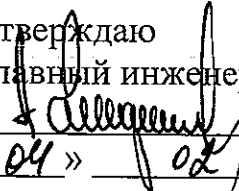


Утверждаю
Главный инженер АО «ЛГЭК»

« 04 » « 02 » 2016г. А.И. Гладышев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проектирование объекта:
«Строительство КТП взамен существующей КТП-100
г. Липецк, на пересечении ул. Гранитная и пер. Лузана».

1. Основание для проектирования	Служебная записка заместителя директора КЭС. Включение объекта в проект программы перспективного развития АО «ЛГЭК» на 2016г.
2. Заказчик	АО «Липецкая городская энергетическая компания»
3. Генпроектировщик	Определить на основании конкурсной проработки
4. Объем выполняемых работ	Выполнить разработку проектно-сметной документации. Готовый проект передать в АО «ЛГЭК» на бумажном носителе и в электронном виде в формате PDF на электронном носителе.
5. Основные требования к проекту	В проекте предусмотреть: - Строительство проходной КТП киоскового типа КТП-630/6/0,4 с силовым трансформатором типа ТМГ мощностью 630кВА; - На концевой опоре №17 ВЛ-6 кВ в сторону ТП-27 возле проектируемой КТП предусмотреть установку разъединителя типа РЛНД; - Первый ввод в КТП-100 – кабельный – КЛ-6 кВ ТП-185 - КТП-100; - Второй ввод в КТП с ВЛ-6кВ КТП-100 – ТП-27 воздушный, точка подключения – вновь смонтированный РЛНД; - Выводы из КТП на ВЛ-0,4кВ кабельные на существующие опоры в соответствии с существующей схемой электроснабжения. Конфигурация РУ-6кВ проектируемой КТП: - три камеры КСО-393 А с выключателями нагрузки типа ВНА: одна вводная со стороны ТП-185 одна отходящая на ВЛ-6 кВ в сторону ТП-27, одна на трансформатор с предохранителями типа ПК. Конфигурация РУ-0,4кВ: - одна вводная панель ЩО-70 с автоматом типа ВА; - две линейные панели ЩО-70 с рубильниками типа РПС; - ящик собственных нужд; - Учет электроэнергии на вводе в РУ-0,4 кВ с интеграцией в существующую систему АСКУЭ Smart АО «ЛГЭК».

	-Предусмотреть размещение УСПД во влагозащищенном корпусе. -Маршрутизатор Smart подключить к электрической сети через промежуточное реле с прерыванием всех фаз, один раз в сутки, путем кратковременной подачи питающего напряжения на обмотку указанного реле с аналогового реле времени; -Выполнить проектно-сметную документацию системы охранно-пожарной сигнализации по отдельным техническим условиям и техническому заданию, разработанным ДИТиС; -Тип канала связи ОПС определить проектом по согласованию с ДИТиС; -Предусмотреть перезавод существующих КЛ- 0,4 кВ из старой КТП-100 в новую КТП; -Предусмотреть защиту от перенапряжений согласно ПУЭ; -Предусмотреть грозозащиту на ВЛ-6кВ согласно ПУЭ. -Предусмотреть заземление согласно ПУЭ;
6. Особые условия	Проектом предусмотреть строительство новой КТП с демонтажем старой КТП. Выбор марки, сечения кабелей произвести в соответствии с расчетными нагрузками и перспективным развитием. Предусмотреть защиту кабельных выводов 0,4кВ от механических повреждений на опорах. Проектом предусмотреть комплектацию подстанции средствами пожаротушения. В проекте предусмотреть раздел охраны окружающей среды в соответствии с требованиями Российского законодательства. Предусмотреть мероприятия по бесперебойному электроснабжению потребителей на время производства работ.
7. Исходные данные для проектирования, выдаваемые Заказчиком	1. Технические условия, подготовленные АО «ЛГЭК». 2. Технические задания и технические условия ДИТиС АО «ЛГЭК». 3. Существующая техническая документация.

Директор КЭС

Согласовано:

/ Главный электрик

Директор по информационным технологиям и связи

И.В.Богданов
23-62-79

М.В. Боев

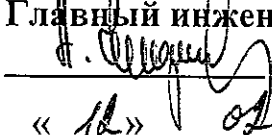
К.В. Воронов

А.И. Глухов



Акционерное общество
«Липецкая городская
энергетическая компания»

398001, г. Липецк, пл. Петра Великого, 4а

Утверждаю
Главный инженер АО «ЛГЭК»
 А.И. Гладышев
« 12 » 02 2016 г.

Технические условия
на строительство новой КТП

№ 005/16

Дата 12.02. 2016 г.

Выданы Комплексу электроснабжения АО «ЛГЭК».
г. Липецк, ул. Кузнечная, 1.

1. Наименование объекта – «Строительство КТП взамен существующей КТП-100 г. Липецк, на пересечении ул. Гранитная и пер. Лузана».
2. Место расположения – г. Липецк.
3. Согласованная нагрузка – нагрузку – определить проектом.
4. Уровень напряжения в точке присоединения объекта к сети – 6 кВ.
5. Категория электроприемников по надежности эл. снабжения – III.
6. Условия строительства:
 - 6.1. Выполнить разработку проектно-сметной документации.
 - 6.2. Взамен КТП-100 смонтировать КТП проходного, киоскового типа с силовым трансформатором мощностью 630 кВА, напряжением 6 кВ. Тип и состав оборудования – определить проектом.
 - 6.3. Предусмотреть установку разъединителя типа РЛНД на концевой опоре № 17 ВЛ-6 кВ в сторону ТП-27 возле проектируемой КТП.
 - 6.4. Точки присоединения КТП по п. 6.2. – КЛ-6 кВ «ТП-185 – КТП-100» и РЛНД, смонтированный по п. 6.3.
 - 6.5. Все существующие КЛ-0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ от КТП-100, перезавести в КТП по п. 6.2.
 - 6.6. Параметры кабельных линий – марку, сечение кабеля выбрать в соответствии с расчетными нагрузками и перспективным развитием.
 - 6.7. В РУ-0,4 кВ КТП по п. 6.2 смонтировать устройство передачи данных (УСПД) по учету электрической энергии.
 - 6.8. В КТП по п. 6.2. смонтировать пожарно-охранную сигнализацию с передачей сигналов в АО «ЛГЭК», что дополнительно согласовать с ДИТиС.
 - 6.9. Расчетное значение токов короткого замыкания – в РУ-6/0,4 кВ КТП по п. 6.2. I_{кз} – определить проектом.
 - 6.10. Предусмотреть защиту от перенапряжений согласно ПУЭ.

- 6.11. Выполнить грозозащиту на ВЛ-6 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 6.12. У КТП по п. 6.2. смонтировать заземляющее устройство в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 6.13. Учет электроэнергии:
- 6.13.1. На вводе в РУ-0,4 кВ КТП по п. 6.2. предусмотреть установку прибора учета электрической энергии, совместимых с существующей системой АСКУЭ Smart, обеспечивающего возможность дистанционного доступа к информации с применением цифровых протоколов, согласованных с АО «ЛГЭК».
- 6.13.2. Обеспечить защиту измерительных цепей и силовых цепей, находящихся до прибора учета, от несанкционированного доступа с возможностью опломбирования.
- 6.13.3. После монтажа провести испытание и наладку средств учета в соответствии с требованием главы 1.5 ПУЭ и методикой проверки схемы организации учета на объекте потребителя.
- 6.14. Старую КТП-100 демонтировать.

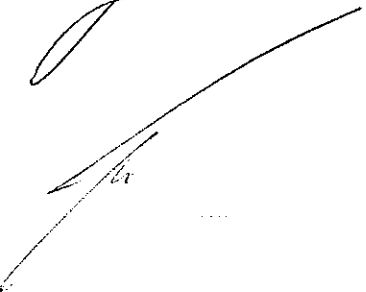
4. Срок действия технических условий – 2 года.

/ Главный электрик

Согласовано:

Директор комплекса электроснабжения
АО «ЛГЭК»


К.В. Воронов


М.В. Боев