



Київобленерго

Форма ТУ КОЕ

Додаток №1 до договору про приєднання
електроустановок будівельних механізмів

№ **K-00-15-0787-T** від .2015р.

Відділ видачі технічних умов ПАТ «Київобленерго»
Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а факс. 443-03-04, тел. 494-43-20

На запит № 7834 від 03.11.2015 року

Дата видачі **17.11** .2015 року

НС- 003651 ТЕХНІЧНІ УМОВИ № K-00-15-0787-T

приєднання електроустановок будівельних механізмів

**Будівельні механізми для будівництва багатоквартирного житлового будинку,
Приватне акціонерне товариство «Виробнича проектно-будівельна фірма «Атлант»**

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника **Київська обл., смт. Коцюбинське, вул. Доківська, 14,
кад. № 3210946200:01:031:0012.**

Функціональне призначення об'єкта **Будівельні механізми.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно договору про постачання (користування)
електричної енергії - кВт;

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої
дозволеної (приєднаної) потужності **600** кВт;

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія **600** кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт,

- електроплити - кВт,

- гаряче водопостачання - кВт.

4. Джерело електропостачання : **ПС 110/35/10 кВ «Біличі», ЛЕП-10 кВ Л-РП-3, РП-3, ЛЕП-10 кВ
Л-ТП-395, ТП-10/0,4 кВ №395.**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

5. Точка забезпечення потужності **РУ-10 кВ ТП 10/0,4 кВ №395 (згідно ТУ K-00-15-0787 від 03.07.2015).**

6. Точка приєднання: **РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ, що проектується.**

Напруга приєднання: **0,4** кВ;

7. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці
приєднання електроустановки

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електромереж основного живлення

**Приєднання будівельних механізмів можливе після забезпечення технічної можливості передачі
електричної енергії в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проектується відповідно до договору про приєднання
№ K-00-15-0787 від 03.07.2015 р. та технічних умов № K-00-15-0787 від 03.07.2015 р. в обсязі,
необхідному для приєднання будівельних струмоприймачів.**

**Запроектувати та спорудити необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ з РУ-0,4 кВ
ТП-10/0,4 кВ, що проектується до ВРП будівельних механізмів. Конструктивне виконання ЛЕП
визначити проектом.**

**Після завершення будівництва об'єктів відповідно до ТУ № K-00-15-0787 від 03.07.2015р.,
демонтувати тимчасову схему підключення.**

1.2. Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного
електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього
електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в енергосистемі: **не вимагається.**

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії :

Облік облаштувати на живлячій ЛЕП-0,4 кВ в ТП-10/0,4кВ, що проектується або біля ТП.

При проектуванні дотримуватись вимог п.1.5 ПУЕ, Правил користування електричною енергією (ПКЕЕ). Облік електроенергії виконати із застосуванням електронного багатофункціонального лічильника, що має можливість виміру активної та реактивної енергії, мати цифровий та оптичний порт, лічильник має забезпечувати можливість пофазного зняття профілю навантаження в тому числі пофазного зняття показників струму та напруги, та можливості включення в систему АСКОЕ. Точки розміщення комерційних приладів обліку електроенергії, необхідна їх кількість, тип приладів обліку, схему підключення лічильників, встановлення ЛУЗОД та формат протоколу передачі даних, види каналів зв'язку погодити на стадії проектування з Комерційною дирекцією. Передбачити встановлення трансформаторів струму кл. т 0.5S (трансформаторів напруги кл. т. 0.5 у разі необхідності). Забезпечити можливість опломбування лічильника, первинних та вторинних кіл живлення, приводи і кнопки управління комутаційних апаратів та кришки автоматів, встановлених у цих колах, двері комірок трансформаторів напруги, кришки на зборках і колодах затискачів, випробувальних блоках (КП-25, КП-125, арр5, арр6), лінії зв'язку автоматизованих систем обліку та всіх інших пристроях і місця, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.

Рекомендовані типи електролічильників:

1. ZMD 410CR (405CR), ZMG 410CR (405CR) – "Landis&Gyr", Швейцарія.
2. ACE 6000 – "Itron, Inc", Франція.
3. SL 7000 Smart – "Itron, Inc", Франція.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: *згідно ПУЕ.*

1.5. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії: *не вимагається.*

1.6. Вимоги до захисту від коротких замикань та перевантажень : *не вимагається.*

1.7. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги та електробезпеки: *не вимагається.*

1.8. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: *не вимагається.*

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Додаткова потужність для споживачів, які будуть підключені в перспективі на договірних умовах: *не передбачається.*

2.2. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *не вимагається.*

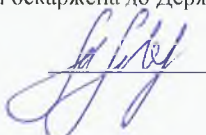
2.3. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:

3. До початку будівництва проект погодити з: *Державним департаментом пожежної безпеки (Держпожбезпекою) (вул. Круглоуніверситетська, 20/1, м. Київ, 01024) та ПАТ "Київобленерго" (адреса: м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).*

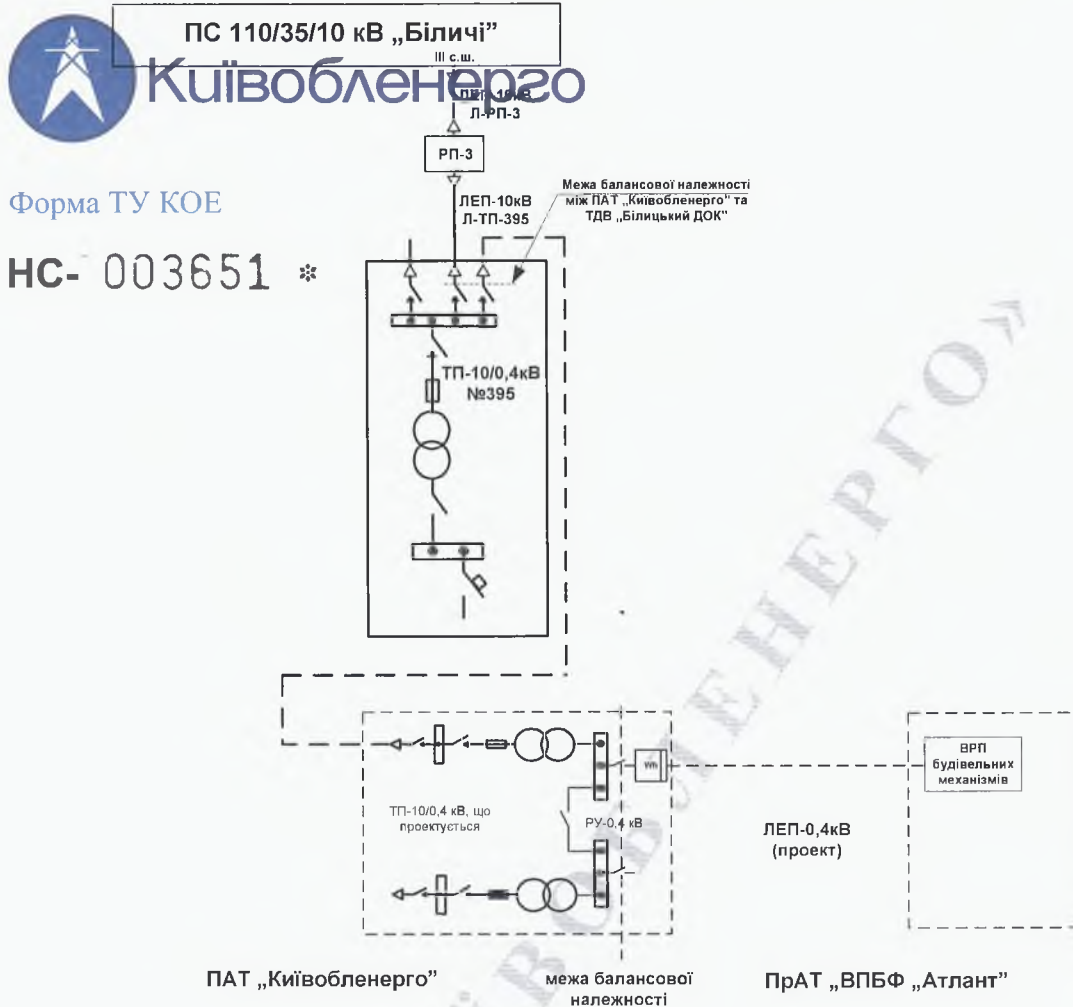
Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду

Виконавець ТУ Заступник начальника ВВТУ

Медведь М.А.



3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



Електропередавальна організація:

ПАТ «Київобленерго»
08132, Київська обл.,
Киево-Святошинський район,
м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,
р/р 26009010517302 в ПАТ "АЛЬФА-БАНК"
МФО 300346
Код ЄДРПОУ 23243188
Свідоцтво № 200125665
ІПН № 232431810368
тел.: (044) 494-43-20

Директор технічний

М. П.

Бабич С.В.

(підпис, П. І. Б.)

2015 року

Замовник:

ПрАТ «ВПБФ «Атлант»

02100, м. Київ, вул. Івана Дубового, 37
р/р 26003619992074
Лівобережне відділення «ПАТ Промінвестбанк» по
м. Києву та області
МФО 300012
Код ЄДРПОУ 19016506
Код платника ПДВ 190165026650
Свідоцтво №100332024

Директор

Бондаренко В.В.

(підпис, П. І. Б.)

2015 року

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії :

Облік облаштувати на живлячій ЛЕП-0,4 кВ в ТП-10/0,4кВ, що проектується або біля ТП.

При проектуванні дотримуватись вимог п.1.5 ПУЕ, Правил користування електричною енергією (ПКЕЕ). Облік електроенергії виконати із застосуванням електронного багатфункціонального лічильника, що має можливість виміру активної та реактивної енергії, мати цифровий та оптичний порт, лічильник має забезпечувати можливість пофазного зняття профілю навантаження в тому числі пофазного зняття показників струму та напруги, та можливості включення в систему АСКОЕ. Точки розміщення комерційних приладів обліку електроенергії, необхідна їх кількість, тип приладів обліку, схему підключення лічильників, встановлення ЛУЗОД та формат протоколу передачі даних, види каналів зв'язку погодити на стадії проектування з Комерційною дирекцією. Передбачити встановлення трансформаторів струму кл. т 0.5S (трансформаторів напруги кл. т. 0.5 у разі необхідності). Забезпечити можливість опломбування лічильника, первинних та вторинних кіл живлення, приводи і кнопки управління комутаційних апаратів та кришки автоматів, встановлених у цих колах, двері комірок трансформаторів напруги, кришки на зборках і колодах затискачів, випробувальних блоках (КП-25, КП-125, арр5, арр6), лінії зв'язку автоматизованих систем обліку та всіх інших пристроях і місця, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.

Рекомендовані типи електролічильників:

1. ZMD 410CR (405CR), ZMG 410CR (405CR) – "Landis&Gyr", Швейцарія.
2. ACE 6000 – "Itron, Inc", Франція.
3. SL 7000 Smart – "Itron, Inc", Франція.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: згідно ПУЕ.

1.5. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії: *не вимагає*

1.6. Вимоги до захисту від коротких замикань та перевантажень : *не вимагається.*

1.7. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги та електробезпеки: *не вимагається.*

1.8. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: *не вимагається.*

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Додаткова потужність для споживачів, які будуть підключені в перспективі на договірних умовах: *не передбачається.*

2.2. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *не вимагається.*

2.3. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:

3. До початку будівництва проект погодити з: *Державним департаментом пожежної безпеки (Держпожбезпекою) (вул. Круглоуніверситетська, 20/1, м. Київ, 01024) та ПАТ "Київобленерго" (адреса: м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).*

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду

Виконавець ТУ Заступник начальника ВВТУ



Медведь М.А.