

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
Тернопільський сільський район електричних мереж

Вул. Івана Франка, 18, м. Тернопіль, 46001; тел.: (0352) 43-50-16, т/ф 23-95-76. E-mail: tsren@toe.tc.ua, індивідуальний податковий номер 001307219189
Свідоцтво по ПДВ № 26736509, код ЄДРПОУ 25701181, п/р L A423385450000026009300015814 в Тернопільській філії «Ошадбанку»
м. Тернополя

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Додаток до договору про
тимчасове приєднання до
електричних мереж

від 08.12.2023 р.

№ 004809

Дата видачі 05 листопада 2023 року

Будівництво та обслуговування будівель торгівлі
Обслуговуючий кооператив "Підгородис-Стрийська"

1. Місце розташування об'єкта Замовника: с. Підгородис, вул. Бережанська,
Тернопільський р.-н.

Функціональне призначення об'єкта: будівництво та обслуговування будівель торгівлі

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 230 кВт:

I категорія - кВт;

II категорія - кВт;

III категорія 230 кВт;

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦІЄЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)

4.Тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/10кВ «Загребелля» яка належить ВАТ «Тернопільобленерго».

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

5.Тимчасова точка забезпечення потужності: з'єднувальні контакти відгалуження від оп№140 ПЛ-10кВ №20 ПС 110/10кВ «Загребелля».

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

6.Тимчасова точка приєднання: вхідні контакти підстанційного РКТП-10кВ новозбудованої ТП 10/0,4кВ в бік ПЛ 10кВ.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1.Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

1.1.Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

- Запроектувати та побудувати:

- трансформаторну підстанцію 10/0,4кВ необхідної потужності, тип ТП визначити проктом.

- ЛЕП 0,4кВ від новозбудованої ТП 10/0,4кВ до ВРП-0,4кВ об'єкту будівництва.

- ВРП 0,4кВ.

- тип ЛЕП 0,4кВ, та ВРП 0,4кВ визначити проктом.

1.2.Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: встановити захисні апарати для захисту від перенапруг електрообладнання. Тип і марку захисних апаратів визначити проктом.

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

1.4.Вимоги до безпеки електропостачання: не передбачаються.

1.5.Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: Облік електричної енергії виконати згідно вимог ПВЕ та ККО із використанням електролічильника активної та реактивної енергії з можливістю дистанційного зчитування даних, встановленого у відповідній шафі (ящику), який пройшов повірку та реєстрацію в базі даних ВАТ «Тернопільобленерго» і відповідає вимогам Закону про Метрологію та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії, включеного через відповідні

три трансформатори струму класу точності 0,5S та трансформатори напруги класу 0.5. При побудові АСКОЕ звернутись за рекомендаціями у відповідну службу ВАТ «Тернопільобленерго».

1.6. Компенсація реактивної потужності:

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕПІ), буде розрахований під час укладання Договору про надання послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (ЗПРЕЕ).

Для дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці присіднання, згідно КСР проктом 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 зазначити в проєкті, виходячи з необхідності забезпечення потрібної пропускної спроможності мережі в нормальних і післяаварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та запасів стійкості згідно КСР.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

1. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:

1.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника:

Запроєктувати та побудувати:

- відгалуження 10кВ від оп №140 ПЛ-10кВ №20 ПС 110/10кВ «Загребелля» до новозбудованої ТП 10/0,4кВ.

- тип відгалуження визначити проктом.

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: не передбачаються.

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

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання: не передбачаються.

Специфікація і вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини присіднання:

№з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з присіднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн з ПДВ
1	2	3	4	5

	ПЛ-10кВ			
	Разом:			

Примітка: специфікація та вартість обладнання і матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини присіднання буде визначено на основі виготовленої замовником проектно-кошторисної документації.

1.5. Замовником погоджено встановлення точки присіднання: на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки присіднання здійснюється оператором системи розподілу): вхідні контакти під станційного РКТП-10кВ новозбудованої ТП 10/0,4кВ в бік ПЛ 10кВ.

Виконавець послуг:

ВАТ «Тернопільобленерго»
46010 м.Тернопіль, вул.Енергетична 2
код ЄДРПОУ 00130725
п/р. UA 46338545000000260023001146
Тернопільське обласне управління
ЛТ «Ощадбанк»
Тел.: 23-96-87, 23-96-75, 23-95-44

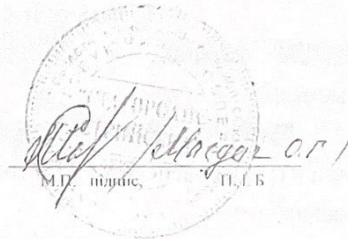
М.П. Начальник Тернопільського РЕМ

Куций І.В.



Замовник:

с.Підгородне
вул.Бережанська



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

Вик інженер
Підгайна І.І. тел.23-95-74