

Публічне акціонерне товариство
"КИЇВЕНЕРГО"

пл. Івана Франка, 5, м. Київ, Україна, 01001, тел. 207-60-75, 207-60-76, факс 207-60-60
E-mail: kanc@kievenergo.com.ua, kanc11@kievenergo.com.ua

27.02.2012 р. № УПР034 / 55-23 / 46629/73289

ПРАТ "Вікторія"
Генеральному директору
Мордовіну В.В.
м. Київ, вул. Василенка Миколи, 2

Додаток 1 до Договору про приєднання
Технічні умови № 46629
на приєднання об'єкта до електричних мереж

1. Назва об'єкта багатofункціональний комплекс з паркінгом
2. Адреса об'єкта вул. Василенка Миколи, 2
3. Рік початку будівництва (реконструкції, модернізації) 2012 рік
Рік введення у експлуатацію 2013 рік
4. Існуюче (дозволене згідно договору) навантаження I - 0,00 кВт; II - 1260* кВА;
III - 0,00 кВт
5. Максимальне розрахункове навантаження (з урахуванням існуючого) 3450 кВт
в тому числі встановлена потужність електронагрівальних установок:
технологічне - 374 кВт, стаціонарних електричних плит - 33 кВт,
опалення - 486 кВт, гаряче водопостачання - 30 кВт.

6. Графік уведення потужностей за чергами:

Черга будівництва	Максимальне розрахункове електричне навантаження (з урахуванням існуючого)	Категорія надійності електропостачання (кВт)		
		I	II	III
2013	3450	80	2590	780

Належність струмоприймачів до броні:

№	Належність (за прогнозом) до броні	Категорія відповідно до Правил улаштування електроустановок	Розрахункове навантаження
1	Екологічна броня		
2	Технологічна броня		
3	Аварійна броня		

7. Термін дії встановлюється у відповідності з Договором про приєднання

8. Джерело живлення: Станкозаводська 110/35/10

Опис схеми 10-0,4 кВ:

8.1 Для звільнення комірки 10 кВ на II секції ПС "Станкозаводська" перезавести КЛ-10 кВ "ПС "Станкозаводська" Пс - РП-388 Пс" з II секції РУ-10 кВ (ком.№12) на IV секцію РУ-10 кВ (ком.№38) ПС "Станкозаводська". Погодити з балансоутримувачем КЛ до початку проектування.

8.2 Прокласти КЛ-10 кВ від II секції РУ-10 кВ ПС "Станкозаводська" (ком.№12) до II секції РУ-10 кВ РП-251 (ком.№8). Існуючу КЛ-10 кВ "ПС "Святошино" - РП-251" відключити.

8.3 Прокласти КЛ-10 кВ від III секції РУ-10 кВ ПС "Станкозаводська" (ком.№43) до I секції РУ-10 кВ РП-251 (ком.№11). Існуючу КЛ-10 кВ "ПС "Станкозаводська" - РП-251" відключити.

8.4 Спорудити ТП-10/0,4 кВ по двопробеневій схемі з силовими трансформаторами необхідної кількості та необхідної потужності.

8.5 Живлення РУ-10 кВ ТП виконати КЛ-10 кВ:

- I секції - від I секції РУ-10 кВ РП-251 (ком.№13) та від РУ-10 кВ ТП-4724;

- II секції - від II секції РУ-10 кВ РП-251 (ком.№18) та від РУ-10 кВ ТП-2330;

8.6 Існуючу КЛ-10 кВ "2330 - 4724" відключити. Підключення до РУ-10 кВ ТП-4724 погодити з балансоутримувачем до початку проектування.

8.7 Електропостачання споживачів об'єкту виконати КЛ-0,4 кВ від різних секцій РУ-0,4 кВ ТП-1070 та від різних секцій РУ-0,4 кВ нової ТП-10 кВ. Потужність силових трансформаторів в ТП-1070 та можливість використання існуючих КЛ-0,4 кВ вирішити проектом.

8.8 Електропостачання будівельних механізмів (P=600 кВт, III категорія, в т.ч. 20 кВт встановлена потужність електроустановок електроопалення) виконати КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-1070. Потужність силових трансформаторів в ТП-1070 вирішити проектом. Облік електроенергії передбачити багатофункціональним електронним лічильником активної та реактивної енергії на щиті будівництва. При розробці проекту взяти до уваги Методичні рекомендації щодо організації комерційного обліку електричної енергії в мережах ПАТ "КИЇВЕНЕРГО". Після виконання будівельних робіт тимчасові мережі відключити та демонтувати.

9. Схема видачі потужності (сторінка 5).

10. Додаткові умови:

10.1. З виконання РП, ТП:

ТП-10/0,4кВ. РУ-10кВ - схема 10-7 (2). Рекомендуємо застосувати ТП-10/0,4кВ у компактному виконанні, використовуючи при цьому сертифіковане в Україні обладнання та матеріали. Покрівлю ТП передбачити односхилу без парапету в кінці схилу. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати. Тип ТП вирішити проектом та погодити з Київенерго на початку проектування.

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

для мереж живлення – 3 (1x300) кв. мм по міді (3 (1x500) кв. мм по алюмінію), для розподільчих мереж – 3 (1x120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ. Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з Київенерго на початку проектування.

10.3. З організації експлуатації:

Передбачити систему охоронної сигналізації ТП-1070 та проектної ТП-10/0,4 кВ. Вибір системи управління виконувати у відповідності до технічного завдання на обладнання системою охоронної сигналізації електромережних об'єктів ПАТ "Київенерго.

10.4. З обладнання комірок:

Виконати переобладнання комірок 10 кВ №12, №38 на ПС "Станкозаводська" та №8, №11, №13 в РП-251 з обладнанням вакуумними вимикачами. Комірку 10 кВ №18 в РП-251 встановити та повністю обладнати (з вакуумним вимикачем). Виконати ревізію, наладку, випробування та введення в експлуатацію обладнання зазначених комірок. Передбачити ревізію, налагодження, випробування та ввід в експлуатацію обладнання комірок.

10.5. З телемеханіки:

10.6. Із зв'язку:

10.7. З автоматики:

Для споживачів I категорії, при порушенні електропостачання від одного з джерел живлення забезпечити перерву в електропостачанні на час спрацювання автоматичного відновлення живлення.

10.8. З обліку електроенергії:

При розробці проекту виконати вимоги 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" та ДСТУ-НБВ 2.5-37-2008 Національний стандарт України «Інженерне обладнання будинків і споруд. Настанова з проектування, моніторингу та експлуатації автоматизованих систем моніторингу та управління будівлями і спорудами», а також взяти до уваги «Методичні рекомендації щодо організації комерційного обліку електричної енергії в мережах ПАТ «Київенерго».

- точки розміщення комерційних приладів обліку електроенергії повинні відповідати п. 3 ПКЕЕ;

- пристрої АВР та інші пристрої автоматики та вимірювань (вторинні та первинні кола) не повинні бути підключеними до позаоблікових кіл;

- лічильники електроенергії необхідно встановлювати в спеціалізовані (на двоє дверей) шафи, придатні для огляду первинного обладнання та мати можливість опломбування внутрішніх дверей, що запобігають доступу до місць приєднання вимірювальних кіл. Лічильники повинні бути багатофункціональними, які мають можливість вимірювання активної та реактивної енергії в двох напрямках (чотирьохквadrантні) з можливістю збереження інформації на протязі не менш ніж 60 діб, мати оптичний та цифровий порти (інтерфейси) для зчитування інформації та підключені до вимірювальних кіл струму та напруги через випробувальні клемники типу АРР-5 або другого типу з такими ж функціями;

- лічильники повинні бути підключені до ЛУЗОД, з якого має бути можливість зчитування інформації по каналам зв'язку;

- трансформатори струму повинні мати клас точності 0,5S;

- трансформатори напруги повинні мати клас точності 0,5;

- точки розміщення комерційних приладів обліку електроенергії, необхідна кількість, тип приладів, клас точності, схему підключення лічильників, тип ЛУЗОД, схему та кількість підключених лічильників до ЛУЗОД, а також види каналів зв'язку погоджувати на стадії розроблення технічного завдання на проектування або на початку проектування в СВІП «Енергозбут Київенерго».

Рекомендовані типи електролічильників: EPQS (5A), SL-7000 (5A), A-1805 (5A), ZFD (5A), ZMD (5A) з номінальною напругою 100В для приєднань понад 1000В.

10.9. З релейного захисту: ступінь селективності в часі прийняти 0,5 (сек)

Уставки релейного захисту розрахувати.

10.10. Розрахункові показники струмів короткого замикання на шинах 10 (кВ):

ПС	Ік.з макс (А)	Ік.з мін (А)
Станкозаводська 110/35/10	11526	9459
Святошино 110/35/10	12382	5340
Лепсе 110/10	16926	11571

10.11. Рівень напруги: на ПС (кВ) 110/35/10,5
на РП (кВ) 10/0,4

на ТП (кВ) 10/0,4

10.12. З компенсації смісних струмів замикання на землю: $I_c=62,5$ А.

11. Після попереднього розгляду інспекцією Держенергонагляду у м. Києві проект електропостачання в цілому погодити з ПАТ "КИЇВЕНЕРГО".

12. Компенсація реактивної потужності: вирішити проектом.

13. Додаткові вимоги.

13.1 Технічні умови є вихідними даними для проектування тільки за умови чинного Договору про приєднання електроустановок до електричних мереж підписаного сторонами у встановленому порядку.

13.2 Погодження трас та окремих розділів проекту не є погодженням проекту.

13.3 У разі виникнення необхідності врегулювання з Власником майнових питань дія Технічних умов зупиняється до вирішення майнових питань без зміни терміну дії Технічних умов.

Примітки:

*1260 кВА встановлена потужність трансформаторів в ТП-1070. Згідно акта узгодження дозволеної потужності №001412/0 від 20.02.2012 дозволена потужність споживача 774,8 кВт.

Технічний директор



О.С. Зайцев

Карпенко, 205-52-96