

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль-МСП, 46010; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: karc@toe.te.ua, індивідуальний податковий номер 001307219109
Свідоцтво по ПДВ №26736509, код ЄДРПОУ 00130725, п/р 250053000146 в ТОВ АТ «Ошадбанк» м. Тернопіль, МФО 338545

19.04.2019р № 42-36/16

на № _____ від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ, до електричних мереж електроустановок

Додаток до договору про приєднання
до електричних мереж від
"19"042019року № 42-36/16

Дата видачі "12"04. 2019 року

Храм святого апостола Івана Богослова з багатоквартирним житловим будинком

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

з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та стоянками для
автомобілів

Релігійна організація «Парафія святого апостола і євангеліста Івана Богослова»

1. Місце розташування об'єкта замовника: м. Тернопіль, вул. Л.Курбаса

Функціональне призначення об'єкта: храм святого апостола Івана Богослова з багатоквартирним житловим будинком з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та стоянками для автомобілів

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2020

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією:

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	10,0	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:

I категорія	-	кВт
II категорія	154,0	кВт
III категорія	20,0	кВт

Встановлена потужність: електронагрівальних установок:

Будівельних механізмів: 20,0 кВт, III кат.

Електронагрівальних установок:

електроплити - кВт

електроопалення сходових кліток: 12,0 кВт, II кат.

електроопалення храму 8,0 кВт, III кат.

електроплити - кВт

гаряче водопостачання - кВт

Графік уведення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання:		
		I	II	III
2020	174,0	-	154,0	20,0

4. Джерела електропостачання: ПС 110 кВ «Радіозавод» та ЗТП 491, які
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

належать ВАТ «Тернопільобленерго»

5. Точки забезпечення потужності: з'єднувальні клема відгалуження від збірних шин I та II с.ш. до рубильників РПС-400 в РУ 0,4кВ ЗТП 491
(опори, комірки)
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

шин I та II с.ш. до рубильників РПС-400 в РУ 0,4кВ ЗТП 491

6. Точки приєднання: вихідні клема перших комутаційних апаратів 0,4 кВ у ВРП
(опори або обладнання)
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

0,4 кВ об'єкту замовника

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: -А.

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 Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника 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 Замовника та оператора системи розподілу: Змонтувати ВРП 0,4кВ, тип якого визначити проектом.

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 пред'являються.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: не пред'являються

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП), буде розрахований під час укладання (переукладання) Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (КІПРЕЕ).

Для дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання, проектом передбачити встановлення компенсуючих пристроїв реактивної електроенергії з автоматичним регулюванням включення батарей статичних конденсаторів в залежності від заданої величини коефіцієнта потужності.

Потужність та місця розміщення компенсуючих пристроїв визначити проектом, виходячи з необхідності забезпечення потрібної пропускної спроможності в нормальних і після аварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та запасів стійкості.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: Влаштувати повторний заземлювальний пристрій та лінійні автоматичні вимикачі

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

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності одержати:

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електро-установок: *не передбачаються*

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:
не передбачаються

2. Додаткові вимоги та умови: *немає*

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

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної проти-аварійної автоматики (СПА): *не перед'являються*

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

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

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:
не передбачаються

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: *Облік електричної енергії виконати згідно вимог ПУЕ та ККО із використанням електронічних лічильників з можливістю дистанційного зчитування даних, які пройшли Державну повірку та відповідають вимогам Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії: загальнобудинковий, включений через відповідні три трансформатори струму класу точності 0,5 S, окремі поквартирні обліки, на вбудовано-прибудовані приміщення громадського призначення, на стоянки для автомобілів та на храм.*

3. До початку будівництва проект на електричні мережі від точки приєднання до об'єкта замовника погодити, у разі необхідності, з усіма зацікавленими організаціями.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

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:

Для електропостачання електроустановок об'єкту замовника необхідно змонтувати:

- КЛ 0,4кВ, прокладені в траншеї, від I та II с.ш. РУ 0,4кВ ЗТП 491 до ВРП 0,4кВ. Тип КЛ, кількість та переріз жил КЛ визначити проектом.

-В існуючих панелях ЩО 70 на I та II с.ш. РУ 0,4кВ ЗТП 491 рубильники типу РПС-400.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не перед'являються*

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

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не перед'являються*

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: *кошторис до проекту електро-установок зовнішнього забезпечення має складатися шляхом використання програмного забезпечення АВК або ІВК із застосуванням середньогалузових цін в електроенергетиці.*

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:

Проектна документація має мати назву «Електричні мережі 0,4кВ зовнішнього забезпечення до точки приєднання для електропостачання електроустановок храму святого апостола Івана Богослова з багатоквартирним житловим будинком

з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та стоянками для автомобілів по вул. Л.Курбаса в м. Тернопіль» та бути виготовлена лише на підставі вимог розділу II ТУ.

2. До початку будівництва проект на електроустановки зовнішнього забезпечення погодити з ВАТ «Тернопільобленерго» та у разі необхідності з іншими зацікавленими організаціями.

Головний інженер оператора системи розподілу Бартків Степан Петрович

Вик. провідний інженер ВТС Сердюк Н.В. Тел. 23-96-75

Оператор системи розподілу:
ВАТ «Тернопільобленерго»



«02» 04. 2019 року

Бартків С.П.

Замовник:

м. Тернопіль
вул. Л. Курбаса 6 А

Тел.: 0671091486

М.П.

СВЦ / Сердюк Н.В. /
(підпис, П.І.Б.)

«18» 04. 2019 року

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.