

Утверждаю  
Директор КЭС  
АО «ЛГЭК»

М.В. Боев  
2018г.

« 14 » 03

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта технологического присоединения:

«Электроснабжение здания склада по адресу:

г. Липецк, ул. Ковалева, строение 121 б»

(Заказчик: ИП Никитин Д.В.) код объекта 1.1.5.1.55/17,

1.1.5.1.55ТИМ/17

1. Основание для проектирования	<ul style="list-style-type: none"><li>• Договор ТП № 3446/17 от 10.11.2017 г.</li></ul>
2. Заказчик	<ul style="list-style-type: none"><li>• АО «ЛГЭК».</li></ul>
3. Генпроектировщик	<ul style="list-style-type: none"><li>• Определяется по результатам проведения конкурса.</li></ul>
4. Объем выполняемых работ	<ul style="list-style-type: none"><li>• Строительство КТП.</li><li>• Реконструкция ВЛ-6 кВ.</li><li>• Строительство ЛЭП-0,4 кВ.</li></ul>
5. Основные требования.	<p><b>5.1. Основные требования к новой КТП:</b></p> <p>5.1.1. Смонтировать новую КТП с силовым трансформатором мощностью 400 кВА, напряжением 6/0,4 кВ. В КТП предусмотреть выполнение: высоковольтных присоединений ввод - воздушный, низковольтных – воздушный и кабельный</p> <p>5.1.2. Состав основного оборудования трансформаторной подстанции:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• силовой трансформатор напряжением 6/0,4кВ, мощностью 400 кВА.</li><li>• в РУВН применить выключатель нагрузки - ВНР.</li><li>• в РУНН предусмотреть на вводе автоматический выключатель, на отходящих присоединениях панели ЩО-70 с рубильниками РПС. Тип и номинальный ток автоматического выключателя – определить проектом.</li></ul> <p>Предусмотреть установку 2-х линейных панелей по четыре рубильника РПС.</p> <p>5.1.3. В РУ – 0,4 кВ КТП смонтировать устройство передачи данных (УСПД).</p> <p>5.1.4. Предусмотреть размещение УСПД во влагозащищенном корпусе. Обеспечить совместимость с существующей системой АСКУЭ. Маршрутизатор Smart подключить к электрической сети через промежуточное реле с прерыванием всех трех фаз, один раз в сутки, путем кратковременной подачи питающего напряжения на обмотку указанного реле с аналогового реле времени.</p> <p>5.1.5. В КТП по п. 5.1.1. смонтировать охранно-пожарную сигнализацию с беспроводной пере-</p>

дацией сигналов в АО «ЛГЭК», что дополнительно согласовать с ДИТиС.

5.1.6. Предусмотреть установку ОПН на каждой секции сборных шин РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ.

5.1.7. У новой КТП по п. 5.1.1. смонтировать заземляющее устройство в соответствии с требованиями ПУЭ.

**5.2. Основные требования к ВЛ-6 кВ:**

5.2.1. От ближайшей опоры ВЛ-6 кВ «ПС «Цементная яч. 26 – РП-6 с отпайкой на КТП-490» до новой КТП по 5.1.1. смонтировать ВЛ-6 кВ.

5.2.2. Номинальное напряжение ВЛ – 6 кВ.

5.2.3. Способ прокладки ВЛ – 6 кВ – подвес на ж/б опорах.

5.2.4. Сечение провода определить по расчетам согласно норм и правил ПУЭ и СНиП.

5.2.5. Марка провода – СИП.

**5.3. Основные требования к ЛЭП – 0,4 кВ:**

5.3.1. От РУ-0,4 кВ КТП по п. 5.1.1. до границ земельного участка смонтировать ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочная протяженность 35 метров, сечение до 100 мм<sup>2</sup> включительно).

5.3.2. Номинальное напряжение ЛЭП – 0,4 кВ.

5.3.3. Способ прокладки воздушного участка ЛЭП – подвес на ж/б опорах.

5.3.4. Способ прокладки кабельного участка ЛЭП – кабелем в земле

5.3.5. Сечение провода (кабеля) определить по расчетам согласно нормам и правилам ПУЭ и СНиП.

5.3.6. Марка провода – СИП.

5.3.7. Марка кабеля – определить проектом.

5.3.8. В случае пересечения коммуникаций и (или) прохождением в непосредственной близости от коммуникаций сторонних эксплуатирующих организаций в составе проекта формировать перечень мест производства земляных работ

**5.4. Основные требования к учету электрической энергии:**


5.4.1. В РУ- 0,4 кВ КТП по п.5.1.1. на отходящем к объекту присоединении, предусмотреть установку контрольного прибора учета электрической энергии с классом точности не ниже 1,0 , обеспечивающего возможность дистанционного доступа к информации по питающей сети с применением цифровых протоколов, согласованных с АО «ЛГЭК».

5.4.2. Предусмотреть установку приборов учета системы Smart IMS или аналогичного типа.


5.5. Готовый проект предоставить в АО « ЛГЭК» в электронном виде в формате Portable Document

	Format (PDF) на электронных носителях.
6. Исходные данные для проектирования, выдаваемые заказчиком	1. Технические условия АО «ЛГЭК»: - № Э0328/18 от 01.03.2018 г. 2. План расположения энергопринимающего устройства.


Заместитель директора комплекса  
по технологическому  
присоединению и перевооружению

  
С.С. Могилевцев

Согласовано:  
Начальник СРЭС

  
В.С. Васильев

Ведущий специалист  
по системам учета и телемеханики

  
П.С. Динер



## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей  
в целях технологического присоединения энергопринимающих  
устройств, максимальная мощность которых составляет  
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее  
присоединенных в данной точке энергопринимающих устройств))

№ Э0328/18

"01" 03 2018 г.

### АО «Липецкая городская энергетическая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

### Индивидуальный предприниматель Никитин Дмитрий Вячеславович

(полное наименование заявителя - юридического лица;

фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя - здание склада.
2. Наименование ... и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя - г. Липецк, ул. Ковалева, строение 121 б.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет - 90 кВт (в том числе существующая 15 кВт).
4. Категория надежности - III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение - 0,38 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя - 2018 г.
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: ВЛ -0,4 кВ монтируемая по п. 10.4. от новой КТП по п. 10.1. 1 точка - 90 (кВт).
8. Основной источник питания - новая КТП.
9. Резервный источник питания - отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Смонтировать новую КТП с силовым трансформатором мощностью 400 кВА, напряжением 6/0,4 кВ. Тип и состав оборудования определить проектом.
  - 10.2. Точка (и) присоединения КТП по п. 10.1. -ближайшая опора ВЛ-6 кВ «ПС «Цементная яч. 26 - РП-6 с отпайкой на КТП-490».
  - 10.3. Параметры эл. сети до КТП по п. 10.1. - определить проектом.

10.4. От РУ-0,4 кВ КТП по п. 10.1. до границ земельного участка смонтировать ВЛ-0,4 кВ (ориентировочная протяженность 35 метров, сечение до 100 мм<sup>2</sup> включительно). Параметры ВЛ-0,4 кВ – определить проектом.

10.5. Расчетное значение токов короткого замыкания - в РУ-0,4 кВ КТП по п. 10.1. I<sub>кз</sub> - определить проектом.

10.6. Требования к противоаварийной автоматике – не предусматривается.

10.7. Требования к телемеханике – телемеханика не предусматривается.

10.8. Требования к защите от перенапряжений – выполнить защиту от перенапряжений КТП по п. 10.1. по стороне б и 0,4 кВ. Тип ограничителей перенапряжений – определить проектом.

10.9. В КТП по п. 10.1. смонтировать пожарно-охранную сигнализацию с беспроводной передачей сигналов в АО «ЛГЭК», что дополнительно согласовать с ДИТиС.

10.10. В РУ-0,4 кВ КТП по п. 10.1. смонтировать устройство передачи данных (УСПД) по учету электрической энергии.

10.11. Смонтировать заземляющее устройство КТП по п. 10.1. в соответствии с требованиями ПУЭ.

10.12. Учет электроэнергии:

10.12.1. В РУ- 0,4 кВ КТП по п.10.1 на отходящем к объекту присоединении, предусмотреть установку контрольного прибора учета электрической энергии с классом точности не ниже 1,0, обеспечивающего возможность дистанционного доступа к информации по питающей сети с применением цифровых протоколов, согласованных с АО «ЛГЭК».

10.12.2. Обеспечить защиту измерительных цепей и силовых цепей, находящихся до прибора учета, от несанкционированного доступа с возможностью опломбирования.

10.12.3. 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.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Точка присоединения объекта – ВЛ -0,4 кВ, смонтированная по п.10.4.

11.2. Параметры эл. сети к объекту - определить проектом.

11.3. При невозможности исключить прохождение участка ЛЭП по (над) территории другого собственника, дополнительно согласовать с владельцем.

11.5. Специфические требования к объекту - Необходимость использования устройства защитного отключения (УЗО) определить проектом.

11.6. У вводной электросборки объекта смонтировать заземляющее устройство в соответствии с требованиями ПУЭ с обязательным устройством повторного заземления и связью с ГЗШ.

11.7. Учет электроэнергии:

11.7.1. На конструкции установленной на границе земельного участка ( в пределах границ земельного участка) предусмотреть установку коммерческого прибора учета электрической энергии с классом точности не ниже 1,0, обеспечивающего возможность дистанционного доступа к информации по питающей сети с применением цифровых протоколов, согласованных с АО «ЛГЭК».


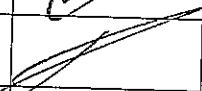

11.7.2. Обеспечить защиту измерительных цепей и силовых цепей, находящихся до прибора учета, от несанкционированного доступа с возможностью опломбирования.

11.7.3. 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.

11.8. Разработать и согласовать с АО «ЛГЭК» проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет - два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Технические условия № Э1315/17 от 26.10.2017 г. № Э0174/18 от 07.02.2018 г. отменяются.

Визы согласования			
Должность	Ф.И.О.	Дата	Подпись
Начальник ОПКИТУ	Л.Н. Куш	27.04.18	
Начальник РЭС	В.С. Васильев	28.02.18	
Ведущий специалист	П.С. Динер	28.02.18	

(подпись)

Директор КЭС АО «ЛГЭК»

М.В. Боев

« 01 »

2018 г.

Найти на карте по адресу

48.20.0027501:133

Найти участок

- Яндекс-спутник
- Яндекс-карта
- OpenStreetMap
- Google-карта
- Google-спутник

- Показать кадастровые границы участков

Сведения из Росреестра

Кадастровый номер: 48.20.0027501:133

Здание по адресу:

г. Динеевск ул. Ковалева

Площадь: 649 кв.м.

Участок № 133 по адресу: ул. Ковалева

*объект  
завешен*

*Г при объекте*

открыть в Яндекс-карте

Публичная кадастровая карта