ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО «ДТЕК
КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

вул. Мельникова, 31
м. Київ, 04050, Україна
кол-центр: 1588 або
+38 044 202 15 88
(з мобільного та стаціонарного телефону)

Код ЄДРПОУ 41946011

ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ДТЭК
КИЕВСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ул. Мельникова, 31
г. Киев, 04050, Украина
колл-центр: 1588 или
+38 044 202 15 88
(с мобильного и стационарного телефона)

Код ЕГРПОУ 41946011

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ, до електричних мереж електроустановок

№ ЦНП2-817-18
29.08.2018

Додаток 1
до договору про приєднання до електричних мереж
від **29.08.2018** року № **ЦНП2-817-18/100860**

Замовник	ТОВ "СОВ-ІНВЕСТ"
1. Місце розташування об'єкта Замовника	вул.Оноре де Бальзака (вул.Польова) (кад.номер 8000000000:62:145:0022)
2. Функціональне призначення об'єкта	будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом (з виділенням частки квартир для потерпілих від діяльності групи інвестиційно-будівельних компаній "Еліта-Центр")
3. Прогнозний рік уведення об'єкта в експлуатацію	2021

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 620 кВт (0,38 кВ):

I категорія	120 кВт;
II категорія	500 кВт;
III категорія	0,00 кВт;

6. Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення	0,00 кВт;
електроплити	2669 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
2021	620	120	500	

8. Джерело електропостачання **ПС:** **Вигурівщина 110/10, Троєщина 110/10**
ТП/РП: **ТП-10/0,4 кВ**

номер (опори, комірки)

9. Точка забезпечення потужності РУ-10кВ РП399

номер (опори або обладнання)

10. Точка приєднання на наконечниках кабелів живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ВРП об'єкту

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)
Вигурівщина 110/10	12142	10068
Троєщина 110/10	12188	9939

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. Обладнати необхідну кількість ввідно-розподільчих пунктів (ВРП) об'єкту. Для електропостачання вбудованих приміщень згідно п. 4.5.1. ДБН В.2.5-23:2010 передбачити окремі ВРП вбудованих приміщень. Електропостачання споживачів об'єкту виконати від ВРП, що обладнуються. Схему підключення вирішити проектом.

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 нежитлової частини. 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. Для тимчасового електропостачання будівельних механізмів (Р=200 кВт, ІІІ категорія) встановити КТП-10/0,4кВ з трансформатором необхідної потужності, живлення РУ-10 кВ якої виконати тимчасовою КЛ-10 кВ, або ПЛ-10кВ із захищеним проводом відпайкою від КПЛ-10кВ "5617 - оп.26- оп.30 - 6784 - 7599" з обладнанням РЛНДз-10/400. Місце відпайки вирішити проектом. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється.

13.6.2. 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".

13.6.3. Після закінчення будівництва тимчасові мережі 10-0,4 кВ та КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати.

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 протиаварійної автоматики (СПА): вирішити проектом

14.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою 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 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".

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. Спорудити ТП-10/0,4 кВ з силовими трансформаторами необхідної потужності. Обладнати РУ-10 кВ по двопроменевій схемі та обладнати РУ-0,4 кВ з влаштуванням секціонування. Тип трансформаторів вибрати з дотриманням вимог ДБН 360-92** та ДБН В.2.5-23-2010.

15.1.1.2. Живлення секцій РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ виконати КЛ-10 кВ в розріз КЛ-10 кВ "РП399 - 5918" №№1,2 з виключенням муфт М5. Схему підключення та місце врізки вирішити проектом.

15.1.1.3. Електропостачання ВРП об'єкту виконати КЛ-0,4 кВ від різних секцій РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4кВ, що споруджується. Схему підключення вирішити проектом.

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». 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.

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 х120 кв. мм. Марку КЛ-10кВ визначити проектом та прийняти перерізом аналогічно до існуючих КЛ-10кВ 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: Виконати переобладнання комірок №2,3,10,15,16 в РУ-10кВ РП399 із заміною існуючих вимикачів на вакуумні. 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: не вимагається
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;
- спорудження ТП-10/0,4 кВ;
- спорудження мереж 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.

Оператор системи розподілу:

Керівник департаменту з технічних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

_____ **С.М. Кавурко**

29.08.2018

Замовник:

Директор
ТОВ "СОВ-ІНВЕСТ"

_____ **С.В.Мартинюк**

«___» _____ 20___ року

Виконавець: ІвановаЮ
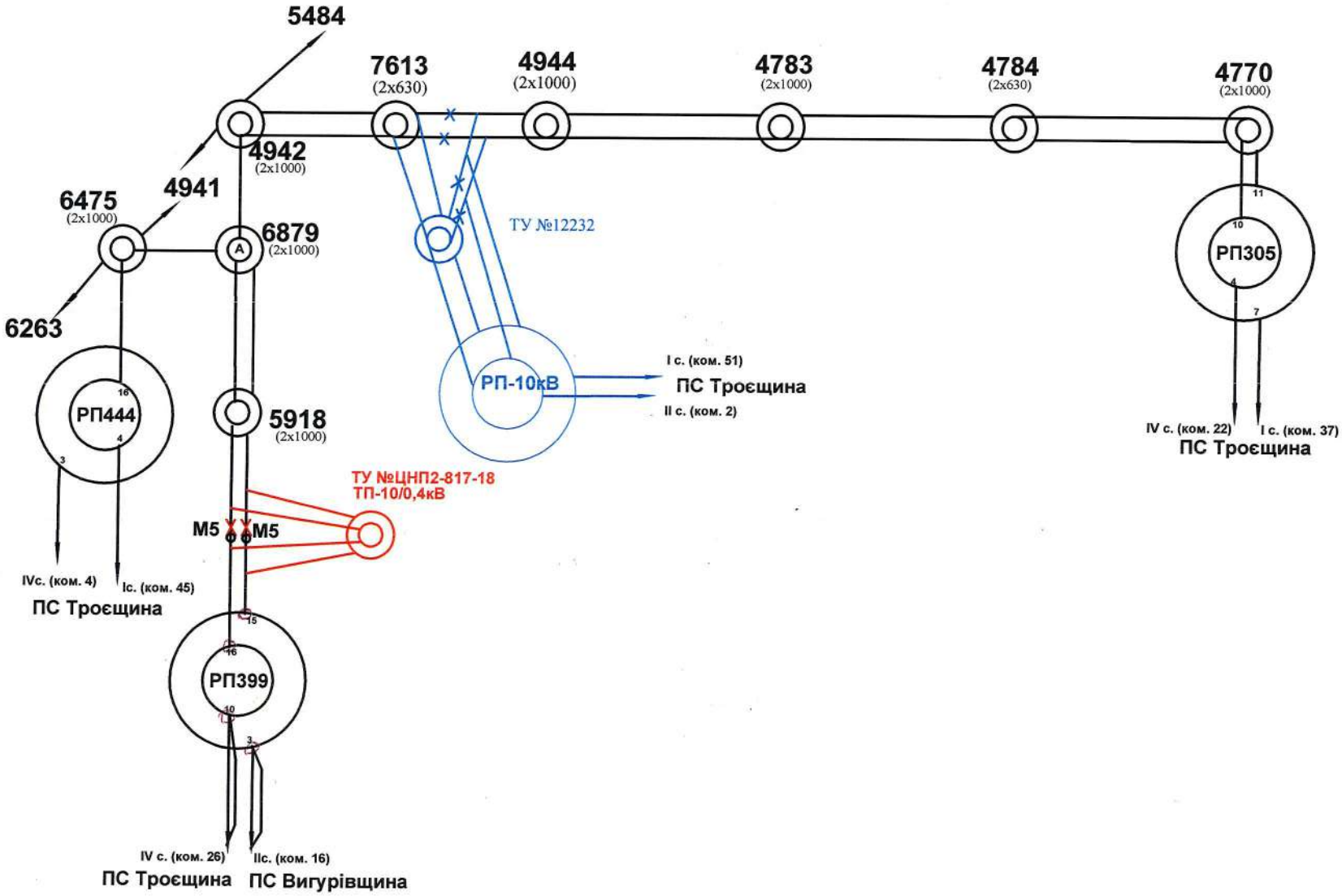
Схема видачі потужності