



Київобленерго

Додаток №1 до договору про приєднання до електричних мереж № К-00-16-0315 від 13.04.2016р.

Відділ видачі ТУ, ПАТ "Київобленерго"

Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а факс. 443-03-04, тел. 494-43-20

На запит №1857 від 29.03.2016 року

Дата видачі 18.04.2016 року

Форма ТУ КОЕ

НС- 004283 *

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № К-00-16-0315

приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок

Багатоквартирний житловий будинок з вбудованим торговими приміщеннями, Товариство з обмеженою відповідальністю «БІНАТ ЛТД»

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

1. Місце знаходження об'єкта замовника: **м. Вишгород, проспект Т. Шевченка, 6-б, кадастровий номер земельної ділянки 3221810100:01:151:0004.**

Функціональне призначення об'єкта **житло**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію **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 **230** кВт;

I категорія **-** кВт,

II категорія **230** 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
2017	230	-	230	-

4. Джерело електропостачання :

ПС 110/10/6 кВ «Вишгород», КЛ-6 кВ ЦРП-1.1, I с.ш. 6кВ ЦРП-1, ТП-6/0,4кВ №395.

ПС 110/10/6 кВ «Вишгород», КЛ-6 кВ ЦРП-1.2, II с.ш. 6кВ ЦРП-1, ТП-6/0,4 кВ №395.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

5. Точка забезпечення потужності

РУ-6 кВ ПС 110/10/6 кВ «Вишгород»

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

6. Точка приєднання: **на ввідних клеммах комутаційних апаратів у ВРП об'єкту.**

(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

I. Вимоги до електроустановок Замовника

ті замовник від точки приєднання до об'єкта замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проекту.

Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільчого пристрою (ВРП).

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 перекидного рубильника або пристрою АВР-0,4 кВ безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.*

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

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 вимірювальної техніки, встановити загальнобудинковий лічильник електроенергії та маршрутизатор (концентратор) для передачі даних з лічильників на сервер ПАТ "Київобленерго". Лічильники встановити в щитах на сходишкових клітинах, для приватних житлових будинків, лічильники мають бути розташовані в дводверних шафах на фасаді будинку. 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 електrolічильників:

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 1080МЕ - "НІК-Електроніка", Україна.

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

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 приєднання 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 вимірювальної 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:



Форма ТУ КОЕ

НС- 004283 *

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

На землях загального користування запроектувати та збудувати двотрансформаторну підстанцію ЗТП-6/0,4 кВ з секціонуванням шин 6 кВ та 0,4 кВ та трансформаторами необхідної потужності. Будівельну частину РУ-6 кВ ЗТП-6/0,4 кВ, що проектується, передбачити не менше як на 6 лінійних комірок. До комплектації прийняти необхідну кількість комірок. Конструктивне виконання РУ-6 кВ ЗТП-6/0,4 кВ та комірок визначити проектом та погодити з ПАТ «Київобленерго».

Безпосереднє місце будівництва ЗТП-6/0,4 кВ визначити проектом.

Живлення ЗТП-6/0,4кВ, що проектується виконати з РУ-6 кВ ЗТП- 6/0,4 кВ № 395. В РУ-6 кВ ЗТП-16/0,4 кВ №395 встановити додаткові комірки 6 кВ. Комплектацію комірок визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання. Можливість використання та необхідність реконструкції існуючої комірки визначити проектом.

Проектом перевірити пропускну спроможність та відповідність падіння напруги в КЛ-6 кВ ЦРП-1.1 та ЦРП-1.2 від ПС 110/10/6 кВ «Вишгород» та існуючих КЛ-6 кВ в даному ланцюгу живлення вимогам нормативних документів з урахуванням приєднання додаткового навантаження. В разі необхідності виконати необхідну реконструкцію. Обсяги реконструкції визначити проектом.

Запроектувати та спорудити КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, що проектується до ВРП об'єкту по землях загального користування. Параметри КЛ-0,4 визначити проектом.

Проектом розглянути можливість живлення побутового та юридичного навантажень окремими КЛ-0,4 кВ з РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №395 з окремим ВРП-0,4 кВ.

1.2.Вимоги до релейного захисту і автоматики,компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю, тощо

Виконати розрахунок уставок релейного захисту на ПС 110/10/6 кВ «Вишгород» приєднання КЛ-6 кВ ЦРП-1.1 та ЦРП-1.2 від ПС 110/10/6 кВ «Вишгород». По результатах розрахунків, при необхідності, проектом передбачити реконструкцію т/або налаштування релейного захисту. Розрахункову схему живлення КЛ-6 кВ ЦРП-1.1 та ЦРП-1.2 від ПС 110/10/6 кВ «Вишгород» отримати в Вишгородському РП.

1.3.Вимоги до телемеханіки та зв'язку - не вимагається.

1.4.Вимоги до ізоляції і захисту перенапруг: *Виконати розрахунок ємнісних струмів на с.ш. 6 кВ на ПС 110/10/6 кВ «Вишгород», 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-6кВ, місце розташування ЗТП-6/0,4 кВ, що проектується, відомість відведення земельних ділянок під тимчасове та постійне користування.*
- *трасу КЛ-6 кВ, місце розташування ЗТП-6/0,4 кВ на стадії проектування, погодити із Вишгородським 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*

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 23.03.2011р. №45.*

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).

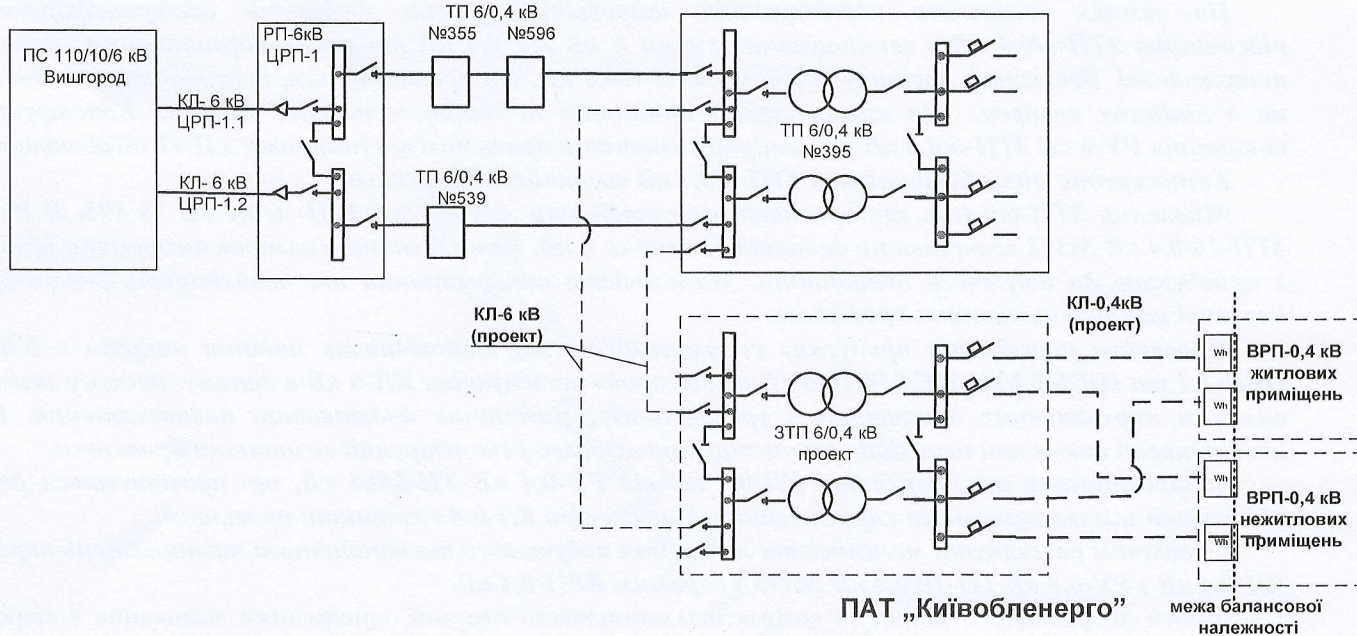
2. До початку будівництва проект погодити з ПАТ "Київобленерго" (м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).

Примітка №1: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду

Виконавець ТУ Інженер ВВТУ

 Сущенко Б.М.

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,
П/р 26006002024992 в
ПАТ «Перший інвестиційний банк»,
МФО 300506

Код ЄДРПОУ 23243188

Свідоцтво № 200125665

ІПН № 232431810368

тел.: (044) 494-4320

Директор технічний

М. П.



Бабич С.В.

(підпис, П.І.Б.)

2016 року

Замовник:

ТОВ «БІНАТ ЛТД»

01103, м. Київ, вул Кіквідзе/Бастіонна, 1/2

р/р 260030100033 в

АТ «ПроКредит Банк»

МФО 320984

Код ЄДРПОУ 22865976

ІПН 37717435



М. П.

Костецький І.О.

(підпис, П.І.Б.)

2016 року



Київобленерго

Додаток №1 до договору про приєднання до електричних мереж № К-00-16-0315 від 13.04 2016р.

Відділ видачі ТУ, ПАТ "Київобленерго"

Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а факс. 443-03-04, тел. 494-43-20

На запит №1857 від 29.03.2016 року

Дата видачі 12.04 .2016 року

Форма ТУ КОЕ

НС- 004283 *

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № К-00-16-0315

приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок

Багатоквартирний житловий будинок з вбудованим торговими приміщеннями, Товариство з обмеженою відповідальністю «БІНАТ ЛТД»

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

1. Місце знаходження об'єкта замовника: м. Вишгород, проспект Т. Шевченка, 6-б, кадастровий номер земельної ділянки 3221810100:01:151:0004.

Функціональне призначення об'єкта житло

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію 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 230 кВт;

I категорія - кВт,

II категорія 230 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
2017	230	-	230	-

4. Джерело електропостачання :

ПС 110/10/6 кВ «Вишгород», КЛ-6 кВ ЦРП-1.1, I с.ш. 6кВ ЦРП-1, ТП-6/0,4кВ №395.

ПС 110/10/6 кВ «Вишгород», КЛ-6 кВ ЦРП-1.2, II с.ш. 6кВ ЦРП-1, ТП-6/0,4 кВ №395.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

5. Точка забезпечення потужності

РУ-6 кВ ПС 110/10/6 кВ «Вишгород»

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

6. Точка приєднання: на ввідних клеммах комутаційних апаратів у ВРП об'єкту.

(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

I. Вимоги до електроустановок Замовника

Замовник від точки приєднання до об'єкта замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проекту.

Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільчого пристрою (ВРП).

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 перекидного рубильника або пристрою АВР-0,4 кВ безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.*

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

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 вимірювальної техніки, встановити загальнобудинковий лічильник електроенергії та маршрутизатор (концентратор) для передачі даних з лічильників на сервер ПАТ "Київобленерго". Лічильники встановити в щитах на сходиноквих клітинах, для приватних житлових будинків, лічильники мають бути розташовані в дводверних шафах на фасаді будинку. 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 1080МЕ - "НІК-Електроніка", Україна.

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

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 приєднання 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 вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): *не вимагається*

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної противарійної 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:

На землях загального користування запроектувати та збудувати двотрансформаторну підстанцію ЗТП-6/0,4 кВ з секціонуванням шин 6 кВ та 0,4 кВ та трансформаторами необхідної потужності. Будівельну частину РУ-6 кВ ЗТП-6/0,4 кВ, що проектується, передбачити не менше як на 6 лінійних комірок. До комплектації прийняти необхідну кількість комірок. Конструктивне виконання РУ-6 кВ ЗТП-6/0,4 кВ та комірок визначити проектом та погодити з ПАТ «Київобленерго».

Безпосереднє місце будівництва ЗТП-6/0,4 кВ визначити проектом.

Живлення ЗТП-6/0,4кВ, що проектується виконати з РУ-6 кВ ЗТП- 6/0,4 кВ № 395. В РУ-6 кВ ЗТП-16/0,4 кВ №395 встановити додаткові комірочки 6 кВ. Комплектацію комірок визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання. Можливість використання та необхідність реконструкції існуючої комірочки визначити проектом.

Проектом перевірити пропускну спроможність та відповідність падіння напруги в КЛ-6 кВ ЦРП-1.1 та ЦРП-1.2 від ПС 110/10/6 кВ «Вишгород» та існуючих КЛ-6 кВ в даному ланцюгу живлення вимогам нормативних документів з урахуванням приєднання додаткового навантаження. В разі необхідності виконати необхідну реконструкцію. Обсяги реконструкції визначити проектом.

Запроектувати та спорудити КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ, що проектується до ВРП об'єкту по землях загального користування. Параметри КЛ-0,4 визначити проектом.

Проектом розглянути можливість живлення побутового та юридичного навантажень окремими КЛ-0,4 кВ з РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №395 з окремим ВРП-0,4 кВ.

1.2.Вимоги до релейного захисту і автоматики,компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю, тощо

Виконати розрахунок уставок релейного захисту на ПС 110/10/6 кВ «Вишгород» приєднання КЛ-6 кВ ЦРП-1.1 та ЦРП-1.2 від ПС 110/10/6 кВ «Вишгород». По результатах розрахунків, при необхідності, проектом передбачити реконструкцію т/або налаштування релейного захисту. Розрахункову схему живлення КЛ-6 кВ ЦРП-1.1 та ЦРП-1.2 від ПС 110/10/6 кВ «Вишгород» отримати в Вишгородському РП.

1.3.Вимоги до телемеханіки та зв'язку - не вимагається.

1.4.Вимоги до ізоляції і захисту перенапруг: Виконати розрахунок смієсних струмів на с.ш. 6 кВ на ПС 110/10/6 кВ «Вишгород», 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-6кВ, місце розташування ЗТП-6/0,4 кВ, що проектується, відомість відведення земельних ділянок під тимчасове та постійне користування.
- трасу КЛ-6 кВ, місце розташування ЗТП-6/0,4 кВ на стадії проектування, погодити із Вишгородським 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


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 23.03.2011р.

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).

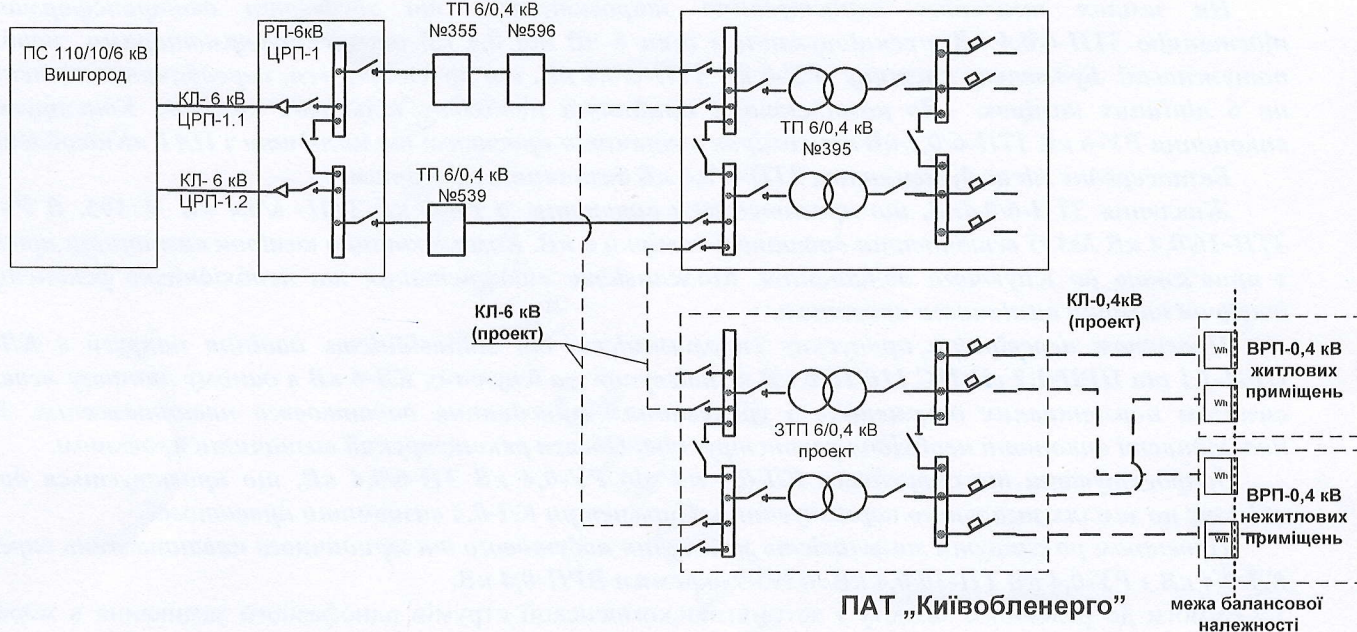
2. До початку будівництва проект погодити з ПАТ "Київобленерго" (м. Київ, вул. Стеценка, 1-а).

Примітка №1: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду

Виконавець ТУ Інженер ВВТУ

 Сущенко Б.М.

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,
П/р 26006002024992 в
ПАТ «Перший інвестиційний банк»,
МФО 300506
Код ЄДРПОУ 23243188
Свідоцтво № 200125665
ПІН № 232431810368
тел.: (044) 494-43-20

Директор технічний
М. П.

Бабич С.В.

(підпис, П.І.Б.)

Замовник:

ТОВ «БІНАТ ЛТД»
01103, м. Київ, вул Кіквідзе/Бастіонна, 1/2
р/р 260030100033 в
АТ «ПроКредит Банк»
МФО 320984
Код ЄДРПОУ 22865976
ПІН 37717435

М. П.

Костецький І.О.

(підпис, П.І.Б.)

2016 року

2016 року

