



# ПАТ "Одесаобленерго"

Додаток \_\_\_\_\_  
до договору про прислання  
вкл. до електричних мереж  
року  
№ 0634-2016-0104

Дата видачі « 21 » листопада 20 16 р.

Кому: ТОВ «КАСІБУС»

Адреса: 65044, м. Одеса, \_\_\_\_\_

## ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ № 0634-2016-0104 до електричних мереж електроустановок

ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТИМ

1. Місце розташування об'єкта замовника: Одеська обл., Овідіопольський р-н, Авангардівська селищна рада, масив №10, кадастровий номер 5123755200-01-002-0236.

Функціональне призначення об'єкта: для будівництва та експлуатації об'єктів комерційного, громадського та складського призначення у складі торговельно-складського комплексу для обслуговування жителів території громади.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2018-2020 р.р.

2. Існуюча дозволена потужність згідно з договором про постачання (користування) електричної енергії: кВт:

I категорія: - кВт

II категорія: - кВт

III категорія: - кВт

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

I категорія: 50 кВт (забезпечується автономним джерелом живлення замовника)

II категорія: 2397 кВт

III категорія: 53 кВт

Встановлена потужність

електронної релейних установок:

електроопалення: - кВт

електроплити: - кВт

гаряче водопостачання: - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2018	1000	50	897	53
2020	1500		1500	

4. Джерело електропостачання: ПС 110/35/10кВ Теплиця, номер: визначити проектом.

5. Точка забезпечення потужності: РУ-110кВ ПС Теплиця, номер: визначити проектом.

6. Точка приєднання: РУ-0,4кВ нових ТП-10/0,4кВ, номер: визначити проектом.

7. Розрахункові значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: визначити проектом.

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 електричних мереж основного живлення:

- запроектувати та прокласти необхідні КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ нових ТП-10/0,4кВ до об'єктів (марку та переріз кабелю 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:

- запроектувати та прокласти резервні КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ нових ТП-10/0,4кВ до об'єктів (марку та переріз кабелю визначити проектом).

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

- облік електричної енергії встановити відповідно до діючих нормативно-технічних документів;

- схему організації та точки установки обліку погодити з комерційною дирекцією ПАТ "Одесаобленерго" на стадії проектування.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: визначити проектом.

Екз. для РЕМ, ПЕМ

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом

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

Додаткові технічні умови прислання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати:---

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: ---

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -----

1.9. Додаткові вимоги та умови: забезпечити охоронну зону існуючих енергооб'єктів. Використання земельних ділянок в охоронних та санітарно-захисних зонах електричних мереж повинно бути письмово узгоджено з власником цих мереж (згідно Закону України № 2480-ІІ від 09.07.2010р. «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів»). У разі проведення робіт в охоронній зоні існуючих повітряних та кабельних ліній або в розподільчих пристроях ПАТ «Одесаобленерго» замовнику необхідно звернутись з окремою заявою на виконання допуску для проведення робіт в частині виконання вимог даних технічних умов (згідно Постанови від 04.03.1997р. №209 «Про затвердження Правил охорони електричних мереж» та Закону України № 2480-ІІ від 09.07.2010р. «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів»).

1.10. Установлення засобів вимірної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): визначити проектом.

1.11. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (США): об'єкт буде включено в графіки ГАВ, СГАВ, АЧР та США.

1.12. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

- при застосуванні трансформатора потужністю 1000кВА і вище, передбачити релейний захист у відповідності до ПУЕ.

1.13. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не надаються

1.14. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:

- запроектувати та встановити АДЖ (яке буде належати замовнику) з підключенням через АВР (потужність та місце встановлення визначити проектом).

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

2. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

- перевірку пропускної спроможності ПС 110/35/10кВ «Теплична». У разі необхідності виконати заміну силових трансформаторів та реконструкцію обладнання ПС пов'язану з заміною трансформаторів (об'єм реконструкції, потужність трансформаторів та тип обладнання визначити проектом);

- реконструкцію РУ-10кВ ПС «Теплична» з встановленням на різних секціях шин 2-х комірток 10кВ з ВВ (по одній на кожній секції) для приєднання ЛЕП-10кВ, що проектується у бік нового РП-10кВ (місце встановлення, марку та тип обладнання визначити проектом та погодити з ПАТ «Одесаобленерго» на стадії проектування);

- будівництво нового РП-10кВ на території земельної ділянки Замовника\* (об'єм робіт та тип обладнання визначити проектом та погодити з Овідіопольським РЕМ ПАТ «Одесаобленерго» на стадії проектування);

- будівництво двох взаєморезервуючих ЛЕП-10кВ від різних секцій шин ПС 110/35/10кВ «Теплична» до різних секцій шин нового РП-10кВ (марку, переріз, довжину та спосіб прокладки КЛ визначити проектом);

- будівництво необхідної кількості двохтрансформаторних ТП-10/0,4кВ на території земельної ділянки Замовника\* (схему підключення, кількість, тип та потужність трансформаторів визначити проектом);

- будівництво необхідної кількості ЛЕП-10кВ від нового РП-10кВ до нових ТП-10/0,4кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

2.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

2.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: визначити проектом

2.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проектом

2.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом

2.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: -----

2.6. Вимоги до оформлення проектної документації: перед початком проектування погодити технічне завдання на проектування з технічною дирекцією ПАТ «Одесаобленерго». Надати до ПАТ «Одесаобленерго» 4 екземпляри погодженої проектної документації та 1 екземпляр на електронному носії. Проектна документація мереж зовнішнього електропостачання, підлягає погодженню електропередавальною організацією після набуття права власності чи користування земельними ділянками під мережі зовнішнього електропостачання.

2.7. До початку будівництва проект погодити з усіма зацікавленими організаціями, землевласниками (землекористувачами), Овідіопольським РЕМ та ПАТ «Одесаобленерго».

Вик. інженер Богаченкова Н.О. Тел. 705-25-35



2016 p.



2016 p.

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

\*за згодою Замовника