



Довідка № 28 /46
про виконання технічних умов № 674/79 від 13 листопада 2014р.

видана «27» 04 2015р.

ТОВ ВОРФ «Омега»

(назва підприємства, прізвище, ім'я)

адміністративно - торгівельний комплекс

(назва об'єкту, що приєднується)

розташованого: м. Кіровоград, вул. Велика Пермська, 13А
(населений пункт, вулиця, будинок, ділянка забудови)

Статус споживача: **Юридичний**

Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно договору про постачання (користування) електричної енергії _____ кВт/кВА _____ кВ

Величина максимального розрахункового навантаження згідно ТУ 95,00 кВт, напруга приєднання 0,4 кВ.

Величина максимального розрахункового навантаження згідно проектного рішення 95,00 кВт

Величина приєднаної потужності згідно проектного рішення 0/135,7 кВА/кВт

Категорія надійності: I категорія _____ кВт

II категорія 95,00 кВт

III категорія _____ кВт

Електроустановки електропередавальної організації введені в експлуатацію «02» квітня 2015 р.

Головний інженер Кіровоградського міського РЕМ


(підпис)

С.В. Руденко



форма ТУ ГПТУ-нс1

000418

Додаток 1

до договору про приєднання
до електричних мереж від
"11" 11 2014 р.
№ 6358 /79

Сервісний центр ПАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Адреса: 25006, м. Кіровоград, вул. Велика Перспективна, 78, т. (0522) 35-68-09

На запит № 3403/02 від 16.10 2014 року

Дата видачі " 03 " 11 2014 року

Технічні умови № 676 /79
приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок

адміністративно-торгівельний комплекс, ВОРФ "Омега" у формі ТОВ

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м. Кіровоград, вул. Велика Пермська, буд. 13-А

Функціональне призначення об'єкта комерційна діяльність

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно договору про постачання (користування) електричної енергії 50 кВт; 380 В

I категорія - кВт,

II категорія 50 кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 95 кВт;

I категорія - кВт,

II категорія 95 кВт,

III категорія - кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення = кВт

- електроплити = кВт,

- гаряче водопостачання = кВт.

Графік введення потужностей по рокам

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2014	95	-	95	-

4. Джерело електропостачання: ПС "Південно-Східна"-150/35/10кВ, Ф-23Ю, ТП-370 РУ-0,4кВ;

ПС "Південно-Східна"-150/35/10кВ, Ф-37Ю, ТП-595 РУ-0,4кВ.

5. Точка забезпечення потужності: РУ-0,4кВ ТП-370 та РУ-0,4кВ ТП-595.

6. Точка приєднання: контактні з'єднання живлячих ЛЕП-0,4кВ з вихідними клемми А-6 в РУ-0,4кВ ТП-370 та РБ-8 в РУ-0,4кВ ТП-595.

Напряга приєднання: 0,4 кВ, трифазна схема приєднання.

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: згідно проектного рішення.

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 замовник від точки приєднання до об'єкта замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

1. Перевірити відповідність існуючих ЛЕП-0,4кВ від РУ-0,4кВ ТП-370 та РУ-0,4кВ ТП-595 до ВРП-0,4кВ приміщення комплексу навантаженню, що приєднується. У разі невідповідності прокласти нові ЛЕП-0,4кВ. Тип виконання та параметри ЛЕП-0,4кВ визначити проектом. У разі кабельного виконання - переріз, марку кабелю та трасу прокладання КЛ-0,4кВ визначити проектом. У разі повітряного виконання ЛЕП-0,4кВ використати самоутримний ізольований провід (рекомендована марка СІПнг) перерізом не менше 25мм², рекомендовано використання металевих оцинкованих гнутих опор або залізобетонних опор відповідно до проектного рішення. Встановити в місці переходу кабелю в СІП обмежувачі перенапруги (ОПН). Вихід з ТП-370 та ТП-595 виконати кабелем через кабельний канал.

2. Замовити та реалізувати проект реконструкції схеми живлення внутрішніх електричних мереж приміщення комплексу, у зв'язку зі збільшенням потужності.

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

не вимагається.

1.3.Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

Місце установки обліку активної та реактивної електроенергії залишити без змін. Виконати перевірку існуючих лічильників та заміну трансформаторів струму на трансформатори струму 200/5А класу 0,5S.

У разі невідповідності лічильників, встановити комбіновані лічильники трансформаторного включення на струм 5-10А з класом точності не нижче 2.0. Рекомендовані типи лічильників: НІК 2303 АРК1, НІК 2303 АРК1Т або аналогічні.

Обладнати місця для пломбування пристроїв, що закривають первинні і вторинні кола живлення засобів обліку, приводи і кнопки управління комутаційних апаратів та кришки автоматів, встановлених у цих колах, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та інших пристрої і місця, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.

1.4.Вимоги до компенсації реактивної потужності:

Рекомендовано забезпечити нульовий перетік реактивної електроенергії на межі розподілу балансової належності електроустановок.

1.5.Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

Передбачити проектом реконструкцію ввідно-розподільчого пристрою ВРП-0,4кВ. Встановити необхідну кількість 1-но, 3-фазних автоматичних вимикачів. Комплектацію ВРП-0,4кВ визначити проектом.

Необхідність встановлення та місце встановлення ПЗВ визначити проектом.

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

не передбачається.

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності,

не передбачається.

1.7.Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:

Згідно діючих типових рішень

1.8.Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

не передбачається.

2.Додаткові вимоги та умови:

2.1.Установлення засобів виміральної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника):

не вимагається.

2.2.Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА):

не вимагається.

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

не вимагається.

2.4.Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

не вимагається.

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

Не вимагається. Забороняється підключення струмоприймачів, які впливають на якість напруги, без виконання додаткових заходів.

II.Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

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:

Перевірити відповідність проектному навантаженню А-6 в РУ-0.4кВ ТП-370 та РБ-8 в РУ-0.4кВ ТЦ-595 навантаженню, що приєднується. У разі невідповідності, виконати їх заміну. Тип та параметри комутаційних апаратів визначити проектом.

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

не вимагається.

1.3.Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

не вимагається.

1.4.Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

не вимагається.

1.5.Вимоги до кошторисної частини проекту:

у відповідності до ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 та надавати на паперовому і електронному носіях.

1.6.Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:

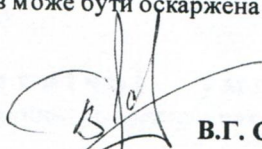


згідно з вимогами до ДБН А.2.2-3-2012 та Порядку розроблення проектно-кошторисної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 23.03.2011р. №45

2. До початку будівництва проект надати на погодження до Сервісного центру ПАТ "КИРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", робоче місце №22

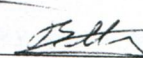
Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду

Заступник директора технічного з питань організації присіднання електроустановок замовників до електричних мереж


В.Г. Сverdлов

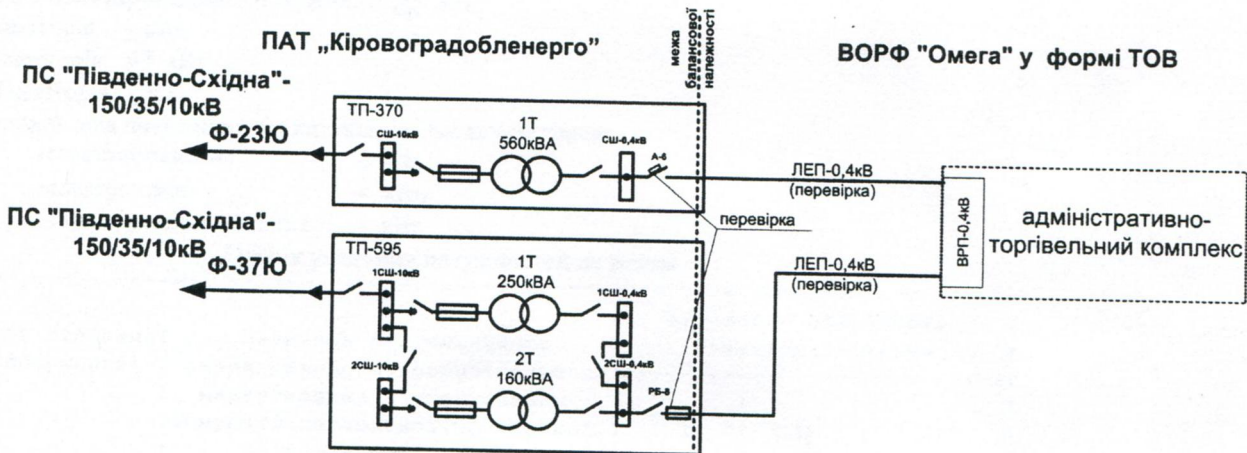
Заступник директора комерційного


О.М. Валентий

Виконавці ТУ: Інженер ГПТУ тел. 35-68-09  І.В. Приписний



заст. нач. СОЕ тел. 35-82-81  І.С. Балаклєєнко


3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



Електропередавальна організація:
ПАТ "КИРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"
25015, м. Кіровоград
пр.Комуністичний, 15
р/р 26007010179601
ПАТ "АЛЬФА-БАНК" м.Київ
МФО 300346, код 23226362
ПІН 232263611232, свідоцтво 100334117
тел/факс (0522) 35-82-13

Замовник:
ВОРФ "Омега" у формі ТОВ
м.Кіровоград, вул. Велика Пермська, буд.13-А
р/р 26001191089001 у ПАТ КБ "Надра" м. Київ
МФО 380784 код ЄДРПОУ 13772046
ПІН
свідоцтво
тел. 066-766-75-56


О.В. Дануца
"03" 10 2014 р.
М.П. 


С.О. Коваленко
"11" 11 2014 р.
М.П. 