

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПРОЕКТ - ІНВЕСТ»

Україна, 49000, Дніпропетровська обл. м. Дніпро, просп. Богдана Хмельницького, 38А
Код ЄДРПОУ 33808645

Щодо технічних умов на електропостачання

На підставі укладеного договору між ТОВ «СІТІ БІЛДІНГ» та ПП «ПРОЕКТ - ІНВЕСТ» від 05 січня 2011р № 03/01-11 на виконання проектних робіт по об'єкту «Перша та друга черга комплексної реконструкції центру відпочинку "Біла акація" цілорічного використання по вул. Дачній, 101 в с. Орловщина, Новомосковського району, Дніпропетровської області, Реконструкція» (*Корпус сімейного типу на ділянці В8, 47 пусковий комплекс*), повідомляю, технічні умови № 2/24-06-ТУ від 09.03.2006 р. були отримані від ВАТ «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго» на початку проектування перших пускових комплексів, на сьогодні вже укладено існуючий договір на електропостачання, тому проектною документацією по даному об'єкту не передбачається нове приєднання до електричних мереж і в отриманні нових технічних умов не має потреби.

Ще повідомляю, що у зв'язку з отриманням технічних умов у 2006 році та не має можливості додати технічні умови до проектної документації в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.

Додаток: технічні умови на приєднання до електричних мереж № 2/24-06-ТУ від 09.03.2006.

Директор ПП «ПРОЕКТ - ІНВЕСТ»

В.Ф. Корчагін





ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «ДНІПРОБЛЕНЕРГО»

Юридична адреса:
Україна,
49000,
м. Дніпропетровськ
вул. Центральна, 6
Поштова адреса:
Україна,
49107,
м. Дніпропетровськ,
Запорізьке шосе, 22

ТЕЛ.
(0562) 373-5059

ФАКС
(0562) 373-50-
23

ТЕЛЕТАЙП:
643435 VOLT UX

E-MAIL:
kanc@mail.dp.energy.gov.ua

РПР № 2600732131285
в філіалі «ДЦО
Промінвестбанка»
м. Дніпропетровськ,
МФО 305437,
код ЗКПО 23359034

Технические условия присоединения к электрическим сетям

09 БЕР 2006

N 1472

№ 2/24-06-ТУ

Приложение № 1
к договору на присоединение
к электрическим сетям
от „___” _____ года
№ _____

Дата выдачи “09” березня 2006 года

Центр отдыха «Белая акация» ООО «Сити билдинг»

(название объекта и полное название заказчика)

1. Место расположения объекта заказчика: Новомосковский район,
с. Орловщина, ул. Дачная, 1

Назначение объекта: центр отдыха

Прогнозируемый год завершения строительства: 2008г.

2. Величина максимальной расчетной нагрузки: 650 кВт,

в том числе:

I категория - кВт,

в том числе :

электронагревательных установок _____ кВт (в случае необходимости)

экологической брони _____ кВт,

аварийной брони _____ кВт,

технологической брони _____ кВт;

II категория 110 кВт,

в том числе :

электронагревательных установок _____ кВт (в случае необходимости)

экологической брони _____ кВт,

аварийной брони _____ кВт,

технологической брони _____ кВт;

III категория 540 кВт,

в том числе :

электронагревательных установок 190 кВт (в случае необходимости)

экологической брони _____ кВт,

аварийной брони _____ кВт,

технологической брони _____ кВт;

продолжение приложения № _____
к договору на присоединение к
электрическим сетям
от „_____” _____ года
№ _____

3. Источник электроснабжения ПС 35/10 кВ «Орловщина-1» ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго»

(ПС, ТП, владелец ТП, блок-станция)

4. Точка присоединения шины 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ

(диспетчерское название)

Напряжение в точке присоединения: 0,4 кВ.

5. Расчетное значение тока короткого замыкания в точке присоединения электроустановки заказчика: (ток короткого трехфазного замыкания в максимальном режиме на шинах 10 кВ ПС «Орловщина-1» при работе первого трансформатора Т-1 $I_{3\max1} = 1608$ А, ток короткого трехфазного замыкания в максимальном режиме на шинах 10 кВ ПС «Орловщина-1» при работе второго трансформатора Т-2 $I_{3\max2} = 1378$ А; ток трехфазного короткого замыкания в максимальном режиме на оп №4 ВЛ 10 кВ Л-63 ПС „Орловщина-1” $I_{3\max} = 1381$ А .
Расчет выполнен: МСРЗАТМ Днепропетровских восточных электрических сетей тел. 373-51-84 (прилагается)

(название проектной, научной или другой организации, которая выполнила расчет)

6. Прогнозируема граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в точке присоединения электроустановки.
(На кабельных наконечниках линий 0,4 кВ в ячейках 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ)

7. Для получения мощности заказчику необходимо выполнить:
Проект внешнего электроснабжения центра отдыха. Проектом учесть:

7.1. Требования к электрическим сетям основного питания.

- строительство ТП 10/0,4 кВ с установкой двух трансформаторов необходимой мощности;
- строительство необходимого количества линий 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ до РЩ-0,4 кВ объектов центра отдыха;
- строительство линии 10 кВ необходимого сечения от 2 секции шин РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ «Орловщина-1» до проектируемого ТП 10/0,4 кВ.
- установку дополнительной линейной ячейки 10 кВ на 2 секции шин 10 кВ ПС 35/10 кВ «Орловщина».

7.2. Требования к электрическим сетям резервного питания

- строительство линии 10 кВ отпайкой от опоры №4 ВЛ-10 кВ Л-63 до проектируемого ТП 10/0,4 кВ.
- установку линейного разъединителя с 20 кВ изоляцией рубящего типа в месте присоединения проектируемой отпайки 10 кВ к ВЛ 10 кВ Л-63.

продолжение приложения № 1
к договору на присоединение к
электрическим сетям
от „___” _____ года
№ _____

7.3. Требования по расчетному учету электрической энергии:

Расчетный учет электроэнергии выполнить согласно положениям ПУЭ-86 и ППЭЭ с использованием автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии в РУ -0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ.

Для организации расчетного учета необходимо:

1. Разработать техническое задание, которое на стадии проектирования согласовать с Центральной службой учета электроэнергии (ЦСУЭ) ОАО ЭК «Днепрооблэнерго».
2. На основании согласованного технического задания разработать проект установки расчетных средств учета электроэнергии и необходимого оборудования.
3. Проект установки расчетных средств учета электроэнергии и необходимого оборудования согласовать с ЦСУЭ ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго».
4. Типы счетчиков, их модификации, а также параметры другого необходимого оборудования для учета электропотребления до его приобретения согласовать с центральной службой учета электроэнергии ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго»

7.4. Требования к компенсации реактивной мощности

Выполнить компенсацию реактивной мощности при условии увеличения нормативного tg «фи» на шинах 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ свыше 0,4.

7.5. Требования к автоматической частотной разгрузке (АЧР), системной противоаварийной автоматики (СПА):

7.6.* Установку средств измерительной техники для контроля качества электрической энергии: не требуется.

7.7. Требования по релейной защите и автоматике, защите от коротких замыканий и перегрузок, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.

Релейную защиту и автоматику, защиту от коротких замыканий и перегрузок выполнить на базе действующей нормативно-технической документации и согласно положениям ПУЭ-86.

7.8. Требования по телемеханике и связи:

Организовать связь через оператора ГАТС с диспетчерской Новомосковского района городских электрических сетей по тел. 7-89-41; 7-52-85

7.9. Требования по изоляции, защите от перенапряжений и электробезопасности.

- выполнить установку абонентских вводных автоматических выключателей с регулируемыми уставками по току, обладающих защитой от утечки тока на землю в РЩ-0,4 кВ потребителя..

- выполнить установку ОПН-10 кВ в проектируемом ТП 10/0,4 кВ.

7.10. Специфические требования к питанию электроустановок заказчика, которые касаются резервного питания, допустимости параллельной работы элементов

продолжение приложения № 1
к договору на присоединение к
электрическим сетям
от „___” _____ года
№ _____

электрической сети: - нет

8. Дополнительные требования и условия:

8.1.* Дополнительная мощность для потребителей, которые будут подключены в перспективе на договорных условиях: не заявлена.

8.2. Требования к электроснабжению устройств и приборов, которые используются для строительства и реконструкции объектов электросетей: не предъявляются

8.2.1.* Дополнительные технические условия присоединения строительных токоприемников, в случае необходимости получить: в Днепропетровских Восточных электрических сетях .

8.3.* Рекомендации по использованию типовых проектов электроснабжения электроустановок: нет

8.4. Рекомендации по использованию суточного графика нагрузки: нет

9. До начала строительства проект согласовать со всеми заинтересованными организациями и представить на согласование в ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго» и инспекцию Госэнергонадзора.

Технический директор



А.С.Зайцев

Технические условия разработаны ОПР

Начальник ОПР П.И.Рашба
Исп. инженер Савина Т.Г. тел. 373-50-73

* Заполняются по согласованию с Заказчиком