

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
від « 17 » квітня 2024 р.

**Лист про
відсутність потреби електропостачання**

ОСНОВНІ ВІДОМОСТІ

- Замовник:** Сг ТОВ «МАЯК »;
- Назва об'єкта будівництва:** «Реконструкція комплексу по прийманню, очищенню та сушінню зернових культур із збільшенням потужності зберігання за адресою вулиця Галицька, 82/1М, село Поділля, Чортківського району, Тернопільської області».
- Адреса об'єкта будівництва:** вулиця Галицька, 82/1М, село Поділля, Чортківського району, Тернопільської області
- Проектна організація** (найменування, адреса, телефон): ТОВ «ВР «ВЕНТСОЛ»
Юр.адреса: 79034, Львівська обл., місто Львів, вул.Угорська, будинок 14, корпус Ч-11, офіс 8В.

**Директору
СгТОВ «МАЯК»
В.І. Ландяку**

Згідно завдання на проектування в проектній документації «Реконструкція комплексу по прийманню, очищенню та сушінню зернових культур із збільшенням потужності зберігання за адресою вулиця Галицька, 82/1М, село Поділля, Чортківського району, Тернопільської області», електропостачання проектних споруд передбачається від існуючої трансформаторної підстанції потужністю 1000 кВА.

Основними споживачами електроенергії проектованого комплексу є:

- технологічні електроприймачі та установки аспірації і вентиляції (конвеєри, норії, засувки, вентилятори та ін.);
- внутрішнє електрообладнання, і електроосвітлення технологічних будівель та споруд, операторської, розподільних пунктів та ін.;
- зовнішнє освітлення.

У мережі низької напруги прийнята система 0,4/0,23 кВ. Система заземлення нейтралі – TN-C-S.

Споживачі комплексу в цілому відносяться до споживачів III категорії по надійності електропостачання. До споживачів I категорії відносяться електроприймачі пожежної сигналізації, насосна станція пожежогасіння та аварійне освітлення окремих приміщень.

Видача технічних умов на електропостачання будівель об'єкта проектування не потребується, оскільки забезпечується за існуючим договором на нестандартне присдання до електричних мереж електроустановок від 25.10.2021 р.

Директор ТОВ «ВР «ВЕНТСОЛ»

Бочан С.І.



**ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО**

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

№

на №

від

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

Дата видачі «25» 10 2021 року.

№ (ідентифікатор): ТУ 000717 251021 1 19 05 3 000000 1.

Назва об'єкта Замовника: Нове будівництво комплексу по прийманню, очищенню та сушінню зернових культур

Замовник: С/Г ТОВ "Маяк"

1. Місце розташування об'єкта Замовника землі Подільської сільської ради, Чортківського р-ну.

Функціональне призначення об'єкта: Нове будівництво комплексу по прийманню, очищенню та сушінню зернових культур

Прогнозний рік уведення об'єкта в експлуатацію 2022.

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

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

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

| | |
|---------------|-----------------|
| I категорія | <u>630</u> кВт |
| II категорія | <u>0</u> кВт; |
| III категорія | <u>630</u> кВт. |

Встановлена потужність 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 |
| 2021 | 500 | 0 | 0 | 500 |
| 2022 | 130 | 0 | 0 | 130 |

4. Джерела електропостачання: *ПС 110/35/10 кВ "Товсте," та ПС 35/10 кВ "Поділля", які належать ВАТ "Тернопільобленерго".*

5. Точка забезпечення потужності: *на з'єднувальних контактах відгалуження від оп.№49 ПЛ 10 кВ №61 ПС 35/10 кВ "Поділля".*

6. Точка приєднання: *вхідні контакти підстанційного роз'єдувача 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 електrozабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

1.1.1. Зaproектувати та побудувати:

1.1.1.1. Трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ. Тип ТП, кількість та потужність її силових трансформаторів визначити проектним рішенням;

1.1.1.2. Розподільчі електромережі 0,4 кВ від новозбудованої ТП 10/0,4 кВ до ВРП 0,4 кВ об'єкту замовника;

1.1.1.3. 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 пристрійв реактивної електроенергії з автоматичним регулюванням включення батарей статичних конденсаторів в залежності від заданої величини коефіцієнта потужності.

Потужність та місця розміщення компенсуючих пристрійв визначити проектом, виходячи з необхідності забезпечення потрібної пропускної спроможності мережі в нормальніх і післяаварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та запасів стійкості.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *рекомендовано влаштувати повторний*

заземлювальний пристрій.

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

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

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електrozабезпечення електроустановок: *не передбачаються*.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: *не передбачаються*.

2. Додаткові вимоги та умови:

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 протиаварійної 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 електролічильника активної та реактивної енергії з можливістю дистанційного зчитування даних, встановленого у відповідній шафі (ящику), який проходить повірку та реєстрацію в базі даних ВАТ «Тернопільобленерго» і відповідає вимогам Закону про Метрологію та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії, включенного 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».*

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: *Живлення новозбудованої підстанції здійснити відгалуженням 10 кВ від оп.№49 ПЛ 10 кВ №61 ПС 35/10 кВ "Поділля". Тип відгалуження та переріз проводу визначити проскінним рішенням.*

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 відображення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): *Критерій видачі/споживання електричної потужності повинна відповідати вимогам Правил улаштування електроустановок.*

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: *на з'єднувальних контактах відгалуження від оп.№49 ПЛ 10 кВ №61 ПС 35/10 кВ "Поділля".*

Вик. інженер ВТС Мартинюк Оксана, тел. 23-96-87

ВАТ «Тернопільобленерго»

46010 м. Тернопіль, вул. Енергетична, 2

код ЄДРПОУ 00130725

п/р. UA46338545000000260023001146,

Тернопільське обласне управління,

АТ «Ощадбанк»

Тел.: 23-96-87, 23-96-75, 23-95-44

Бартків С.П.

МП (підпис, ПІБ)

«10»

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.