



Київобленерго

Форма ТУ КОЕ

Додаток №1 до договору про приєднання до електричних мереж

№ К-00-16- від .2016р.

Відділ видачі технічних умов ПАТ "Київобленерго"

Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а

факс. 443-03-04, тел. 494-43-20

На запит № 1409 від 12.03.2016 року

Дата видачі .2016 року

НС 004149

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № К-00-16-

приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок

Багатоквартирні житлові будинки, Одарич Валентина Олексіївна.

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

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: **Київська область, Києво - Святошинський район, с. Софіївська Борицагівка, кадастрові номери земельних ділянок 3222486200:03:009:5121, 3222486200:03:009:5122, 3222486200:03:009:5123, 3222486200:03:009:5124, 3222486200:03:009:5125, 3222486200:03:009:5126, 3222486200:03:009:5127, 3222486200:03:009:5131, 3222486200:03:009:5132, 3222486200:03:009:5133, 3222486200:03:009:5140, 3222486200:03:009:5141, 3222486200:03:009:5142, 3222486200:03:009:5143, 3222486200:03:009:5144, 3222486200:03:003:5178.**

Функціональне призначення об'єкта **Житло**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію **2016-2017 р.**

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 **2000** кВт;

I категорія - кВт,

II категорія **2000** кВт,

III категорія - кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт,

- електроплити - кВт,

- гаряче водопостачання - кВт.

Графік введення потужностей по рокам

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2016	1288		1288	
2017	2000	-	2000	-

4. Джерело електропостачання :

ПС 110/10 кВ Білогородка, КЛ-10 кВ Л-РП-2650-II, РП-10 кВ №2655

ПС 110/10 кВ Білогородка, КЛ-10 кВ Л-РП-2650 -I, РП-10 кВ №2655

I та II секція шин РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ № 2655

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

5. Точка забезпечення потужності

РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Білогородка

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

6. Точка приєднання:

на контактних з'єднаннях КЛ-0,4 кВ з ввідними клемами перших комутаційних апаратів ВРП-0,4 кВ житлових будинків.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

Напруга приєднання: **0,4** кВ; (трифазна схема)

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: **визначити проектом.**

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

(підпис)

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті замовник від точки приєднання до об'єкта замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проекту.

Для електропостачання багатоквартирних житлових будинків передбачити встановлення ввідно-розподільчих пристроїв (ВРП-0,4 кВ).

У разі наявності в будинках декількох відокремлених у адміністративно-господарському віданні споживачів у кожного з них рекомендовано установити самостійний ВП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ, які можуть житись від загального ВРП-0,4 кВ чи ГРЩ-0,4 кВ.

1.2. 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:

Мережі 0,4 кВ розробити проектом з урахуванням категорійності струмоприймачів з улаштуванням пристрою АВР-0,4 кВ безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

Балансові обліки електроенергії передбачити на вводах в РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується.

Загальнобудинкові обліки електроенергії передбачити на вводах ВРП-0,4 кВ житлових будинків.

При проектуванні дотримуватись вимог п.1.5 ПУЕ, Правил користування електричною енергією для населення (ПКЕЕН). Засоби обліку електроенергії рекомендовано виконати із застосуванням електронних лічильників об'єднаних в систему АСКОЕ, дозволяється використовувати лічильники з відповідними аналогічними характеристиками, які внесені в Державний реєстр засобів виміральної техніки, встановити загальнобудинковий лічильник електроенергії та маршрутизатор (концентратор) для передачі даних з лічильників на сервер ПАТ "Київобленерго". Лічильники встановити в щитах на сходишкових клітинах. В щитах обліку передбачити оглядове вікно у внутрішніх та зовнішніх дверцятах для можливості зняття показника лічильника та оперування комутаційними апаратами. Внутрішні дверцята дводверних шаф, повинні мати можливість опломбування (дооблікових струмоведучих кіл та ввідного комутаційного апарату, лічильника). Лічильник має бути прямого включення. Схему підключення лічильника погодити на стадії проектування з Комерційною дирекцією.

Рекомендовані типи електролічильників:

1-ф лічильники

1. NP-06 тип NP-71L – "ADD Group", Молдова.

2. НІК 204-02.40РТМВ – "НІК-Електроніка", Україна.

3-ф лічильники:

1. NP-06 тип NP73L – "ADD Group", Молдова.

2. НіК 2303L 1080ME - "НІК-Електроніка", Україна.

3. НіК 2303I 1080ME - "НІК-Електроніка", Україна.

Для нежитлових приміщень присаданою потужністю 150 кВт та більше 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, лінії зв'язку автоматизованих систем обліку та всіх інших пристроях і місця, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.

Рекомендовані типи електролічильників:

ZMD 410CR (ZMG 410CR), 3x240/415В, 5А, кл.1, ACE 6000 3x220/380, 5(10)А, кл.1, SL 7000 Smart 3x57,7/100В, 1(10)А, кл.1(0,5s), SL 7000 Smart 3x220/380В, 5(10)А, кл.1;

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: згідно ПУЕ.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

Номинальні струми розчіплювачів автоматичних вимикачів прийняти згідно розрахунків.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *Технічні умови на присадання електроустановок будівельних струмоприймачів, одержати в ПАТ «Київобленерго» (адреса: м.Київ, вул.Стеценка,1-а).*

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:

згідно діючих типових рішень.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: *не вимагається.*

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника). *не вимагається*

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

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не вимагається*

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається*

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

2.6. *Проектом передбачити заходи з дотримання охоронних зон електромереж.*

Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж. Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок. НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

Запроектувати та установити необхідну кількість закритих двотрансформаторних підстанцій ЗТП-10/0,4 кВ з трансформаторами необхідної потужності, цегляного або залізобетонного виконання відповідно до проектного рішення. Місця встановлення ЗТП-10/0,4 кВ, що проектуються, визначити проектом.

Від різних секцій шин РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, №2655, запроектувати та спорудити КЛ-10 кВ до різних секцій шин РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектуються.

Схему мереж 10 кВ розробити проектом та погодити з Києво-Святошинським РП на стадії проектування.

В РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектуються, установити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проектом.

Запроектувати та спорудити необхідну кількість магістральних КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проектуються, до ВРП-0,4 кВ об'єктів.

В разі встановлення окремих ВРП-0,4 кВ для юридичних та побутових споживачів проектом передбачити відповідну схему живлення по 0,4 кВ.

Проектом розглянути можливість живлення побутового та юридичного навантажень окремими КЛ-0,4 кВ з РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ з окремим ВРП-0,4 кВ.

Підключення об'єктів до електричних мереж виконати з урахуванням введення потужності по роках

Виконати розрахунки пропускної спроможності та відповідності падіння напруги ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650 в даному ланцюгу вимогам нормативних документів з урахуванням приспівання додаткового навантаження. В разі необхідності виконати необхідну реконструкцію ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650. Обсяги реконструкції визначити проектом.

Вартість приспівання по заміні силових трансформаторів на ПС 110/10 кВ Білогородка визначається електропередавальною організацією відповідно до Методики розрахунку плати за приспівання електроустановок до електричних мереж.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *Виконати розрахунок уставок релейного захисту. По результатах розрахунків, при необхідності, проектом передбачити реконструкцію та налаштування релейного захисту. Розрахункову схему отримати у Києво-Святошинському РП за адресою м. Вишневе, вул. Київська, 2*

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається.*

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *Виконати розрахунок смісних струмів на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ «Білогородка», в разі необхідності виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.*

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту:

у відповідності до ДСТУ Б Д.1.1-1:2013. Надати на погодження на паперовому та електронному носіях.

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:

1.6.1. *До початку процесу проектування, для можливості коректного оформлення документів на право власності чи користування земельних ділянок під будівництво мереж зовнішнього*

електропостачання, замовнику погодити передпроектні роботи з ПАТ «Київобленерго» (м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).

Обсяг передпроектних робіт:

- план траси КЛ-10 кВ, що проектується, місця розташування ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується відомість відведення земельних ділянок під тимчасове та постійне користування.
- трасу КЛ-10 кВ, на стадії проектування, погодити із Києво-Святошинським РП та іншими зацікавленими організаціями.

1.6.2. Проект мереж зовнішнього електропостачання, підлягає погодженню електропередавальною організацією після набуття права власності чи користування земельними ділянками під мережі зовнішнього електропостачання.

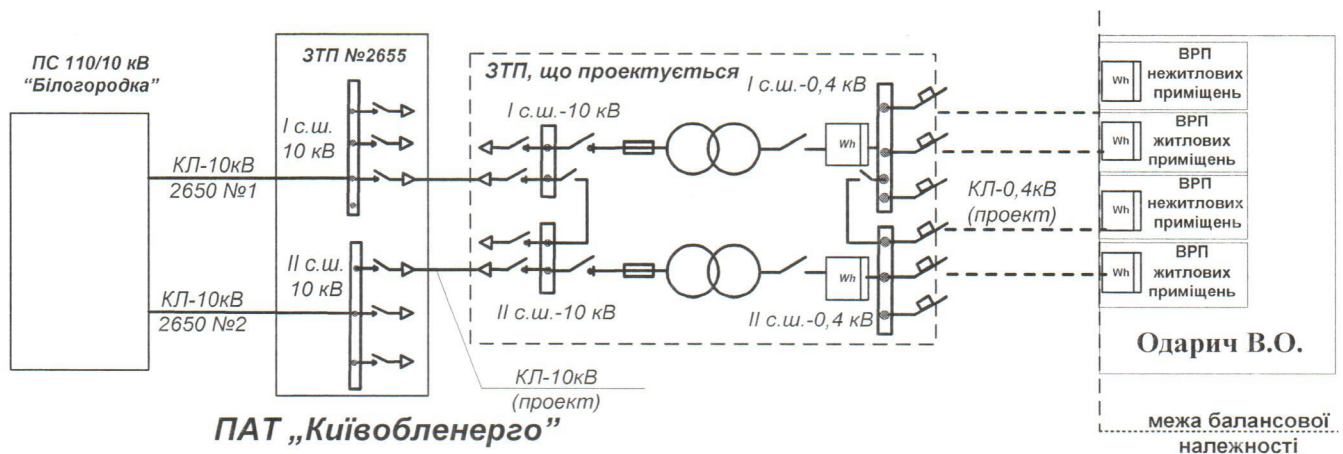
1.6.3. Проект виконати у відповідності до ДБН А.2.2-3-2014 та Порядку розроблення проектно-кошторисної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.10.2014р.

Окремими розділами (томами) передбачити кошторис за джерелом електропостачання, електричними мережами від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановки (зовнішні мережі електропостачання) та від точки приєднання до електроустановок замовника (внутрішні мережі електропостачання).

2. До початку будівництва проект погодити з ПАТ "Київобленерго" (м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

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



Визнати Технічні умови № К-00-15-0377 від 24.03.2015 р. які є додатком до Договору про приєднання до електричних мереж такими, що втратили чинність.

Електропередавальна організація:

ПАТ «Київобленерго»
08132, Київська обл.,
Києво-Святошинський район,
м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,
П/р 26006002024992 в ПАТ «ПЕРШИЙ
ІНВЕСТИЦІЙНИЙ БАНК»,
МФО 300506
Код ЄДРПОУ 23243188
Свідцтво № 200125668
ІПН № 232431810368
тел.: (044) 494-43-20

Директор технічний:

М. П.  Бабич С.В.

(підпис, П.І.Б.)

2016 року

Замовник:

Одарич Валентина Олексіївна
м. Київ, вул. Л. Українки, 9-В, кв. 24
паспорт СО №312395 від 21.12.1999р.
Мінським РУ ГУ МВС
України в м. Києві
ІПН № 1616101566



Одарич В.О.

(підпис, П.І.Б.)

2016 року

Виконавець ТУ

Інженер ВВТУ

Яшук С.В.

