

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ, до електричних мереж електроустановок

№ ЦНПЗ-624-18
24.07.2018

Додаток 1
до договору про приєднання до електричних
мереж
від 24.07.2018 року № ЦНПЗ-624-18/99127

- Замовник** ТОВ "АВТОМОБІЛЬНА КОМПАНІЯ
"СЕРВІСАВТОТРЕЙДІНГ"
- 1. Місце розташування об'єкта
Замовника** між вул. Якова Качури та вул. Миру
(кад.номер 8000000000:75:199:0001)
- 2. Функціональне призначення
об'єкта** Будівництво складського комплексу
- 3. Прогнозний рік уведення
об'єкта в експлуатацію** 2019
- 4. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної
енергії (користування) електричною енергією 0,00 кВт (0,00 кВ):**
- | | |
|---------------|-----------|
| I категорія | 0,00 кВт; |
| II категорія | 0,00 кВт; |
| III категорія | 0,00 кВт; |
- 5. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням
існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 2150 кВт (10 кВ):**
- | | |
|---------------|-----------|
| I категорія | 300* кВт; |
| II категорія | 2000 кВт; |
| III категорія | 0,00 кВт; |
- 6. Встановлена потужність
електронагрівальних установок:**
- | | |
|-----------------------|-----------|
| електроопалення | 30 кВт; |
| електроплити | 0,00 кВт; |
| гаряче водопостачання | 0,00 кВт; |
- 7. Графік уведення потужностей за роками:**

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2019	2150	300*	2000	0,00

8. Джерело електропостачання ПС: Нікольська 110/35/10
ТП/РП: РП513

номер (опори, комірки)

**9. Точка забезпечення
потужності** РУ-10 кВ РП513

номер (опори або обладнання)

10. Точка приєднання на наконечниках КЛ-10 кВ живлення трансформаторів
10/0,4кВ ТП-10/0,4кВ, що споруджуються

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)
Нікольська 110/35/10	18675	16486

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

І. 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. Спорудити необхідну кількість будівельних частин ТП-10/0,4 кВ з можливістю встановлення трансформаторів необхідної кількості та потужності та обладнання двосекційних РУ-10кВ та РУ-0,4кВ з влаштуванням секціювання.

13.1.2. В будівельних частинах ТП-10/0,4кВ, встановити трансформатори необхідної кількості та потужності, обладнати РУ-0,4кВ з влаштуванням секціювання. Тип трансформаторів вибрати з дотриманням вимог ДБН 360-92** та ДБН В.2.5-23-2010. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА для ТП1 ти ТП2 не застосовувати.

13.1.3. Електропостачання споживачів об'єкту виконати КЛ-0,4 кВ від різних секцій РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4кВ, що споруджуються.

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:

13.2.1. При порушенні електропостачання від одного з джерел живлення забезпечити перерву в електропостачанні на час спрацювання автоматичного відновлення живлення.

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:

12.4.1. Для тимчасового електропостачання будівельних механізмів (Р=250 кВт, III категорія) встановити транзитну КТП-10/0,4кВ з трансформатором необхідної потужності, живлення РУ-10 кВ якої виконати КЛ-10 кВ (в землі) в розріз існуючої КЛ-10 кВ "4731 - 4752" або КЛ-10 кВ "2458 - 4564". Місце врізки погодити з балансоутримувачами КЛ-10 кВ до початку проектування. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ, що встановлюється.

12.4.2. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій щодо організації обліку електричної енергії споживачів в мережах ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» з урахуванням розділу 1.5. ПУЕ, розділу 2.7 ДНАОП 0.00-1.32, "Правил користування електричною енергією", розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".

12.4.3. Після виконання будівельних робіт тимчасові мережі та КТП-10/0,4 кВ відключити та демонтувати. КЛ-10 кВ застикувати між собою в місці врізки КТП-10/0,4кВ для відтворення КЛ-10 кВ "4731 - 4752" або КЛ-10 кВ "2458 - 4564".

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

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 противарійної автоматики (СПА):

не вимагається

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

14.3.1. Уставки релейного захисту розрахувати.

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

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 щодо організації обліку електричної енергії споживачів в мережах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» з урахуванням розділу 1.5. ПУЕ, розділу 2.7 ДНАОП 0.00-1.32, "Правил користування електричною енергією", 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 СВП "КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" ПАТ "КИЇВЕНЕРГО". ТП-10/0,4кВ. РУ-10кВ - схема 10-7 (2). Покрівлю ТП передбачити односхилу 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: не вимагається

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-10/0,4кВ обладнати двосекційний РУ-10 кВ по двопроменевій схемі, живлення секцій РУ-10 кВ якої виконати КЛ-10 кВ (в землі):

I секції – від I секції РП513 (нова комірка №21) та від I секції ТП4564;

II секції – від II секції РП513 (нова комірка №22) та від II секції ТП4752.

Схему та підключення до ТП4564 та ТП4752 погодити з балансоутримувачами до початку проектування. Існуючу КЛ-10 кВ "4564 - 4752" відключити.

15.1.2. З виконання РП, ТП: не вимагається

15.1.3. З виконання лінії електропередавання: марку кабелів визначити з урахуванням корозійної агресивності ґрунтів. Переріз кабелів визначити проектом, але прийняти не менше – 3 (1x120) кв.мм в ізоляції типу ЗПЕ. Марку КЛ-10 кВ визначити проектом і погодити з ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" на початку проектування.

15.1.4. З організації експлуатації: Передбачити систему охоронної сигналізації РУ-10 кВ ТП-10/0,4кВ, що споруджуються. 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 РП513 на I та II секціях обладнати комірки №21, №22 з обладнанням вакуумним вимикачем. Виконати ревізію, наладку, випробування та введення в експлуатацію обладнання зазначених комірок.

15.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою 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 ОСР, зокрема виділити окремими розділами:

- мережі 10 кВ живлення ТП-10/0,4кВ, що споруджуються;

- обладнання РУ-10 кВ в ТП-10/0,4кВ, що споруджуються.

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 (сторінка 5) та у відповідності до виконавчої документації та схеми видачі потужності.

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.

3. Договір про приєднання до електричних мереж від 03.02.2011 №13936/45843/60348 та Додаток 1 - Технічні умови №45843 від 03.12.2012 вважаються такими, що втратили чинність.

4. *P=150 кВт – при пожежі, не враховується в загальному розрахунку.

Оператор системи розподілу:

**Начальник відділу з приєднань до електричних мереж департаменту з технічних приєднань
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**



І.Г. Толпиго

24.07.2018

Замовник:

**Директор
ТОВ "АВТОМОБІЛЬНА КОМПАНІЯ
"СЕРВІСАВТОТРЕЙДІНГ"**



Б.О. Кобилінський

«24»

07

2018 року

Виконавець: Трибрат

Схема видачі потужності:

