



Комунальне підприємство
«МІСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Україна

34400 Рівненська область

м. Вараш, вул. Дачна 3

АБ «Укргазбанк»

р/р 260055265058 МФО 320478

код ЄДРПОУ 32631004

тел/факс (03636) 2-34-38, 2-34-77

e-mail: memvarash@ukr.net, memkuzn@ukr.net

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

№22

Додаток 1
до договору про приєднання
до електричних мереж від
„ 12 „ лютого 2017 року
№ 22

Дата видачі „ 12 „ лютого 2017 року

ТЗОВ «ВДК-Компані», торгово-розважальний, адміністративно-побутовий комплекс
«Глобус»

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Вараш, майдан Незалежності 10

2. Функціональне призначення об'єкта: торгового-розважальний адміністративно-побутовий комплекс

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

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 930 кВт

I категорія _____ кВт
II категорія 930 кВт
III категорія _____ кВт

Встановлена потужність
електронагрівальних 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 (приєднаної) потужності), кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2018 р	930		+	

4. Джерело електропостачання: ПС «Кузнецовськ 110/35/10 кВ»
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)
номер _____
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності ТП-20
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)
номер РП-10 кВ, «1СШ», «2СШ» на проектуємих комірках КСО 7,8
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання: РП-0,4 кВ секція шин «1Н», «2Н» проектуємої
трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ №67
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання:
проектуєма трансформаторна підстанція ТП-10/0,4 кВ №67: на шинах 1СШ, 2СШ ТП-
20=3462А.

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки: (на вихідних клеммах першого
комутаційного апарату у ВРП-0,4 кВ «Глобус»).

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електромереж основного живлення:

- передбачити проектом будівництво трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ №67 з
двома кабельними вводами 10 кВ на два трансформатори-потужність визначити проектом:

- кабельні лінії 10/0,4 кВ прокласти в землі;

- в РП-10 кВ передбачити секціювання шин «1Н» «2Н» з автономним вмиканням
резерву (АВР);

- в РП-10 кВ передбачити секціювання шин «1Н» «2Н» та комірок КСО з вимикачами
навантаження ВН-РА;

- в РП-0,4 кВ в комірках (шафах) для приєднання підходящих фідерів КЛ-0,4 кВ
передбачити запобіжники ти (запобіжник-роз'єднувач-запобіжник);

- вимоги до будівлі – погодити з головним архітектором міста Кузнецовськ.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

1.3. Вимоги до розрахункового засобу обліку електричної енергії: тип лічильників
обліку електричної енергії та схеми підключення погодити в ПАТ «Рівнеобленерго»;

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: розробити проектом;

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно вимог ПУЕ.

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

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

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

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: відповідно
до Правил користування електричною енергією;

2. Додаткові вимоги та умови: не передбачено.

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

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

- монтаж двох комірок типу (КСО) з вимикачами навантаження (ВН-РА) в РП-10 кВ ТП-20;

- передбачити проектом модернізацію пристроїв захисту в комірках ЗРУ-10 кВ ПС «Вараш» ком. 4, 21;

- в ЦРП-1 ком. 9, 10, 5, 4 (пристрої захисту) та зробити реконструкцію релейного захисту та автоматики;

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: розробити проектом;

1.3. Вимоги до телемеханіки і зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: розробити проектом;

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: відповідно до «Правил приєднання електроустановок до електричних мереж»;

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: розробити в чотирьох екземплярах;

2. До початку будівництва проект погодити: з всіма зацікавленими сторонами та КП «Міські електричні мережі».

Головний інженер електропередавальної організації: Рижко Л.І.

Вик. інженер Ромась С.А. тел. 2-47-53

Примітка. Огрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена в Держенергонагляді.

Електропередавальна організація:



2017р

Замовник:

ТзОВ «ВДК-К»

тел. _____

М.П. _____

підпис _____



2017р