



**ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО**

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль, 46016; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: kanc@toe.com.ua,  
індивідуальний податковий номер 001307219189, Свідоцтво по ПДВ №26736509, код ЄДРПОУ 00130725

№ \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_

від \_\_\_\_\_

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ  
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі «12» 10 2021 року.

№ (ідентифікатор): ТУ 000545 121021 1 19 15 3 000000 1.

Назва об'єкта Замовника: розміщення основних допоміжних, підсобних будівель та споруд  
промислових, гірничодобувних, транспортних та інших підприємств.

Замовник: Процик Ярослав Ярославович.

1. Місце розташування об'єкта Замовника територія Чистилівської с/р., Тернопільський р-н.

Функціональне призначення об'єкта: розміщення основних допоміжних, підсобних будівель та  
споруд промислових, гірничодобувних, транспортних та інших підприємств.

Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію 2022.

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

	<u>0</u> кВт
I категорія	<u>0</u> кВт;
II категорія	<u>0</u> кВт;
III категорія	<u>0</u> кВт.

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

	<u>51</u> кВт
I категорія	<u>0</u> кВт;
II категорія	<u>0</u> кВт;
III категорія	<u>51</u> кВт.

Встановлена потужність:

Будівельних механізмів: 10,0 кВт.

Електронагрівальних установок:

електроопалення	<u>0</u> кВт;
електроплити	<u>0</u> кВт;
гаряче водопостачання	<u>0</u> 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
2022	51,0	0	0	51,0

4. Джерело електропостачання: *ПС 110 кВ "Промислова", яка належить ВАТ "Тернопільобленерго"*.

5. Точка забезпечення потужності: *з'єднувальні контакти відгалуження від опори № 303 ПЛ 10 кВ №23 від ПС 110 кВ "Промислова"*.

6. Точка приєднання: *вхідні контакти підстанційного роз'єднувача 10 кВ новозбудованої ТП 10/0,4 кВ.*

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

8. Прогнозні 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 ОСР:

**1.1.1. Запроектувати та побудувати:**

**1.1.1.1. Трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ. Тип ТП та потужність її трансформатора визначити проектом.**

**1.1.1.2. Підстанційний роз'єднувач 10 кВ та спуски до новозбудованої ТП 10/0,4 кВ.**

**1.1.1.3. Розподільчі електромережі 0,4 кВ від новозбудованої ТП 10/0,4 кВ до ВРП 0,4 кВ. Для ЛЕП 0,4 кВ застосувати самоутримний ізольований провід або кабель, прокладений в траншеї.**

**1.1.1.4. ВРП 0,4 кВ, 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 передбачаються.*

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: *не передбачаються.*

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

*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 мережі в нормальних і післяаварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та*

*запасів стійкості.*

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *встановити ПЗВ та рекомендовано влаштувати повторний заземлювальний пристрій.*

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

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

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: *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 (заповнюється за згодою Замовника): *не передбачаються.*

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної противарійної автоматики (СПА): *не передбачаються.*

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

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

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 електрорічильника активної та реактивної енергії з можливістю дистанційного зчитування даних, встановленого у відповідній шафі (ящику), який пройшов перевірку та реєстрацію в базі даних ВАТ «Тернопільобленерго» і відповідає вимогам Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії, включеного через відповідні три трансформатори струму класу точності 0,5S та трансформатори напруги класу точності 0,5. При побудові АСКОЕ звернутись за рекомендаціями у відповідну службу ВАТ "Тернопільобленерго".*

## II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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: *Запроектувати та побудувати повітряне відгалуження 10 кВ від опори №303 ПЛ 10 кВ №23 від ПС 110 кВ "Промислова" до підстанційного роз'єднувача 10 кВ новобудованої ТП 10/0,4 кВ.*

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

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

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не передбачаються.*

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): *Критерії видачі/споживання електричної потужності повинні відповідати вимогам Правил влаштування електроустановок.*

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: *опора № 303 ПЛ 10 кВ №23 від ПС 110 кВ "Промислова".*

Вик. виконавець-провідний інженер ВТС керівник групи приєднань та доступу до електричних мереж Сердюк  
Наталія, тел. 23-96-75



ВАТ «Тернопільобленерго»

46010 м. Тернопіль, вул. Енергетична, 2

код ЄДРПОУ 00130725

п/р. UA463385450000000260023001146,

Тернопільське обласне управління,

АТ «Ощадбанк»

Тел.: 23-96-87, 23-96-75, 23-95-44

Дорош Р.Є.

« 04 / 10 2021 року

Примітка: Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримання відповідний висновок

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.