

Відділ видачі технічних умов ПАТ "Київобленерго"
Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а факс. 443-03-04, тел. 494-43-20
На запит №5066 від 23.08.2016 року

Дата видачі _____ 2016 року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ №К-00-16-_____
приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок
Багатоквартирні житлові будинки з вбудованими нежитловими приміщеннями та дитячий дошкільний заклад, Оверко Ігор Іванович

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

1. Місцезнаходження об'єкта замовника

м. Ірпінь, вул. Григорія Сковороди, 11, кад. №3210900000:01:089:0222

Функціональне призначення об'єкта **Житло**

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

2. Існуючу дозволу (приєднану) 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: **1000** кВт.

I категорія - кВт,

II категорія **1000** кВт,

III категорія - кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт,

- електроплити **100** 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	1000	-	1000	-

4. Джерело електропостачання :

ПС 110/10 кВ Ірпінь, III с.ш., та IV с.ш. РУ-10 кВ

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

5. Точка забезпечення потужності

РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Ірпінь

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

6. Точка приєднання:

На ввідних контактах комутаційних апаратів, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єктів

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, коміртки)

Напруга приєднання: **10** кВ (трифазна схема приєднання)

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

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:

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

Встановити окремі ВРП для нежитлових та житлових приміщень.

Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проекту.

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

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:

Балансовий облік електроенергії передбачити на вводі в РУ-0,4 кВ, ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується.

Технічний облік електроенергії передбачити в проектних комірках 10 кВ на ПС 110/10/10 кВ Ірпінь.

Загальнобудинковий облік електроенергії передбачити на вводах 0,4 кВ в ВРП будинку

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 відповідають статі 8 ЗУ «Про метрологію та метрологічну діяльність» та п. 10 ПКЕЕН, встановити загальнобудинковий лічильник електроенергії та маршрутизатор (концентратор) для передачі даних з лічильників на сервер ПАТ "Київобленерго". При проектуванні дотримуватись ДБН В. 2.5-23:2010 п.п. 11.12-11.15 та п.1.5.30 ПУЕ 2014р. Лічильники встановити в щитах на сходиноквих клітинах, для приватних житлових будинків, лічильники мають бути розташовані в дводверних шафах розташованих на спеціальній конструкції, або на опорі в доступному місці з метою безперешкодного доступу в місцях загального користування. Прилади обліку мають бути придбані та оплачені у відповідності п.8 ПКЕЕН. 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 2104-02.40РТМВ – "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.*

Для нежитлових приміщень потужністю більше 150 кВт.

При проектуванні дотримуватись вимог глави 1.5 ПУЕ (в тому числі таблиця 1.5.1 та таблиця 1.5.2), 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 по-фазного зняття профілю навантаження, в тому числі по-фазного 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. Всі площадки вимірювання та точки обліку споживача мають об'єднуватись в систему АСКОЕ. Передбачити встановлення трансформаторів струму кл. т 0.5S (трансформаторів напруги кл. т. 0.5 у разі необхідності). Вторинні кола виконати окремо від кіл релейного захисту, вторинні кола системи обліку мають бути без додаткових клемників. Забезпечити можливість опломбування лічильника, первинних та вторинних кіл живлення, приводів і кнопок управління комутаційних апаратів та кришок автоматичних вимикачів, встановлених у цих колах, дверцят комірок трансформаторів напруги, кришок на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках (КП-25, КП-125, app5, app6), ліній зв'язку автоматизованих систем обліку та всіх інших пристроїв і місць, 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. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *струми розчіплювачів автоматичних вимикачів прийняти згідно розрахунків.*

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

У разі необхідності, 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.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).

2.2. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): *не вимагається*

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

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

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

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

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. 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:

Відповідно до проектного рішення на III та IV секціях шин 10 кВ ПС 110/10/10 кВ Ірпінь встановити комірки 10 кВ. Обсяги реконструкції, пов'язаної з встановленням додаткових комірок, визначити проектом. Комплектацію комірок визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання.

Запроектувати та встановити двосекційний розподільчий пункт 10 кВ РП-10 кВ . Будівельну частину передбачити не менше ніж на 12 лінійних комірок 10 кВ. Комірки укомплектувати вакуумними вимикачами з комплектами ОПН-10. До комплектації прийняти необхідну кількість комірок. Місце встановлення визначити проектом.

Живлення РП-10кВ виконати двома окремими ЛЕП-10 кВ з проєктованих комірок на ПС 110/10/10 кВ Ірпінь.

Розглянути можливість виконання робіт спільно із замовниками приєднання інших об'єктів за умови наявності ТУ та однакових вимог до схеми приєднання.

Запроектувати та збудувати закриту двотрансформаторну підстанцію (ЗТП) 10/0,4 кВ цегляного або блочного типу з секціонуванням 10 кВ та 0,4 кВ з трансформаторами необхідної потужності. Місце будівництва ЗТП-10/0,4 кВ визначити проектом. Живлення ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується виконати КЛ-10 кВ з різних с.ш. РП-10 кВ, що проєктується.

Запроектувати та збудувати необхідну кількість КЛ-0,4 кВ з різних секцій шин РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктуються до ВРП об'єктів.

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.

Питома вартість резерву приєднаної абонованої потужності на ПС 110/10/10 кВ «Ірпінь», яка сформується внаслідок реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначається електропередавальною організацією відповідно до Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж після розроблення відповідної проектної документації.

Розробка проектної документації на виконання реконструкції ПС 110/10/10 кВ «Ірпінь» забезпечується даним замовником або будь-яким іншим замовником, що отримав технічні умови на підключення до ПС 110/10/10 кВ «Ірпінь».

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *: Релейний захист комірок що проектуються на ПС 110/10 кВ Ірпінь, та приєднань в РП-10 кВ, що проектується, виконати на мікропроцесорних реле МРЗС-05 або аналог, дугувий захист на фототиристорах. Виконати розрахунок уставок релейного захисту. По результатам розрахунку вибрати трансформатори струму*

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *Комірки на ПС 110/10/10 кВ «Ірпінь» змонтувати, налагодити, приєднати до існуючої системи телемеханіки в обсязі: ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з групою АТП дирекції ІТ та Т ПАТ «Київобленерго». Забезпечити телесигналізацією демонтажу пристроїв РЗА та ВВ проектної комірки.*

Виконати телемеханізацію РП-10 кВ, що проектується, в обсязі: ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з групою АТП дирекції ІТ та Т ПАТ «Київобленерго». Забезпечити телесигналізацією демонтажу пристроїв РЗА та ВВ проектної комірки.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *Виконати розрахунок ємнісних струмів на ПС 110/10/10 кВ Ірпінь, в разі необхідності передбачити їх компенсацію.*

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 оформлення документів на право власності чи користування земельних ділянок на користь ПАТ «Київобленерго» під будівництво мереж зовнішнього електропостачання, замовнику погодити передпроектні роботи з ПАТ «Київобленерго»(м.Київ, вул. Стеценка,1-а).

Обсяг передпроектних робіт:

- план траси ЛЕП-10 кВ, місця будівництва РП-10 кВ, ЗТП-10/0,4 кВ, що проектується, відомість відведення земельних ділянок під тимчасове та постійне користування.

Проходження трас ЛЕП-10 кВ, місць будівництва РП-10 кВ, ЗТП-10/0,4 кВ на етапі проектування погодити з Ірпінським 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 04.06.2014р. №163.

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"(адреса: м.Київ, вул. Стеценка,1-а).*

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду

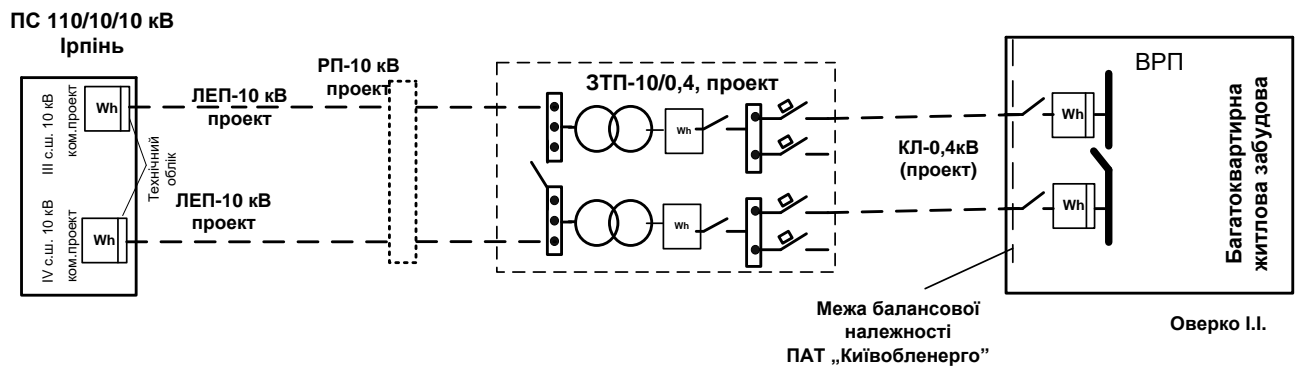
Виконавець ТУ

Інженер ВВТУ

тел.

Сущенко Б.М.

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



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

Свідоцтво № 200125665

ПІН № 232431810368

тел.: (044) 494-43-20

Директор технічний

М. П

Гетманов В.А.

(підпис, П. І. Б.)

2016 року

Замовник:

Оверко Ігор Іванович
м. Ірпінь, вул. Садова 80-а
пасторт МС 193066
виданий Тернопільським ГУ УМВД
України в Тернопільській обл.
ПІН 2922007430

Оверко І.І.

(підпис, П.І.Б.)

2016 року

Договір
про приєднання до електричних мереж
№К-00-16-

м.Київ

(місце укладення)

2016 р.

(дата)

Виконавець послуг: Публічне акціонерне товариство "Київобленерго", в особі директора технічного Гетманова Володимира Анатолійовича, який діє на підставі довіреності № 207 від «21» червня 2016р, з однієї сторони та

Замовник: Оверко Ігор Іванович, з іншої сторони (в подальшому іменуються Сторонами), уклали цей договір про приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж (далі – Договір).

При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема, Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17 січня 2013 року № 32, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 08 лютого 2013 року за № 236/22768 (далі – Правила).

1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця послуг або іншого власника мереж приєднується: **Багатоквартирні житлові будинки з вбудованими нежитловими приміщеннями та дитячий дошкільний заклад.**

місце розташування об'єкта Замовника: **м. Ірпінь, вул. Григорія Сковороди, 11, кад. №3210900000:01:089:0222.**

1.2. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: **РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ Ірпінь.**

1.3. Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється: **На ввідних контактах комутаційних апаратів, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єктів.**

1.4. Тип приєднання об'єкта Замовника: **не стандартне.**

1.5. Замовлено до приєднання потужність у точці приєднання **1000 кВт.**

1.6. Категорія надійності електропостачання: **II категорія.**

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і буде становити **0,4 кВ, II клас (трифазна схема приєднання).**

2. Предмет Договору

2.1. Виконавець послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електропостачання і проектної документації та здійснює підключення об'єкта Замовника до електричних мереж на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю послуг вартість приєднання.

3. Права та обов'язки сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, зазначені в Договорі, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цього розділу.

3.1.2. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж протягом 10 днів після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після виконання таких етапів:

оплати Замовником вартості приєднання;

введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника;

надання документів, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановки об'єкта замовника;

узгодження із Замовником акта розмежування балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від **2016р. № К-00-16-_____**, які є додатком до цього Договору, проектну документацію та погодити її з Виконавцем послуг (для приєднання, яке не є стандартним).

_____ **Гетманов В.А.**

_____ **Оверко І.І.**

3.2.2. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.2.3. Передати Виконавцю послуг проектну документацію на зовнішнє електропостачання у 4 примірниках для виконання ним зобов'язань за Договором (для приєднання, яке не є стандартним).

3.2.4. На дату **31.12.2017 р.** ввести в експлуатацію власний об'єкт та електроустановки зовнішнього забезпечення від точки приєднання до об'єкта.

3.2.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих мереж Виконавця послуг звернутися за складанням додаткової угоди щодо надання послуг з перенесення вищезазначених мереж відповідно до частини четвертої статті 18 Закону України "Про електроенергетику".

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Прийняти рішення щодо надання послуги з приєднання або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання, у тому числі шляхом письмових запитів до Виконавця послуг про хід виконання приєднання.

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання Виконавець послуг набуває право власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електропостачання.

3.6. Підключення електроустановки замовника до електричних мереж електропередавальної організації здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. Розмір та порядок сплати за приєднання, яке не є стандартним остаточно узгоджується після погодження проектною документацією та оформляється додатковою угодою до цього Договору, у тому числі вартість проектною документації на зовнішнє електрозабезпечення при приєднанні, яке не є стандартним, яка передана Замовником Виконавцю послуг за актом приймання-передавання в рахунок плати за приєднання.

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

5.2. Виконавець послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання за цим Договором.

5.3. У разі приєднання, яке не є стандартним, Замовник несе відповідальність за своєчасне та належне виконання вимог технічних умов, розроблення проектною документації, своєчасне узгодження цієї документації з Виконавцем послуг.

5.4. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі **0,01** відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, а за прострочення понад 30 днів додатково стягується штраф у розмірі **0,01** відсотка від вказаної вартості.

За порушення умов зобов'язання щодо якості (повноти та комплектності) надання послуги з приєднання стягується штраф у розмірі **0,01** відсотків від вартості приєднання.

5.5. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідними документами.

6. Порядок вирішення спорів

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

7. Строк дії Договору

7.1. Цей Договір набуває чинності з моменту його підписання обома Сторонами в строк та в порядку, у відповідності до положень даного Договору та чинного законодавства України, і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до 01.10.2018 р.

7.2. Виконавець послуг підписує даний Договір та додатки до нього, та передає його для розгляду та підписання Замовником.

7.3. Замовник зобов'язаний розглянути запропонований проєкт Договору, підписати його зі своєї сторони та повернути Виконавцю послуг протягом 20-ти календарних днів з моменту отримання.

7.4. У випадку недотримання Замовником умов, передбачених п. 7.3. Договору, даний Договір вважається не укладеним та не породжує прав та обов'язків для Сторін за даним Договором.

7.5. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

7.6. Строк дії Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у передбаченому законодавством порядку.

7.7. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проєктно-кошторисної документації та виконання будівництва в строки, зазначені в заяві.

8. Інші умови Договору

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання об'єкта Замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання.

8.2. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

1. Додаток №1 – Технічні умови приєднання №К-00-16 _____ .

8.3. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця послуг.

9. Місцезнаходження Сторін

Виконавець послуг :

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

Свідоцтво № 200125665

ПІН № 232431810368

тел.: (044) 494-43-20

Директор технічний

М. П

Гетманов В.А.

(підпис, П. І. Б.)

_____ 2016 року

Замовник:

Оверко Ігор Іванович

м. Ірпінь, вул. Садова 80-а

пасторт МС 193066

виданий Тернопільським ГУ УМВД

України в Тернопільській обл.

ПІН 2922007430

Оверко І.І.

(підпис, П.І.Б.)

_____ 2016 року