

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ  
ТОВАРИСТВО «ДТЕК  
КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО «ДТЭК  
КИЕВСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ»

вул. Новокостянтинівська, 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)

Код ЄДРПОУ 41946011

Код ЄГРПОУ 41946011

## ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ, до електричних мереж електроустановок

№ ЦНПЗ-1806-19  
28.08.2019

Додаток 1  
до договору про приєднання до електричних  
мереж  
від 28.08.2019 року № ЦНПЗ-1806-  
19/123265

- Замовник** ТОВ "НІСЕК"
- 1. Місце розташування об'єкта** 02068, вул. Ревуцького, 12/1  
**Замовника** (кад. № 8000000000:90:001:0033, 8000000000:90:001:0034,  
8000000000:90:001:0035)
- 2. Функціональне призначення** реконструкція з розширенням нежитлової будівлі  
**об'єкта**
- 3. Прогнозний рік введення** 2021  
**об'єкта в експлуатацію**
- 4. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної**  
**енергії (користування) електричною енергією 395 кВт (0,38 кВт):**
- |               |           |
|---------------|-----------|
| I категорія   | 0,00 кВт; |
| II категорія  | 95 кВт;   |
| III категорія | 300 кВт;  |
- 5. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням**  
**існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 1102 кВт (0,38 кВт):**
- |               |             |
|---------------|-------------|
| I категорія   | 58,4 кВт;   |
| II категорія  | 1043,6 кВт; |
| III категорія | 0,00 кВт;   |
- 6. Встановлена потужність**  
**електронагрівальних установок:**
- |                       |           |
|-----------------------|-----------|
| електроопалення       | 0,00 кВт; |
| електроплити          | 0,00 кВт; |
| гаряче водопостачання | 0,00 кВт; |
- 7. 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
2021	1102	58,4	1043,6	

- 8. Джерело електропостачання** ПС: Позняки 110/10, Харківська 110/10  
ТП/РП: ТП-10/0,4 кВ
- номер (опори, комірки)**

9. Точка забезпечення РУ-10 кВ РП374

потужності

номер (опори або обладнання)

10. Точка приєднання

на наконечниках мережі живлення трансформаторів 10/0,4кВ в РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ

номер (опори або обладнання)

11. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання

електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку:

Розрахункові значення на шинах 10 кВ:

ПС	Ік.з макс (А)	Ік.з мін (А)
Позняки 110/10	12339	9966
Харківська 110/10	12324	10143

12. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

#### I. Вимоги до електроустановок Замовника

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

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

13.1.1. Замість КТП8301 спорудити ТП-10/0,4 кВ з встановленням трансформаторів необхідної потужності та обладнанням двохсекційного РУ-0,4 кВ з влаштуванням секціонування. Тип трансформаторів вибрати з дотриманням вимог Державних будівельних норм та ПУЕ.

13.1.2. Електропостачання існуючих та перспективних споживачів об'єкту виконати КЛ-0,4 кВ (в землі) від різних секцій РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4кВ що споруджується.

Схему підключення та можливість використання існуючих КЛ-0,4 кВ вирішити проектом.

13.1.3. Існуючі вводи від кабельних збірок №№РП374/1, РП374/2 відключити.

13.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у 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 вимагається

13.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

у відповідності до чинних норм

13.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

передбачити повну компенсацію реактивної потужності об'єкту. Тип, потужність та місце встановлення компенсуючих пристроїв вирішити проектом.

13.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

вирішити проектом

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

13.6.1. Електропостачання будівельних механізмів (Р = 395 кВт, III категорія) виконати КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ КТП8301.

13.6.2. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

13.6.3. Після виконання будівельних робіт тимчасові мережі 0,4 кВ відключити. КТП8301 демонтувати. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувача.

13.6.1. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: вирішити проектом

**13.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:** вирішити проектом

**13.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:** вирішити проектом

**14. Додаткові вимоги та умови:**

**14.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника):**

вирішити проектом

**14.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протипожевної автоматики (СПА):** не вимагається

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

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

**14.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:**

вирішити проектом

**14.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:**

При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

**14.7. З виконання РП, ТП:** При розробці проекту врахувати "Типові вимоги по застосуванню єдиних стандартів по обладнанню, матеріалам та технологіям в електричних мережах ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». ТП-10/0,4кВ. РУ-10кВ - схема 10-7 (2). Покрівлю ТП передбачити односхилою без парапету в кінці схилу. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати.

**14.8. З виконання лінії електропередавання:** марку кабелів визначити з урахуванням корозійної агресивності ґрунтів. Переріз кабелів визначити проектом, але прийняти не менше не вимагається

**14.9. З організації експлуатації:** вирішити проектом

**14.10. З обладнання комірок:** не вимагається

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

**15. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:**

**15.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:**

**15.1.1. Схема 10-0,4 кВ:**

15.1.1.1. В будівельній частині ТП-10/0,4 кВ, що споруджується (п.13.1.1), обладнати РУ-10 кВ по двопроменовій схемі.

15.1.1.2. Живлення РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ виконати КЛ-10 кВ (в землі):

- Іс.ш. - від Іс.ш. РУ-10 кВ РП374 (ком. №13), з використанням ділянки КЛ-10 кВ "5298 - 8301" (в ізоляції типу ЗПЕ), та від Іс.ш. РУ-10 кВ ТП-4955, з використанням КЛ-10 кВ "4955 - 8301" на відрізку від М9 до місця врізки;

- Пс.ш. - від Пс.ш. РУ-10 кВ РП374 (ком. №18), з використанням ділянки КЛ-10 кВ "4955 - 5298" (в ізоляції типу ЗПЕ), та від П с.ш. РУ-10 кВ ТП-4955, з використанням КЛ-10 кВ "4955 - 5298" на відрізку від М4 до місця врізки.

Місця врізок вирішити проектом. Розглянути можливість перезаведення зазначених КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ РП374 без застосування з'єднувальних муфт.

Існуючі КЛ-10 кВ "4955 - 8301 - 5298" №1 та "4955 - 5298" №2 відключити в РУ-10 кВ ТП-4955, ТП-5298 та КТП-8301.

15.1.1.3. Прокласти КЛ-10 кВ від різних секцій РУ-10 кВ ТП5298 до різних секцій РУ-10 кВ ТП-5430". Існуючі КЛ-10 кВ "РП374 - 5430" №№1,2 відключити в РУ-10 кВ РП374 та ТП-5430.

**15.1.2. З виконання РП, ТП:** При розробці проекту врахувати "Типові вимоги по застосуванню єдиних стандартів по обладнанню, матеріалам та технологіям в електричних мережах ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

**15.1.3. З виконання лінії електропередавання:** марку кабелів визначити з урахуванням корозійної агресивності ґрунтів. Переріз кабелів визначити проектом, але прийняти не менше для розподільчих мереж – 3·(1х120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ. Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на початку проектування.

**15.1.4. З організації експлуатації:** Передбачити систему охоронної сигналізації ТП-10/0,4 кВ. Вибір системи управління виконувати у відповідності до технічних вимог на обладнання системою сигналізації охоронного призначення трансформаторних та розподільчих підстанцій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

**15.1.5. З обладнання комірок:** В РУ-10 кВ РП374 комірці №№13, 18 повністю обладнати вакуумними вимикачами та необхідним обладнанням. Виконати ревізію, наладку, випробування та введення в експлуатацію обладнання зазначених комірок РУ-10 кВ РП374.

**15.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо:**

15.2.1. Уставки релейного захисту розрахувати.

15.2.2. Ступінь селективності в часі вирішити проектом з урахуванням існуючих уставок обладнання.

15.2.3. В разі застосування сухих трансформаторів, передбачити їх захист від підвищення напруги з дією на відключення найближчого комутаційного апарату.

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

**15.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:** вирішити проектом

**15.5. Вимоги до кошторисної частини проекту:**

15.5.1. На електропостачання об'єкту від місця приєднання в бік існуючих мереж Власника, зокрема виділити окремими розділами:

- спорудження розподільчих мереж 10 кВ до ТП-10/0,4 кВ;

- обладнання РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ.

15.5.2. На електропостачання об'єкту від місця приєднання до струмоприймачів Замовника.

**15.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:** при розробці проекту виконати умови ДСТУ Б А.2.4-4:2009.

**16. До початку будівництва проект погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у встановленому порядку.**

**17. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: у відповідності до виконавчої документації та схеми видачі потужності (сторінка 5).**

**Примітки:**

1. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

2. Проектування лінійної частини приєднання передбачено самостійно Замовником.

3. ТУ №15069А від 06.12.2000, ТР №15069А від 13.05.2002, ТУ №15069А від 13.07.2005 - вважати такими, що втратили чинність.

4. Договір про приєднання №14969/15069/63493 від 22.06.2011 з Додатком №1-ТУ №15069 від 22.06.2011 - вважати такими, що не набули чинність.

5. Договір про приєднання до електричних мереж від 21.07.2011 №15154/15069/64151 з Додатками - ТУ №15069 від 20.07.2011, ТР №15069 від 12.06.2013 - вважати таким, що виконано в повному обсязі.

Оператор системи розподілу:

Замовник:

Начальник відділу приєднань до електричних мереж департаменту технічних приєднань ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Директор ТОВ «НСЕК»

\_\_\_\_\_ І.Г. Толпиго

\_\_\_\_\_ К.П. Кириченко

28.08.2019

\_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Виконавець: ІвановаЮ

Схема видачі потужності

