Технічне завдання та робочий проект з організації розрахункового обліку (ЛУЗОД) повинні бути подані на погодження до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» після погодження проекту на електропостачання об'єкту зі сторони АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

**Менеджер**  
відділу з обробки даних приладів обліку



**Є.В. Савлуков**





Щодо рекомендацій по організації  
розрахункового обліку електроенергії  
об'єкту: «механізми будівництва»  
ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА  
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

Додаток 1  
до технічних умов  
№ (ідентифікатор) –  
ТУ 026932 060325 1 03 79 2 000000 1

Для організації розрахункового обліку електроенергії електроустановок об'єкту: «механізми будівництва» ДЕПАРТАМЕНТ КАПІТАЛЬНОГО БУДІВНИЦТВА ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ ( $P_{max}=120\text{кВт}$ , 0,4кВ, III категорія), що розташовані за адресою: м. Дніпро, вул. Космічна, 13, кадастровий номер земельної ділянки 1210100000:03:078:0047, в проекті з організації розрахункового обліку електроенергії необхідно врахувати наступне:

1. Розрахунковий облік електроенергії організувати із застосуванням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД).

2. Розрахунковий облік електроенергії організувати таким чином, щоб була забезпечена можливість доступу до нього для цілей контрольного огляду та/або технічної перевірки, а також візуального зчитування результатів вимірювання з лічильника без застосування спеціальних засобів та інструментів.

3. В точках розрахункового обліку електроенергії застосувати лічильники, які забезпечують облік активної і реактивної енергії в двох напрямках, фіксацію 30-ти та 60-ти хвилинних значень потужності, мають зберігати дані вимірів не менше 6 місяців та мають цифровий інтерфейс передачі даних для роботи у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії.

Лічильники повинні бути запрограмовані з коефіцієнтами трансформації  $K_{тг}=1$  і  $K_{тн}=1$ , в режимі автоматичного переходу на літній/зимовий час з періодом інтеграції 30 хвилин і мати можливість автоматичного переходу на роботу від резервного джерела живлення у разі відключення основного джерела живлення (з можливістю вичитування даних в ручному і дистанційному режимах).

В якості розрахункових лічильників АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує застосувати лічильники, які відповідають технічним характеристикам, розміщеним на офіційному сайті АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Тип та модифікацію лічильників узгодити на стадії проектування.

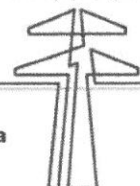
4. Лічильник встановити:

- в ШО РП-0,4кВ ТП-868 або в антивандальній ШО, на фасаді ТП-868 (остаточно місце встановлення шаф обліку визначається проектом), на лінії, що живить об'єкт.

В разі віднесення площадки вимірювання до групи "А", необхідно встановити лічильники на усіх приєднаннях, що живляться від об'єкту (при необхідності).

5. Лічильники підключити до обмоток трансформаторів струму класу точності 0,5S, конструкція яких забезпечує можливість пломбування виводів вторинних обмоток.

6. Застосувати трансформатори струму коефіцієнт трансформації яких є найближчим до замовленої встановленої потужності. Коефіцієнт трансформації визначити та обґрунтувати в проекті.





7. Підключення лічильників виконати із застосуванням окремих колодок підключення, конструкція яких забезпечує пломбування та відсутність можливості доступу до струмоведучих частин.

8. Підключення вторинних ланцюгів трансформаторів струму до колодки підключення лічильників виконати без застосування проміжних клемників.

9. В ввідному розподільчому пристрої застосувати автоматичний вимикач з електронним розчеплювачем з можливістю регулювати струмову уставку до найближчого більшого значення від максимального розрахункового струму у відповідності до замовленої дозволеної потужності.

При наявності субспоживачів проектом на електропостачання передбачити, після засобів комерційного обліку основного споживача, застосування додаткового дистанційно керованого автоматичного вимикача з електронним розчеплювачем номіналом у відповідності максимального розрахункового струму замовленої дозволеної потужності власного споживання основного споживача без урахування потужності субспоживачів. При цьому проектом на електропостачання передбачити підключення субспоживачів перед додатковим автоматичним вимикачем.

10. Проектом на електропостачання передбачити технічні заходи з можливістю опломбування щодо захисту від несанкціонованого підключення до мереж оператора системи розподілу та щодо захисту від несанкціонованого доступу до струмоведучих ланцюгів схеми обліку, розташованих до засобів обліку, трансформаторів струму і лічильників, ввідного та додаткового автоматичних вимикачів з метою унеможливлення їх самовільної заміни на вимикачі більшого номіналу. Схему місць пломбування вказати в проекті.

11. Встановити ЛУЗОД. Конкретні місця установки компонентів ЛУЗОД визначити на стадії проектування.

12. Передачу інформації АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує організувати за допомогою GPRS-зв'язку (по основному та дублюючому каналах) з використанням мікропроцесорних контролерів обробки даних у яких є функція віддаленого перезавантаження (за допомогою СМС чи дзвінка).

13. Передбачити можливість організації, для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та зацікавлених сторін, безпосереднього доступу, до первинної бази даних приладів обліку.

14. Розробити технічне завдання (ТЗ) у відповідності до ККО та чинних нормативних документів, з урахуванням вище перелічених вимог.

15. ТЗ погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

16. На підставі узгодженого ТЗ розробити у відповідності до РД 50-34.698-90 робочий проект (РП). РП погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

17. ЛУЗОД і засоби обліку електроенергії повинні пройти:

- експлуатацію в продовж не менше одного місяця з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

- приймально-здавальні випробування з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

18. Здача засобів розрахункового обліку електроенергії в експлуатацію повинна здійснюватися за участю представників АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

19. Технічне завдання та робочий проект з організації розрахункового обліку (ЛУЗОД) повинні бути подані на погодження до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» після погодження проекту на електропостачання об'єкту зі сторони АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

**Менеджер  
відділу з обробки даних приладів обліку**

**Є.В. Савлуков**

Підг. провідний фахівець  
відділу з обробки даних приладів обліку  
Положишник Роман  
Тел (050) 452-15-42

