

Комплект чертежей рабочего проекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	Общие указания	
3	Условные обозначения	
4	Схема электрическая принципиальная ШР-1	
5	План розеточной и осветительной сети БТП	
6	Схема размещения оборудования и сетей на плане БТП	
7	Схема подключения модема, сигнализации и контроллера	
8	Схема подключения в щите автоматике (АТМ)	
9	Схема электрических подключений в щите 2 (ГВС)	
10	Схема электрических подключений в щите 3 (ХВС)	
11	Схема электрических подключений в щите 4 (ОТОПЛЕНИЕ)	
С1	Спецификация оборудования и материалов	5 листов

Ведомость ссылочных документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
СНиП 3.05.06-85	"Электротехнические устройства"	
ГОСТ 21.408.93	«Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов»	
ПУЭ изд. 7.	Правила устройства электроустановок	
ГОСТ 21.614-88	Изображения условные графические. Электрооборудования и проводок на планах.	
ГОСТ 13109-97	Нормы качества электрической энергии	
СНиП 23-05-95*.	Естественное и искусственное освещение	

Общие данные

Исходными данными для проектирования систем электроснабжения и электроосвещения блочного теплового пункта по адресу: Московская область, г. Электрогорск, ул. Некрасова являются следующие документы:

1. Технические условия Заказчика.
2. Техническое задание на проектирование
3. Правила Устройства Электроустановок (ПУЭ).
4. Сборник государственных стандартов РФ.
5. Специальные материалы и документы по электроснабжению

Источниками электроснабжения блочного теплового пункта является трансформаторная подстанция (ТП) и дизельгенераторная установка (ДГУ).

Расчетная мощность электрооборудования - 26.5 кВт;

Напряжение сети - ~380/220В, 50Гц; Система заземления - TN-C-S.

По надежности электроснабжения объект относится ко II категории.

Передача электроэнергии от ТП, РУ-0,4 кВ до ШР-1 БТП производится кабелем в земле. От дизель-генераторной установки электропитание поступает к шкафу резервного питания установленного снаружи контейнера. В БТП ввод кабелей питания производится через общую вводную трубостойку. Сечение провода кабеля выбирается согласно допустимым потерям напряжения в линии по ГОСТ-13109 (допустимые потери напряжения на участке от источника до распределительных устройств потребителя не должны превышать 5%). Резервное электропитание производится от ДГУ подключаемое по второму вводу к вводному щиту. Переключение на ввод от ДГУ производится в ручную вручную перекидными рубильниками на вводе.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Объект	Категория электро-снабжения	Un, В.	Расчетный ток Iрасч. (А)	Расчетная мощность Pрасч. (кВт.)	Установленная мощн.Рав. (кВт.)	Cos	Примечание
Ввод №1 БТП от ТП	Вторая	380/220	107.0	27	51.5	0.9	основной
Ввод №1 БТП от ДГУ	Вторая	380/220	107.0	27	51.5	0.9	резервный

БТП

БТП по адресу: "г.Электрогорск, ул. Некрасова"

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Гл. инж.					05.14	Техническое перевооружение котельной	Стадия	Лист	Листов
Нач. отд.					05.14		Р	1	
Н. контр.					05.14				
Консульт.					05.14				
Разработ.	Стрельцов Н.В.				05.14	Общие данные	000 "Стратегия"		
Выполнил	Стрельцов Н.В.				05.14				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Технические решения, принятые в чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.