



Київобленерго

Форма ТУ КОЕ НС-007539

ТУМ КСР-00-19-СМЕА від 16.04.2019р.

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів виміральної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): **данymi технічними умовами не передбачено.**

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протипаварійної автоматики (СПА): **данymi технічними умовами не передбачено.**

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

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: **данymi технічними умовами не передбачено.**

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, доступності паралельної роботи елементів електричної мережі: **данymi технічними умовами не передбачено.**

2.6. Вимоги щодо владштування вузла комерційного обліку:

*Розрахунковий облік електроенергії передбачити в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проектується.*

*При проектуванні дотримуватись вимог глави 1.5 ПУЕ (в тому числі таблиця 1.5.1 та таблиця 1.5.2), Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕ). Облік електроенергії виконати із застосуванням електронного багатofункціонального лічильника, що має можливість виміру активної та реактивної енергії, мати цифровий та оптичний порти, лічильник має забезпечувати можливість по-фазного зняття профілю навантаження, в тому числі по-фазного зняття показників струму та напруги та можливості вклучення 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, вида каналів зв'язку погодити, на стадії проектування, з Комерційною дирекцією. Всі площидки 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 з'єднання, приводів і кнопок управління комутаційних апаратів та кришок автоматичних вимикачів, встановлених у цих колах, дверцят комірток трансформаторів напруги, кришок на зборках і колодках запіскачів, виробувальних блоках (КП-25, КП-125, арт5, арт6), ліній зв'язку автоматизованих систем обліку та всіх інших пристроїв і місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.*

Рекомендовані типи електrolічильників:

1. ZMD 410CR (405CR), ZMG 410CR (405CR) – "Landis&Gyr", Швейцарія.
2. ACE 6000 – "Itron, Inc", Франція.
3. SL 7000 Smart – "Itron, Inc", Франція.
4. LZQJ-XC - EMH Україна, Німеччина.

2.7. Вимоги до оформлення проектно-кошторсної документації:

2.7.1. Проект виконати у відповідності до ДБН А.2.2-3:2014 та Порядку розроблення проектно-кошторсної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 04.06.2014р. №163.

2.7.2. Електронно-цифрові будівельні струмоприймачів визначити об'єктом проектного рішенням або розділом до проекту на придбання електроустановок виробничої бази.

## II. Вимоги до електроустановок ОСР.

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: *даними технічними умовами не передбачено. Виконуються ОСР згідно технічного завдання на проєктування.*

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматки, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *даними технічними умовами не передбачено. Виконуються ОСР згідно технічного завдання на проєктування.*

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

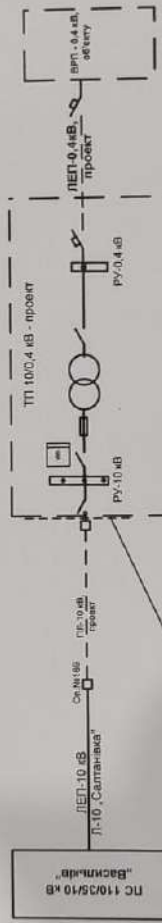
1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не вимагається. Виконуються ОСР згідно технічного завдання на проєктування.*

1.5. Вимоги до кошторисної частини проєкту: *не вимагається.*

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-кошторисної документації: *не вимагається.*

2. До початку будівництва проєкт погодити з: *не вимагається.*

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



межа балансової належності  
ПрАТ «Київобленерго»

ТОВ «Хорш Україна»

Виконавець ТУ: Інженер ВВТУ

Хлань Д.М.

ОСР:

ПрАТ «Київобленерго»  
08132, Київська обл.,  
Києво-Святошинський район,  
м. Вишневе, вул. Київська, 2-Б,  
П/р 2600002045698 в АТ «ПЕРШИЙ  
ІНВЕСТИЦІЙНИЙ БАНК», МФО 300506  
Код ЄДРПОУ: 23243188  
ПІН № 232431810368  
тел.: (044) 494-43-20

Замовник:  
ТОВ «Хорш Україна»  
09431, Київська обл., Ставищенський р-н.,  
с. Полковиче, вул. Половичка, буд. 35  
Код ЄДРПОУ: 35402577

Директор технічний:

В.А. Гетманов

Калют Й.М.

М.П.

16 " 04 2019 р.

16 " 04 2019 р.

Примітка:

Об'єктом, вимог технічних умов може бути оспоржене до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

## **1. Вимоги до електроустановок. Замова.**

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

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного узгодження електроустановок Замова та ОСР:

**Запроєктувати та встановити трансформаторну підстанцію ТП-10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності. Тип, конструктивне виконання ТП та безпосереднє місце установки визначити проектом.**

**Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення відно-розподільчого пристрою (ВРП-0,4 кВ).**

**Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проекту.**

**Від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ об'єкту.**

**Проекту документально розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010.**

**Проектом об'єкту зазвелегувати категорію з надійності електропостачання відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010.**

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: **не вимагається.**

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: **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. НПА ОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).**

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: **передбачити заходи з дотримання нульового перепаду реактивної потужності.**

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 електромережі:

**1.6.1. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження електроустановок будівельних струмоприймачів – 50 кВт;**

**1.6.2. Точка приєднання будівельних струмоприймачів – на вхідних клеммах лінійних комутаційних апаратів, встановлених в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується;**

**1.6.3. Приєднання будівельних механізмів можливе після забезпечення технічної можливості передачі електричної енергії в точку приєднання відповідно до даних технічних умов в об'єкті, необхідному для приєднання будівельних струмоприймачів.**

**Для електропостачання будівельних механізмів передбачити встановлення відно-розподільчого пристрою (ВРП-0,4 кВ).**

**Внутрішнє електропостачання будівельних струмоприймачів визначити проектом.**

**Можливість використання електричних мереж від точки приєднання до об'єкта замовника для електропостачання будівельних механізмів визначити проектом.**

**Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: не вимагається.**

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: **згідно діючих типових рішень.**

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: **даними технічними умовами не передбачено.**



Київобленерго

Форма ТУ КОЕ НС-007539

Додаток №1 до договору про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж системи розподілу № КСР-00-19-С164 від 14.03.2019 р. Відділ видачі технічних умов ПрАТ «Київобленерго» Адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-а тел. 494-43-20 На запит № 2275 від 02.04.2019 року Дата видачі 16.04.2019 року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ №КСР-00-19-С164 нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок Виробнича база (з будівельними механізмами), Товариство з обмеженою відповідальністю «Хоризонт Україна»

- 1. Місце розташування об'єкта: Київська область, Васильківський район, с/рада Великосалтанівська, кад. № 3221480900-04-013-0015. Функціональне призначення об'єкта: Виробництво. Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2019
2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: - кВт
I категорія - кВт,
II категорія - кВт,
III категорія - кВт.
3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 700 кВт.
I категорія - кВт,
II категорія - кВт,
III категорія 700 кВт.
Встановлена потужність електронагрівальних установок:
- електроопалення - кВт,
- електроплити - кВт,
- гаряче водопостачання - кВт,
- графік введення потужностей по рокам - кВт.

Table with 2 columns: Year (2019) and Power (700). Row: Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт. Categories: I, II, III, 700.

- 4. Джерело електропостачання: ПС П10/35/10 кВ «Васильків», ЛЕП-10 кВ Л-10 «Салтанівка» (опора, камерна) оп. №169
5. Точка забезпечення потужності: РУ-10 кВ ПС П10/35/10 кВ «Васильків» (опора, камерна) оп. №169
6. Точка приєднання: на останньому елементі ЛЕП-10 кВ Л-10 «Салтанівка» на межі земельної ділянки замовника. (опора, камерна) оп. №169

- 7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: визначити проектом.
8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки. (опора, камерна) оп. №169

Напряга приєднання: 10 кВ; (трифазна схема приєднання).