

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ, до електричних мереж електроустановок

№ ЦНП4-2149-20
08.12.2020

Додаток 1

до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником
від 08.12.2020 року № ЦНП4-2149-20/139823

Замовник

**1. Місце розташування об'єкта
Замовника**

**Функціональне призначення
об'єкта**

**Прогнозний рік введення
об'єкта в експлуатацію**

ПрАТ "Промислова компанія "Промінь"
вул. Механізаторів, 9-А

нежитлова будівля (виробничий корпус)

2023

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією 378 кВт (0,38 кВ):

I категорія 0,00 кВт;
II категорія 0,00 кВт;
III категорія 378 кВт;

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 1378 кВт (0,38 кВ):

I категорія 0,00 кВт;
II категорія 1000 кВт;
III категорія 378 кВт;

**Встановлена потужність
електронагрівальних установок:**

електроопалення 0,00 кВт;
електроплити 0,00 кВт;
гаряче водопостачання 0,00 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
2023	1378	0,00	1000	378

4. Джерело електропостачання ПС: Соломенська 110/35/10
ТП/РП: 988

номер (опори, комірки)

5. Точка забезпечення РУ-10 кВ ТП988
потужності

номер (опори або обладнання)

6. Точка приєднання на кінцях кабелів живлення ввідно-розподільчих
пунктів об'єкту в РУ-0,4 кВ ТП988

номер (опори або обладнання)

7. 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)
Протасівська 110/35/10	12214	10550
Соломенська 110/35/10	11919	8591
Вокзальна 110/10	17855	13356
Політехнічна 110/10	11461	9308

8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці присіднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

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

9.1. 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:

9.1.1. Електропостачання ВРП об'єкту виконати КЛ-0,4кВ (в землі) від різних секцій РУ-0,4кВ ТП988, після переобладнується згідно п. 11.1.1 технічних умов. Схему підключення вирішити проєктом. Схему мережі вирішити проєктом з урахуванням категорійності споживачів, можливість використання існуючих мереж вирішити проєктом.

9.2. 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:

вирішити проєктом

9.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

у відповідності до чинних норм

9.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: передбачити повну компенсацію реактивної потужності об'єкту. Тип, потужність та місце встановлення компенсуючих пристроїв вирішити проєктом.

9.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

не вимагається

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

не вимагається

Додаткові технічні умови присіднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати:

не вимагається

9.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок:

вирішити проєктом

9.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

вирішити проєктом

10. Додаткові вимоги та умови:

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

не вимагається

10.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): не вимагається

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

не вимагається



10.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

не вимагається

10.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:
не вимагається

10.6. 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».

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

11.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

11.1.1. Схема 10-0,4 кВ:

11.1.1.1. Виконати переобладнання ТП988 в обсязі:

- заміни існуючих трансформаторів (2х630кВА) на трансформатори потужності 2х1600кВА. Тип трансформаторів вибрати з дотриманням вимог ДБН Б.2.2-12:2018 та ДБН В.2.5-23-2010.;

- реконструкцію РУ-10кВ та РУ-0,4кВ вирішити проектом.;

Обсяги робіт по переобладнанню ТП988 вирішити проектом. Демонтовані матеріали здати на склад балансоутримувачу.

До початку проектування узгодити з балансоутримувачем демонтаж трансформаторів та балансову належність нових трансформаторів - ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"*.

11.1.2. 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».

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

11.1.4. З організації експлуатації: не вимагається

11.1.5. З обладнання комірок: не вимагається

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

11.2.1. Уставки релейного захисту розрахувати.

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

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

11.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

не вимагається

11.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: не вимагається

11.5 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) при розробці проекту виконати умови ДБН.

12. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності ТП988



Примітки:

1. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримати відповідний висновок.
2. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: при розробці проекту виконати умови ДСТУ Б А.2.4-4:2009.
3. До початку будівництва проект погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у встановленому порядку.
4. Проектно-кошторисна документація повинна бути виконана окремими розділами:
 - 4.1. На електропостачання об'єкту від місця приєднання в бік існуючих мереж Власника.
 - 4.2. На електропостачання об'єкту від місця приєднання до струмоприймачів Замовника.
5. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: у відповідності до виконавчої документації та схеми видачі потужності (сторінка)
6. Проектування лінійної частини приєднання передбачено самостійно Замовником.
7. * В разі непогодження балансоутримувачем, звернутися за отриманням Технічних умов з іншою схемою приєднання.

Оператор системи розподілу:

**Начальник відділу з технічного приєднання
департаменту з розвитку мереж та технічних
приєднань дирекції з управління активами
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

08.12.2020

І.Г. Толпиго

Замовник:

**Директор
ПРАТ "Промислова компанія
"Промінь"**

Б.Р. Дзюбенко

«__»__ 20__ року

Виконавець: Машталер



Схема видачі потужності

