



Объединённая Строительная Компания

Общество с ограниченной ответственностью
«Объединённая Строительная Компания»

Юридический адрес: РФ, 357433, Ставропольский край, г. Железноводск, пос. Иноземцево, ул. Шоссейная, 217, литер Д, пом. 5
ИНН/КПП 2627027051/262701001 / ОГРН 1192651004831
р/с 40702810960100017156 к/с 30101810907020000615
Ставропольское отделение № 5230 ПАО «Сбербанк»
БИК 040702615 Код по ОКПО 36640695
Исх. № 127 от 02.06.2021г.

«Об отмене закупки»

Управление Федеральной антимонопольной службы
по Республике Крым и городу Севастополю
(Крымское УФАС России),
г. Симферополь, ул. А. Невского, д. 1,
Телефон: +7(499) 755-23-23 доб. 082-100
e-mail: to82@fas.gov.ru

Заявление.

Нашей организацией в рамках исполнения договора подряда № 5/447 от 09.01.2020 года с ГУП РК «Крымэнерго» на выполнение работ по объектам «Внешнее электроснабжение электроустановок для ведения садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад. №90:25:070201:316, ООО «Горизонт Сервис», согласно договору технологического присоединения №443/015-1986-17 от 20.09.2017г. 2. Электроустановки земельного участка в г. Ялта, с. Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 ООО «Гарант-СВ», согласно договору об осуществлении технологического присоединения № 460/015-530-19 от 21.03.2019г.», в период с 09.01.2020 по 13.11.2020 года выполнены работы по:

1. Проектированию и строительству 2 кабельных линий 10 кВ от ячеек 10 кВ №27 и №28 I и II СШ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заря до границы «Винного парка» протяженностью 2x1700 м, кабелем ЦААБЛ-10 3x150 мм² в соответствии с Техническим заданием к договору № 5/447 от 09.01.2020 года и Техническими условиями №443/015-1986-17 от 20.09.2017 года;
2. Проектированию и строительству 2 кабельных линий 10 кВ от ячеек 10 кВ №29 и №30 I и II СШ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заря до проектируемого Распределительного Пункта 10 кВ протяженностью 2x1200м кабелем ЦААБЛ-10 3x240 мм² в соответствии с Техническим заданием к договору № 5/447 от 09.01.2020 года и **Техническими условиями №460/015-530-19 от 21.03.2019** года;

3. Проектированию Распределительного Пункта 10 кВ в соответствии с Техническим заданием к договору № 5/447 от 09.01.2020 года и **Техническими условиями №460/015-530-19 от 21.03.2019** года; Строительство Распределительного Пункта фактически было сорвано невыполнением Заказчиком обязательств по договору подряда.
4. Получено **Разрешение №3529-п от 13.11.2020 года на размещение** объектов на землях или земельном участке, находящихся в муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, для строительства и последующей эксплуатации **кабельных линий электропередачи классом напряжения 10 кВ, а также связанного с ними распределительного пункта БРП 10 кВ**, для размещения которых не требуется разрешение на строительство на землях или земельном участке 90:25:020701.

В период с 06.2020 года по 02.2021 года, Заказчик ГУП РК «Крымэнерго» уклонялся от исполнения своих обязательств по договору, не предоставил Подрядчику доверенность для прохождения государственной экспертизы проектной документации и достоверности сметной стоимости, не принял и не оплатил выполненные работы.

09.02.2021 года нами было получено от Заказчика уведомление о расторжении договора в одностороннем порядке. По факту получения данного уведомления, подрядной организацией 09.03.2021 года было направлено исковое заявление в Арбитражный суд РК «О признании незаконным одностороннего отказа Заказчика от исполнения договора». По состоянию на 02.06.2021 года дело № А83-6014/2021 рассматривается в Арбитражном суде РК. Решение об удовлетворении или отказе в исковых требованиях не вынесено. Ближайшее заседание назначено на 06.07.2021 года.

В настоящее время Заказчиком ГУП РК «Крымэнерго» проводится конкурсная процедура [№32110304780](https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32110304780) (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32110304780>) на право заключения Договора на выполнение работ: «Выполнение комплекса проектно-изыскательских и строительно – монтажных работ по объектам капитального строительства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей «Земельные участки в г. Ялта, кадастровый номер 90:25:070201:2445; пгт. Понизовка, ул. Приморская, участок 1, кадастровый номер 90:25:060301:211; с. Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 согласно договорам об осуществлении технологического присоединения №460/015-1732-19 от 06.09.2019г., №460/015-1160-20 от 26.06.2020г., №460/015-530-19 от 28.03.2019г.»»

В перечне закупаемых работ имеются работы, выполненные нашей организацией:

1. Проектирование и строительство 2 кабельных линий 10 кВ от ячеек 10 кВ №29 и №30 I и II СШ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заря до проектируемого Распределительного Пункта 10 кВ протяженностью 2х1200м кабелем ЦААБЛ-10 3х240 мм² в соответствии с Техническим заданием к договору № 5/447 от 09.01.2020 года и **Техническими условиями №460/015-530-19 от 21.03.2019** года;
2. Проектирование Распределительного Пункта 10 кВ в соответствии с Техническим заданием к договору № 5/447 от 09.01.2020 года и **Техническими условиями №460/015-530-19 от 21.03.2019** года;

Данные выполненные работы, в нарушение условий договора №5/447 от 09.01.2020 года, не приняты и не оплачены до настоящего времени.

По данному факту нами направлено Заявление в Главное следственное управление СК России по Республике Крым и городу Севастополю о проведении расследования и возбуждении уголовного дела в отношении должностных лиц ГУП РК «Крымэнерго». **Исх. №126 от 02.06.2021** года.

В ходе рассмотрения дела № А83-6014/2021 в Арбитражном суде по иску ООО «ОСК» к ГУП РК «Крымэнерго» «О признании незаконным одностороннего отказа Заказчика от исполнения договора» открылось, что Заказчиком (ГУП РК «Крымэнерго») в крымское управление Ростехнадзора подавалось заявление «о проведении осмотра и выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки». Заказчиком предоставлены документы (Акт осмотра электроустановки №05-23/533 от 27.11.2020 г. и Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки №05-23/533 от 27.11.2020 года), выданные межрегиональным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым и г. Севастополю (крымское управление Ростехнадзора), из которых следует, что выполненные подрядной организацией работы в части проектирования и строительства 2 кабельных линий 10 кВ от ячеек 10 кВ №27 и №28 I и II СШ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заря до границы «Винного парка» протяженностью 2х1700 м, кабелем ЦААБЛ-10 3х150 мм² в соответствии с Техническим заданием к договору № 5/447 от 09.01.2020 года и Техническими условиями №443/015-1986-17 от 20.09.2017 года *отвечают техническому заданию, требованиям проектной: документации, установленным требованиям безопасности, требованиям правил эксплуатации и могут быть допущены в эксплуатацию.*

По данному факту нами направлено письмо в межрегиональное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым и г.

Севастополю (крымское управление Ростехнадзора) о предоставлении информации о вводе электроустановки в эксплуатацию. **Исх. №125 от 02.06.2021 года.**

На основании вышеизложенного **просим отменить закупку № 32110304780.**

Приложение

1. Копия Технического задания к договору № 5/447 от 09.01.2020 года
2. Копия Технических условий №443/015-1986-17 от 20.09.2017 г
3. Копия Технических условий №460/015-530-19 от 21.03.2019 г

С уважением.

Руководитель организации

М.П.



(Кудряшов Роман Андреевич)

Исполнитель Валадов Т. Т.
тел. +79064640470
e-mail valadov.tarlan@gmail.com

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на «Выполнение комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по объектам капитального строительства.

1. «Внешнее электроснабжение электроустановок для ведения садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад. №90:25:070201:316, ООО «Горизонт Сервис», согласно договору технологического присоединения №443/015-1986-17 от 27.09.2017г.

2. Электроустановки земельного участка в г. Ялта, с. Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 ООО «Гарант-СВ», согласно договору об осуществлении технологического присоединения № 460/015-530-19 от 28.03.2019г.»»

(указывается наименование объектов, местонахождение и номера договоров технологического присоединения)

1. Вид и цели выполнения проектно-изыскательских работ

Выполнение комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ с целью реализации мероприятий, направленных на реализацию технологических присоединений потребителей, необходимо для обеспечения электроснабжения, на основании договора об осуществлении технологического присоединения, согласно «Правил технологического присоединения к электрическим сетям» утвержденных Постановлением РФ от 27 декабря 2004 г. №861 о выполнении внешних требований по подключению энергоустановок потребителей на объекте:

1.1.«Внешнее электроснабжение электроустановок для ведения садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад №90:25:070201:316», ООО «Горизонт Сервис, согласно договору технологического присоединения 443/015-1986-17 от 27.09.2017г.

1.2.Электроустановки земельного участка в г.Ялта, с.Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 ООО «Гарант-СВ», согласно договору об осуществлении технологического присоединения № 460/015-530-19 от 28.03.2019г.

2. Перечень и объемы выполнения работ (подробный перечень действий, их количественные и качественные показатели, требуемые от исполнителя с учетом потребностей заказчика)

2.1 Основание для проектирования.

Реализация мероприятий по технологическим присоединениям согласно договоров с заявителем (ми): № 443/015-1986-17 от 27.09.2017г., № 460/015-530-19 от 28.03.2019г.

Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» (далее – ГУП РК «Крымэнерго»): №443/015-1986-17 от 20.09.2017г., №460/015-530-19 от 28.03.2019г. соответственно.

2.1.1. Инвестиционная программа ГУП РК «Крымэнерго» на 2019 год.

2.2. **Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации.**

2.2.1. НТД указаны в Приложении 1 к настоящему Техническому заданию.

2.2.2. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации, в том числе не указанных в данном приложении.

2.3.Наименование титула, вид строительства и этапы разработки проектной документации.

1.Наименование титула – «Внешнее электроснабжение электроустановок для ведения садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад №90:25:070201:316», ООО «Горизонт Сервис», согласно договору технологического присоединения №443/015-1986-17 от 27.09.2017г.

2.Наименование титула- Электроустановки земельного участка в г.Ялта, с.Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 ООО «Гарант-СВ», согласно договору об осуществлении технологического присоединения № 460/015-530-19 от 28.03.2019г.

2.3.1.Вид строительства: новое строительство

2.3.2.Стадия проектирования: Проектная, Рабочая документация, Сметная документация.

2.3.2.1. **I ЭТАП** - Подготовительные работы – разработка, обоснование и согласование с Заказчиком основных технических решений (ОТР) по проектируемому объекту. Оформление запросов, обращений, получение, сбор, анализ и систематизация материалов и документов, необходимых для проектирования:

Предварительный выбор места прохождения трассы сетей электроснабжения. Разработка и согласование с Заказчиком схемы прохождения трассы сети ЛЭП, выявление всех землепользователей и землевладельцев по которым планируется прохождение трассы, получение предварительного согласия на размещение. Подготовка запросов и получение технических условий от эксплуатирующих инженерные сети и сооружения организаций, расположенные в зоне проектируемого объекта. Сбор всех исходных данных, технических условий и согласований, необходимых для проектирования, выполняется Подрядчиком за счет средств, предусмотренных на исполнение договора.

2.3.2.2.**II ЭТАП** разработки документации – разработка, согласование проектной, рабочей и сметной документаций с ГУП РК «Крымэнерго» по проектируемому объекту, а также со всеми заинтересованными организациями (в том числе с организациями, эксплуатирующими подземные, наземные и надземные инженерные коммуникации и сооружения, расположенные в зоне проектируемого объекта) и собственниками пересекаемых земельных участков; выполнение мероприятий, необходимых для оформления земельно-правовых отношений с собственниками и землепользователями земельных участков, заключение соглашений о сервитутах (при необходимости), в том числе получение разрешения на размещение объектов электросетевого хозяйства на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности и получение согласований с заинтересованными исполнительными органами государственной власти Республики Крым; государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости.

2.3.2.3. Срок разработки документации – срок выполнения работ по ЭТАПУ 1 и 2 разработка, согласование проектной, рабочей документации и сметной документации с ГУП РК «Крымэнерго» по проектируемому объекту, а также со всеми заинтересованными организациями и собственниками земельных участков; получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости – не более **60** календарных дней с момента подписания договора.

2.4 Основные характеристики проектируемого объекта

2.4.1Титул проекта (объект проектирования) - «Внешнее электроснабжение

электроустановок для ведения садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад №90:25:070201:316», ООО «Горизонт Сервис», согласно договору технологического присоединения №443/015-1986-17 от 27.09.2017г.

ЛЭП -6-10 кВ (ВЛ,КЛ)

Начальная точка подключения	I СШ РУ-10кВ ПС «Заря» II СШ РУ-10 кВ ПС «Заря»
Конечная точка подключения	Проектируемая ТП 10/0,4кВ
Тип ЛЭП	КЛ-10кВ
Количество цепей	2
Номинальное напряжение	10 кВ
Марки провода или кабеля	ЦААБЛ-10кВ
Сечение провода или кабеля, не менее	3*150 мм ²
Тип опор	-
Ориентировочная строительная длина трассы	1600 м
Количество и место установки линейных разьединителей	-
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	-
Дополнительные требования	-

2.4.2Титул проекта (объект проектирования) - Электроустановки земельного участка в г.Ялта, с.Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 ООО «Гарант-СВ», согласно договору об осуществлении технологического присоединения № 460/015-530-19 от 28.03.2019г.

ЛЭП -6-10 кВ (ВЛ,КЛ)

Начальная точка подключения	ПС «Заря» I СШ РУ-10кВ проектируемого РП-10кВ ПС «Заря» II СШ РУ-10кВ проектируемого РП-10кВ
Конечная точка подключения	Проектируемая ТП
Тип ЛЭП	КЛ
Количество цепей	2
Номинальное напряжение	10 кВ
Марки провода или кабеля	ЦААБЛ
Сечение провода или кабеля, не менее	3*120 мм ²
Тип опор	-
Ориентировочная строительная длина трассы	1,19 км
Количество и место установки линейных разьединителей	2 шт., проектируемый РП
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	да
Дополнительные требования	-

РП-10кВ

Место установки РП	На границе участка заявителя
Тип РП	ГКТП
Номинальные напряжения	10 кВ
Количество и тип линейных коммутационных аппаратов по стороне 10 кВ	РВЗ-10 2 шт.
Количество и тип вводных коммутационных аппаратов по стороне 10кВ	РВЗ-10 2 шт.
<u>ЛЭП -10 кВ (ВЛ,КЛ)</u>	
Начальная точка подключения	Проектируемого РП
Конечная точка подключения	Проектируемая ТП
Тип ЛЭП	КЛ
Количество цепей	2
Номинальное напряжение	10 кВ
Марки провода или кабеля	ЦААБЛ
Сечение провода или кабеля, не менее	3*120 мм ²
Ориентировочная строительная длина трассы	120 м
Количество и место установки линейных разъединителей	-
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	-
Дополнительные требования	-
<p><u>2.5 Требования к оформлению, содержанию ПД, РД, СМ</u></p> <p>Титул проекта (объект проектирования)- 1.«Внешнее электроснабжение электроустановок для ведения садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад №90:25:070201:316», ООО «Горизонт Сервис», согласно договору технологического присоединения №443/015-1986-17 от 27.09.2017г. 2.Электроустановки земельного участка в г.Ялта, с.Оползневое, к/н 90:25:070201:2378 ООО «Гарант-СВ», согласно договору об осуществлении технологического присоединения № 460/015-530-19 от 28.03.2019г.</p> <p>2.5.1 Перед началом проектирования Подрядная организация должна выполнить сбор всей необходимой информации и документации, включая уточнение местоположения, характеристик существующих систем, определение необходимого объема работ. Вся информация должна быть согласована с представителями Заказчика на местах ее сбора. Выбор земельного участка для строительства.</p> <p>2.5.2 Получить разрешение на размещение объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов (далее - Разрешение), и предоставления согласований заинтересованными исполнительными органами государственной власти Республики Крым в соответствии с Постановлением Совета Министров РК № 10 от 20.01.2017 г.;</p> <ul style="list-style-type: none"> - заключение соглашений об установлении частных сервитутов с собственниками и землепользователями; - выявить все затрагиваемые строительством земельные участки, в том числе земельные участки на которые отсутствуют сведения о зарегистрированных правах в ЕГРН; 	

-получить сведения о категории, виде разрешенного использования, а также о наличии или отсутствии границ земельных участков в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН);

-получить сведения о наличии, отсутствии и регистрации прав на земельные участки, на территории которых планируется строительство и размещение объектов;

-разработать проектную документацию о местоположении, границах, площади и об иных количественных и качественных характеристиках лесных участков (при необходимости);

-в проектной документации лесных участков предусмотреть площадки складирования древесины (при необходимости);

Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» и/или «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для ТП) оформить отдельными томами. При нахождении объекта строительства/реконструкции на землях особо-охраняемых природных территорий подраздел «Оценка воздействия на окружающую среду» оформить отдельным томом (при необходимости).

Проект санитарно-защитной зоны для строящихся и реконструируемых объектов выполнить и оформить отдельным томом (при необходимости).

2.5.2.1 Инженерно-технические вопросы гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, раздел оформить отдельным томом (при необходимости).

2.5.2.2 Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» выполнить в соответствии с действующими федеральными законами, правилами пожарной безопасности РФ и отраслевыми правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

2.5.2.3 Для строящихся зданий и сооружений (в том числе ЛЭП) принять следующие идентификационные признаки согласно статье 4 Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ:

1) Назначение – здания и сооружения электроэнергетики.

2) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность.

3) Принадлежность к опасным производственным объектам.

4) Пожарная и взрывопожарная опасность, категория по пожарной опасности.

5) Уровень ответственности:

– повышенный (статья 48.1 Градостроительного Кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. №190-ФЗ);

– нормальный;

– пониженный.

- на основании разработанных решений, уточнить идентификационные признаки каждого объекта и указать их в проектной документации.(при необходимости)

2.5.2.4 Проект организации строительства (ПОС) с определением продолжительности выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ согласовывается с Заказчиком в течение 5 (пяти) рабочих дней после заключения Договора.

2.5.3 Проектная документация должна быть разработана в объеме, необходимом и достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости объекта.

2.5.4 Рабочая документация должна быть разработана в объеме, необходимом и достаточном для выполнения строительно-монтажных работ.

2.5.4.1 В составе рабочей документации должны быть разработаны и обоснованы:

- инженерно-топографический план трассы и площадки строительства ТП с нанесением подземных коммуникаций;
- ведомости пересечения трассой других линейных объектов ;
- ведомости согласований (границ, коммуникаций, и т.д.);
- совмещенные с инженерно-топографическими планами или подготовленные отдельно планы (схемы) сетей подземных сооружений с их техническими характеристиками, согласованные с эксплуатирующими организациями;
- результаты инженерно-геологических изысканий;
- общие данные;
- принципиальная электрическая схема проектируемой ТП;
- принципиальные электрические схемы проектируемого РУ-10/0,4 кВ;
- планы проектируемых (существующих) линий ЛЭП;
- ситуационный план;
- планы пересечения трасс ЛЭП с другими инженерными коммуникациями;
- план расположения оборудования в ТП;
- план устройства заземляющего контура;
- планы и профили прокладки кабельных линий;
- фундамент под проектируемую ТП;
- планы установки электрооборудования и прокладки кабельных трасс;
- спецификации применяемого оборудования, материалов и комплектующих;
- ведомость объемов строительно-монтажных работ;
- документы, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ.

2.5.4.2 Сметную документацию выполнить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» базисно-индексным методом.

2.5.4.2.1 Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном (по состоянию на 01.01.2000 г.) и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

2.5.4.2.2 Сметную документацию представить в печатном и в электронном виде в формате программного комплекса совместимом в «Адепт», а также в MS Excel.

2.5.4.2.3 При составлении сметной документации в базисном уровне цен использовать территориальные единичные расценки Республики Крым (ТЕР, ТЕРм, ТЕРп), внесенные в Федеральный реестр сметных нормативов, а при отсутствии таковой в реестре – применять федеральную сметно-нормативную базу (ФЕР, ФЕРм, ФЕРп).

2.5.4.2.4 Включить в сметную документацию лимит прочих работ и затрат:

- затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ;
- затраты по перевозке автомобильным транспортом работников строительных и монтажных организаций.

2.5.4.2.5 Пересчет базисной стоимости в текущий уровень цен в сметной документации выполнить с применением региональных индексов изменения стоимости строительно-монтажных работ по статьям затрат по видам строительства (к заработной плате, материалам, эксплуатации машин и механизмов) разрабатываемых ежеквартально Государственным автономным учреждением Республики Крым «Региональный центр ценообразования в строительстве и промышленности строительных материалов», согласованных с Комиссией по вопросам ценообразования и сметного нормирования и Министерством строительства и архитектуры Республики Крым.

2.5.4.2.6 Нормы накладных расходов принять согласно МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве» по видам работ (приложение 4 МДС 81-33.2004).

2.5.4.2.7 Нормы сметной прибыли принять согласно МДС 81-25.2001 «Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве» по видам работ (приложение №1 к письму Росстроя от 18.11.2004 №АП-5536/06).

В составе сметной документации учитывать:

- затраты на отвод земельного участка, оформление землеустроительной документации;
 - плата за аренду земельного участка, предоставляемого на период проектирования и строительства в соответствии с действующим законодательством (в случае необходимости);
 - получение заказчиком и Подрядной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям;
 - затраты по освобождению территории строительства от имеющихся на ней строений, по валке леса, корчевке пней, очистке от кустарника, переносу или переустройству инженерных сетей, коммуникаций, сооружений (в случае необходимости);
 - затраты на возмещение убытков землевладельцам и землепользователям, чьи земельные участки попадают в полосу отвода для строительства и реконструкции ЛЭП (в случае необходимости);
 - резерв средств на непредвиденные работы и затраты принять в соответствии с п.4.96 МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;
 - затраты на проектные и изыскательские работы;
- в т.ч. - затраты на государственную экспертизу проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости;
- затраты на авторский надзор;

- сумма средств на уплату НДС принимается в размере, устанавливаемом законодательством РФ. В случае, если участник не является субъектом уплаты НДС – произвести расчёт компенсации по неоплачиваемому НДС.

2.5.4.3 При разработке рабочей документации в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства.

2.5.4.4 В документации не допускается указывать наименования изготовителей и/или марки (в том числе технические условия на изготовление) проектируемого оборудования, систем.

В случае необходимости указания на товарный знак (конкретного производителя) товара, Подрядчик обязан дополнить наименование данного товара словосочетанием «или эквивалент» и указать параметры эквивалентности используемого при выполнении работ товара, указание, на товарный знак которого содержится в проектной документации. При этом указываются максимальные и (или) минимальные значения показателей и показатели, значения которых не могут изменяться.

2.5.4.5 Итогом этапа разработки проектной, рабочей и сметной документации является разработанная в полном объеме и согласованная с ГУП РК «Крымэнерго» проектная, рабочая документация, а также сметная документация и получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости.

2.6 Особые условия.

2.6.1 Разработанная рабочая и сметная документации являются собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

2.6.2 Подрядная организация обеспечивает:

- заключение по доверенности ГУП РК «Крымэнерго» договора на проведение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости;
- получение всех необходимых положительных согласований и заключений.
- сопровождение документации в органах экспертизы и получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости;
- внесение соответствующих изменений (с согласованием с Заказчиком) в документацию в соответствии с замечаниями, полученными от согласующих и экспертов, либо эффективно оспаривает эти замечания.

2.6.3 При необходимости, по запросу Подрядной организации, выполняющей разработку проектной, рабочей документации, Заказчик предоставляет доверенность на получение технических условий или сбор исходных данных и иных документов, необходимых для выполнения проектных работ и работ по выбору и утверждению трассы (площадки строительства).

2.6.4 Подрядная организация выполняет весь комплекс работ, связанных с получением разрешительной документации для проектирования, а также связанных с предварительным согласованием размещения объекта.

2.6.5 В случае выявления, на этапе выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ, ошибок проектирования Подрядная организация обеспечивает безвозмездную корректировку проектных решений с устранением несоответствий. Доработка проектных решений не должна приводить к переносу срока ввода объекта.

2.7 Выделение этапов строительства.

Очередность этапов строительства, их состав, а также необходимость выделения (дополнительных) этапов строительства определить и обосновать в рамках проектирования.

2.8 Исходные данные для разработки проектной документации.

Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи определяются условиями Договора на разработку документации и календарным графиком. Получение исходных данных Подрядной организацией выполняется с выездом на объекты. Заказчик обеспечивает организационную поддержку доступа представителей Подрядной организации для получения информации.

3. Место выполнения работ (с указанием конкретного адреса /адресов, этажей помещений; возможно приложение схем расположения, поэтажные планы и др.)

3.1 Изыскательские работы - Республика Крым, г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад №90:25:070201:316.; Республика Крым, г. Ялта, с Оползневое к/н 90:25:070201:2378.

3.2 Проектные работы – по местонахождению Подрядной организации.

3.3 Строительно-монтажные работы - Республика Крым, г. Ялта, в районе с. Оползневое, кад №90:25:070201:316.; Республика Крым, г. Ялта, с Оползневое к/н 90:25:070201:2378

4. Сроки (периоды) выполнения проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ с момента заключения договора

4.1 Срок разработки документации – срок выполнения работ по ЭТАПУ 1 и 2 разработка, согласование рабочей документации и сметной документации с ГУП РК «Крымэнерго» по проектируемому объекту, а также со всеми заинтересованными организациями и собственниками земельных участков; получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости, а также выполнение строительно-монтажных работ в срок не более **102 календарных дня** с момента заключения договора в соответствии с план-графиком являющимся неотъемлемой частью договора.

По мере выполнения работ еженедельно уведомлять Заказчика о фактически проделанной работе.

5. Общие требования к выполнению работ, их качеству, в том числе технологии выполнения работ, методам и методике выполнения работ (в том числе приводятся ссылки на нормы, правила, стандарты или другие нормативные документы, касающиеся выполняемых работ)

5.1 Разработку проектной, рабочей документации выполнить в полном объеме в соответствии с действующими нормативными требованиями, в том числе в соответствии с требованиями:

- Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 21.04.2018) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";
- Приказ Минрегиона России от 02.04.2009 №108 «Об утверждении правил выполнения и оформления текстовых и графических материалов»;
- ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

6. Требования к безопасности выполнения работ и безопасности результатов работ (в случае, если от исполнителя требуется осуществить страхование ответственности перед третьими лицами или если выполняемые работы могут быть связаны с возможной опасностью для жизни и здоровья людей, в данном разделе должны быть указаны соответствующие необходимые требования)

6.1 Страхование ответственности перед третьими лицами осуществить в соответствии с законодательством Российской Федерации, необходимость определить при заключении договора.

7. Порядок сдачи и приемки результатов работ (указываются мероприятия по обеспечению сдачи и приемки работ по каждому этапу выполнения работ и в целом, содержание отчетной, технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче по каждому этапу и в целом (требование испытаний, контрольных пусков, подписания актов технического контроля, иных документов при сдаче работ)

7.1 Приемка выполненных проектно-изыскательских работ производится Заказчиком в соответствии в следующем порядке:

При завершении работ Подрядчик направляет Заказчику уведомление о готовности работ, акт сдачи-приемки работ с приложением разработанной рабочей и сметной документации в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору) вместе с исходно-разрешительной документацией и положительным заключением государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости.

Приемка выполненных работ Заказчиком осуществляется в течение 20 (двадцать) календарных дней с момента получения документации и акта сдачи-приемки работ. В указанный срок Заказчик обязан принять выполненные работы и подписать Акт сдачи-приемки проектной документации или представить письменный мотивированный отказ от приемки работ (полностью или в части) и вернуть указанный Акт сдачи-приемки проектной документации с замечаниями.

В случае отказа Заказчика от приемки работ, Сторонами в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Подрядчиком мотивированного отказа, составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их устранения. При этом указанные сроки на устранение замечаний не являются основанием для продления сроков выполнения работ по настоящему Договору.

Подписание Акта сдачи-приемки проектной документации осуществляется полномочными представителями Сторон.

7.2 Приемка выполненных строительно-монтажных работ производится Заказчиком в соответствии в следующем порядке:

Подрядная организация для проверки выполненных Работ, предоставляет заказчику оформленные со своей Стороны следующие документы:

- Акты приемки выполненных Работ по унифицированной форме № КС-2, оформленные согласно постановлению Госкомстата России от 11.11.99 г. №100, в 4 (четыре) экземплярах;

- Акт о приемке - передаче оборудования смонтированного на объекте (ОС-15)

- справку о стоимости выполненных Работ по унифицированной форме № КС-3, оформленные согласно постановлению Госкомстата России от 11.11.99 г. №100, в 4 (четыре) экземплярах;

- Акт приемки законченного строительством объекта электрических сетей 0,4-6-10 кВ приемочной комиссией;

- сертификаты соответствия ГОСТ и технические паспорта заводов изготовителей, протоколы испытаний, подтверждающие качество применяемого оборудования, материалов, изделий и конструкций.

Работы необходимо выполнить в объемах указанных в смете, в соответствии с настоящим техническим заданием на выполнение монтажных и пуско-наладочных работ с поставкой оборудования и расходных материалов, с учетом положений и требований нормативно-правовыми документами, действующие на территории РФ, в том числе:

- РД 153-34.3-20.662-98 «Типовая инструкция по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-210 кВ с неизолированными проводами»;
- РД 34.45.-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»;
- Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) (7 издание, утв. приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204);
- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказом Министерства труда и социального развития РФ от 24.07.2013г. № 328н;
- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. Приказом Минэнерго России от 13.01.2003г. № 6);
- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (утв. Приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. N 229).

Работы выполняются в следующем объеме:

- поставка материалов в соответствии с перечнем.
- проведение монтажных и пуско-наладочных работ в соответствии с рабочей документацией.
- комплексное опробование.
- ввод в эксплуатацию.

После выполнения работ Подрядчик передает Заказчику всю исполнительную документацию, согласно требований РД 11-02-2006, утвержденных Федеральной службой по экологическому, технологическому, атомному надзору от 26.12.2006г. №1128, а именно:

- общий журнал производства строительно-монтажных работ и специальные журналы на отдельные виды работ;
- исполнительные схемы на ВЛ-0,4кВ, ВЛ-10кВ (КЛ-0,4 кВ; КЛ-10 кВ) (за подписью и печатью Подрядной организации);
- акты освидетельствования скрытых работ (если имеются);
- паспорта завода-изготовителя оборудования;
- сертификат соответствия качества на конструкции и монтируемое оборудование;
- протоколы испытаний;
- акты освидетельствования работ, которые оказывают влияния на безопасность объекта капитального строительства;
- акты освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций (если требуются).

8. Требования по передаче заказчику технических и иных документов по завершению и сдаче проектно-изыскательских работ

8.1 Проектную, Рабочую документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты и прилагаемые документы) и сметную документацию представить Заказчику на материальных носителях, а именно:

- в 4 (четырёх) экземплярах на бумажном носителе (после получения положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов

инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости), из которых не менее 1 (одного) экземпляра в оригинале. Каждый том оригинала и копии РД (СД) должен быть прошит, заверен печатью и подписью руководителя, страницы пронумерованы. Все экземпляры томов копий РД (СД) должны быть заверены печатью Подрядной организации «Копия верна»;

- в 2 (двух) экземплярах на электронном носителе (после получения положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости) в формате DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX, ODF (текстовые материалы) и в формате DWG, DXF, TIFF, JPEG, PDF, GML, SHP (графические материалы) на USB.

8.2 Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта рабочей документации и комплектоваться отдельно по каждому тому. Наименования файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.

8.3 Оформление текстовых и графических материалов, входящих в состав рабочей документации, выполнить в соответствии с приказом Минрегиона России от 02.04.2009 г. № 108 «Об утверждении правил выполнения и оформления текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации».

8.4 Графические материалы проектных решений, связанные с размещением проектируемых объектов (в том числе чертежи, содержащие первичное и вторичное оборудование; ситуационные планы ТП, планы заходов существующих и проектируемых ЛЭП на ТП; планы трасс ЛЭП с указанием границ собственников; границы особо охраняемых природных территорий, лесопарковых зон, межевые, кадастровые планы территорий с нанесенными полосами отвода земель, границами охранных и санитарно-защитных зон, проектируемые маршруты для доставки крупногабаритного груза, чертежи коммуникаций, поэтажные планы и др.) выполнить в электронном виде в местной системе координат, Балтийской системе высот, в масштабе, соответствующем нормативным требованиям, в формате *.dwg, файлов, совместимых с программой NANOCAD, а также *.dxf (или ином корпоративном стандарте); текстовые материалы выполнить в электронном виде в программах MS Word, Excel. Проектная, Рабочая и сметная документация (с указанием даты внесения изменений), оформленная в установленном порядке (в том числе и с официальными подписями), должна быть представлена в формате Adobe Acrobat.

8.5 При направлении откорректированных материалов РД (СД) Подрядной организацией должен быть приложен перечень направляемых томов (разделов) с указанием страниц, в которые были внесены изменения. Кроме того, указанные изменения должны быть выделены цветом по тексту документов.

9. Требования по монтажу поставленного оборудования, пусконаладочным и иным работам

9.1 Поставляемое оборудование должно соответствовать своему целевому назначению, функциональным, техническим, качественным характеристикам, а также технологическим параметрам, указанным в настоящем техническом задании, требованиям нормативных и нормативно-технических документов, в том числе государственных стандартов, санитарно-гигиенических, пожарных, санитарно-эпидемиологических норм, установленных для данного вида оборудования.

10. Требования по техническому обучению персонала заказчика работе на подготовленных по результатам выполнения работ объектах

10.1 Не требуется.

11. Требования по объему гарантий качества работ (минимально приемлемые для заказчика либо жестко установленные обязанности исполнителя в гарантийный период)

11.1 В течение гарантийного срока Подрядная организация обязана своими силами и за свой счет выполнить все работы по исправлению и устранению ошибок рабочей (сметной) документации в течение 10 рабочих дней, а также в случае необходимости повторно выполнить отдельные виды работ.

11.2 Если откорректированная рабочая документация, выполненная Подрядной организацией в гарантийный срок, влечет снижение установленных ранее рабочей документацией параметров эксплуатации объектов, Заказчик может в разумный срок после такой корректировки выдать замечания в письменной форме с требованием устранения за счет и силами Подрядной организации данного дефекта до восстановления соответствия параметров объектов требованиям настоящего технического задания.

12. Требования по сроку гарантий качества на результаты работ (минимально приемлемые для заказчика либо жестко установленные сроки)

12.1 Гарантийный срок начинается с момента принятия Заказчиком результата выполненных работ и подписания Акта приемки законченного строительством объекта электрических сетей 0,4-6-10 кВ приемочной комиссией.

12.2 Принятые в рабочей документации технические и технологические решения должны обеспечивать условия для получения технологической эффективности в течение не менее 5 лет после ввода в эксплуатацию объекта, при соблюдении следующих условий: отсутствия несогласованных с Подрядной организацией отступлений от проекта, проведение надлежащих пусконаладочных работ с разработкой регламента эксплуатации, соблюдения службой эксплуатации всех предписаний регламента. В противном случае Подрядная организация несет финансовую ответственность на покрытие затрат, связанных с устранением ошибок, допущенных при проектировании, и последствий, возникших из-за этих ошибок, в течение 4-х лет с момента ввода объекта в эксплуатацию. Причины несоответствия эксплуатационных показателей проектным показателям устанавливаются силами независимой экспертной организации.

13. Требования к квалификации исполнителя

13.1 Соответствие требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим выполнение работ являющихся объектом закупки:

13.1.1 Участник закупки должен быть членом СРО в области архитектурно-строительного проектирования и выполнения работ, влияющих на безопасность объектов капитального строительства. Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юридическим лицам с государственным участием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1 ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ;

13.1.2 СРО, в которой состоит участник закупки, должна иметь компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств;

13.1.3 Совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств;

13.1.4 В составе заявки участник должен представить действующую выписку из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019г. N 86.

14. Авторские права с указанием условий о передаче заказчику исключительных прав на объекты интеллектуальной собственности, возникшие в связи с исполнением работ

14.1 С даты приемки результатов выполнения работ по настоящему техническому заданию исключительные права на результаты выполненных проектно-изыскательских работ принадлежат Республике Крым, от имени которой выступает Заказчик.

14.2 Подрядная организация гарантирует, что выполнение работ не нарушает исключительных прав третьих лиц, в том числе авторских, патентных и др.

14.3 Подрядная организация вправе использовать при выполнении работ объекты интеллектуальной собственности, принадлежащие третьим лицам, только после получения соответствующих разрешений (лицензий) этих лиц.

14.4 Если Заказчику будут предъявлены требования, связанные с нарушением при выполнении работ предусмотренных настоящим техническим заданием исключительных прав третьих лиц, Подрядная организация полностью возмещает Заказчику понесенные убытки, включая расходы на юридических консультантов.

14.5 Исключительные права (кроме личных неимущественных прав автора) на произведения, информацию, программы для ЭВМ, иные объекты, признаваемые применимым правом объектами исключительных прав, создаваемые в процессе исполнения Подрядной организацией настоящего технического задания, возникают непосредственно у Заказчика, либо, если применимым правом установлено, что такие исключительные права возникают у Подрядной организации, эти права переходят к Заказчику сразу после их возникновения в силу настоящего технического задания без оформления каких-либо дополнительных документов, либо, если применимым правом установлено, что такие исключительные права не могут переходить к Заказчику в указанном порядке, считается, что Подрядная организация передала Заказчику неисключительные права (неисключительную лицензию) безвозмездно на срок 99 лет, но не меньше срока эксплуатации объекта в полном объеме.

14.6 В случае необходимости представления Сторонами друг другу информации, составляющей секрет производства (ноу-хау), Стороны заключают лицензионный договор о предоставлении права использования секрета производства.

15. Правовое регулирование приобретения и использования выполненных работ (осуществляется по усмотрению заказчика для тех видов работ, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрены особые требования)

15.1 Правовое регулирование осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

16. Порядок оплаты (условия, сроки и размер оплаты по каждому этапу выполнения работ и в целом, в том числе без аванса/аванс до 30%)

16.1 По проектно-изыскательским работам:

Платеж производится в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания соответствующего Акта сдачи-приемки проектной документации и получения положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, достоверности определения сметной стоимости.

16.2 По строительно-монтажным работам:

Платежи производятся с учетом удержания 10% от стоимости работ, принятых по «Акту о приемке выполненных работ» (Форма КС-2) и «Справке о стоимости выполненных работ и затрат» (Форма КС-3), установленного оборудования «Акт о приемке - передаче оборудования смонтированного на объекте (ОС-15)» пропорционально объему выполненных работ, принимаемых по данному Акту в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания соответствующего «Акта о приемке выполненных работ» (Форма КС-2) и «Справки о стоимости выполненных работ и затрат» (Форма КС-3), установленного оборудования «Акт о приемке - передаче оборудования смонтированного на объекте (ОС-15)» подтверждающих выполнение соответствующих работ, их стоимость, стоимость поставленных материалов/оборудования.

Окончательный расчет за выполненные работы и поставленное оборудование в размере удержанных 10% от стоимости работ, принятых по Актам о приемке выполненных работ (Форма №КС-2) и Справкам о стоимости выполненных работ и затрат (Форма № КС-3), стоимости установленного оборудования «Акт о приемке - передаче оборудования смонтированного на объекте (ОС-15)» производится в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания сторонами «Акта приемки законченного строительством объекта электрических сетей 0,4-6-10 кВ приемочной комиссией» в установленном порядке.

17. Иные требования к работам и условиям их выполнения по усмотрению заказчика (для включения в контракт)

17.1 Заказчик вправе вносить изменения в рабочую документацию в порядке, установленном техническими регламентами, нормативными правовыми актами Российской Федерации.

17.2 Если возникает необходимость выполнения дополнительных работ, не включенных в рабочую документацию, или исключения из документации работ вследствие изменения проектных решений, Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента утверждения акта на производство дополнительных работ, направляет Подрядной организации акт на производство дополнительных работ (исключение ряда работ) для составления откорректированной рабочей документации, в том числе сметного расчета стоимости изменения объемов выполняемых работ.

17.3 Подрядная организация в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения акта на производство дополнительных работ (исключение ряда работ) представляет Заказчику откорректированные чертежи и рабочую документацию.

18. Приложения:

18.1 Приложение 1 к Техническому заданию - Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации.
--

**Приложение 1
к Техническому заданию**

Нормативно-технические документы, определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации:

Нормативные акты федерального уровня:

1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.
4. Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ.
5. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
7. Постановление Совета Министров Республики Крым от 20 января 2017 № 10 (ред. От 04.10.2018 г с изменениями, вступившими в силу с 04.10.2018 г.) «Об утверждении Порядка рассмотрения заявлений о выдаче разрешений на размещение объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, и предоставления согласований заинтересованными исполнительными органами государственной власти Республики Крым».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.10.2003 № 648 «Об утверждении Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и о ведении реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 № 879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации».
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 №1521 «Об утверждении Перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается

соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

12. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.02.2015 №138 «Об утверждении Правил создания охранных зон отдельных категорий особо охраняемых природных территорий, установления их границ, определения режима охраны и использования земельных участков и водных объектов в границах таких зон».

13. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 11.05.2017) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

14. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 09.09.2010 № 122 «Об утверждении СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10. Изменения и дополнения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

15. Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

16. Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ.

17. Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ.

18. Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 № 126-ФЗ.

19. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

20. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.

21. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.

22. Федеральный закон «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 № 69-ФЗ.

23. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.

24. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ.

25. Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ.

26. Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования» от 20.03.2011 № 41-ФЗ.

27. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 №89-ФЗ.

28. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ.

29. Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ.

30. Федеральный закон «О государственном регистрации недвижимости» от 13.07.2015 № 218-ФЗ;

31. Закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

32. Приказ Минстроя России от 29.12.2016 г. №1028/пр «Об утверждении методики применения сметных норм».

33. Приказ Рослесхоза от 10.06.2011 № 223 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов».

34. письмо Рослесхоза от 13.12.2012 № НК-03-54/14278 « О применении положений приказа Рослесхоза от 10.06.2011 № 223 в части объектов электроэнергетики» (вместе с «Разъяснениями к приказу Рослесхоза от 10.06.2011 г.№223 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов».

35. ОК 015-94 (МК 002-97) «Общероссийский классификатор единиц измерения», утвержден Постановлением Госстандарта России от 26.12.1994 г. №366.

Отраслевые НТД:

1. Правила устройства электроустановок.

2. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06. 2003 № 229.

3. Методические указания по устойчивости энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.08.2018 № 630.

4. Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281.

5. Руководящие указания об определении понятий и отнесении видов работ и

мероприятий в электрических сетях отрасли «Электроэнергетика» к новому строительству, расширению, реконструкции и техническому перевооружению, РД 153-34.3-20.409-99, утвержденные РАО «ЕЭС России» 13.12.1999.

6. ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

7. ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния».

8. ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

9. ГОСТ 721-77 (СТ СЭВ 779-77) «Системы электроснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения свыше 1000 В (с Изменениями №1-3)».

10. ГОСТ 6697-83 (СТ СЭВ 3687-82) «Системы электроснабжения, источники, преобразователи и приемники электрической энергии переменного тока. Номинальные частоты от 0,1 до 10000 Гц и допускаемые отклонения».

11. ГОСТ 1516.3-96 «Электрооборудование переменного тока на напряжение от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции».

12. ГОСТ Р 52719-2007 «Трансформаторы силовые. Общие технические условия».

13. ГОСТ 11920-85 «Трансформаторы силовые масляные общего назначения напряжением до 35 кВ включительно. Технические условия».

14. ГОСТ 11677-85 «Трансформаторы силовые. Общие технические условия (с Изменениями №1-4)».

15. ГОСТ 27360-87 «Трансформаторы силовые масляные герметизированные общего назначения мощностью до 1600 кВ·А напряжением до 22 кВ. Основные параметры и общие технические требования».

16. ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА напряжением до 10 кВ. Общие технические условия» (с Изменениями №1-5).

17. ГОСТ 14693-90 «Устройства комплектные распределительные негерметизированные в металлической оболочке на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия».

18. ГОСТ Р 51321.1 – 2007 «Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 1. Устройства, испытанные полностью или частично. Общие технические требования и методы испытаний».

19. ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжения нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ. Общие технические условия».

20. ГОСТ Р 52726-2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

21. ГОСТ Р 52565-2006 «Выключатели переменного тока на напряжение от 3 до 750 кВ. Общие технические условия».

22. ГОСТ Р 50030.2-2010 «Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 2. Автоматические выключатели».

23. ГОСТ ИЕС 60947-3-2016 «Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 3. Выключатели, разъединители, выключатели-разъединители и комбинации их с предохранителями»

24. ГОСТ Р 50030.6.2-2011 «Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 6. Аппаратура многофункциональная. Раздел 2. Коммутационные устройства (или оборудование) управления и защиты (КУУЗ)».

25. ГОСТ 25073-81 «Изоляторы керамические опорные на напряжение свыше 1000 В для работы на открытом воздухе. Типы, основные параметры и размеры (с изменениями №1-5)».

26. ГОСТ Р 51177-2017 «Арматура линейная. Общие технические условия».

27. ГОСТ Р 52034-2008 «Изоляторы керамические опорные на напряжение свыше 1000 В. Общие технические условия».

28. ГОСТ Р 52082-2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия».

29. ГОСТ Р 55025-2012 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на номинальное напряжение от 6 до 35 кВ включительно. Общие технические условия».

30. ГОСТ 31996-2012 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на номинальное напряжение 0,66; 1 и 3 кВ. Общие технические условия».

31. ГОСТ 16442-80 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией. Технические условия».

32. ГОСТ 18410-73 «Кабели силовые с пропитанной бумажной изоляцией. Технические условия».

33. ГОСТ 15845-80 «Изделия кабельные. Термины и определения».

34. ГОСТ 31946-2012 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия».

35. ГОСТ 839-80 «Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи. Технические условия».

36. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», утвержденный приказом

Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2016 г. №1033/пр.

37. СП 76.13330.2016 Электротехнические устройства актуализированная редакция

С
Н
и

П 37. СНИП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве Часть 1. Общие требования».

3

. 38. СНИП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве Часть 2. Строительное производство».

5

. 39. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 09.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

6

8 40. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2012 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

5 41. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».

42. ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования» (утвержден приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 1983-ст).

43. ГОСТ Р 56303-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению» (утвержден приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 1984-ст).

44. Постановление Госстроя России от 05.03.2004 N 15/1 (ред. От 16.06.2014) «Об утверждении и введении в действие Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации».

45. Постановление Госстроя РФ от 28.02.2001 N 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве».

Договор

Приложение № 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 443/015-1986-17 от «20» 09 2014 г.
для присоединения к электрическим сетям
ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

ООО «Горизонт Сервис»

(полное наименование организации – для юридического лица/фамилия, имя, отчество заявителя – для индивидуального предпринимателя,
физического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки для ведения садоводства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ведение садоводства в г. Ялта, в районе с. Оползневое.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 2373,0 кВт, в том числе существующая мощность – кВт.
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: вторая (2373,0 кВт).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (планируемый) 2017 г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. проектируемая ЛЭП 10 кВ от вновь установленной ячейки I СШ РУ-10 кВ ПС «Заря» (2373,0 кВт).
 - 7.2. проектируемая ЛЭП 10 кВ от вновь установленной ячейки II СШ РУ-10 кВ ПС «Заря» (2373,0 кВт).
8. Основной источник питания ПС-110/10 кВ «Заря» РУ-10 кВ I СШ.
9. Резервный источник питания ПС-110/10 кВ «Заря» РУ-10 кВ II СШ.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. На ПС «Заря» на I СШ и II СШ РУ-10 кВ установить по ячейке 10 кВ с вакуумным выключателем, полным комплектом защит, ОПН-10 кВ, ТТ-10 кВ по расчету и техническим учетом.
 - 10.2. Выполнить строительство двух ЛЭП -10 кВ от вновь установленной ячейки I СШ РУ-10 кВ ПС «Заря» и от вновь установленной ячейки II СШ РУ-10 кВ ПС «Заря» до границы земельного участка заявителя.
 - 10.3. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: произвести расчет уставок релейной защиты на шинах 10 кВ ПС «Заря».
 - 10.4. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: предусмотреть проектом установку ограничителей перенапряжения в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проектом определить устройство контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Распределительную сеть 10/0,4 кВ определить проектом.

В-1 В.А. Семеняк

- 11.2. На объекте установить необходимое количество ТП-10/0,4 кВ. Конструктивные особенности ТП, количество, тип и мощность силовых трансформаторов определить проектом.
- 11.3. Проектируемые ТП-10/0,4 кВ подключить к отходящим проектируемым линиям (по п. 10.2. настоящих ТУ). Тип, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.
- 11.4. На объекте установить необходимое количество вводно - распределительных устройств (ВРУ) 0,4 кВ. Схему и тип определить проектом. Проектируемое ВРУ-0,4 кВ подключить по ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.
- 11.5. Требования к ЛЭП-0,4 кВ: Исполнение ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода или кабеля определить проектом.
- 11.6. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с положениями раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. и требованиями ГУП РК «Крымэнерго» к организации коммерческого учета электроэнергии, размещенными на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gup-krymenergo.crimea.ru>. Приборы учета электроэнергии подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности;
- 11.7. Разработать проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения объекта на основании Градостроительного кодекса, ПУЭ, НТД и требований ГУП РК «Крымэнерго» к организации коммерческого учета электроэнергии, размещенными на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gup-krymenergo.crimea.ru>.
- 11.8. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов.
- 11.9. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: предусмотреть проектом установку ограничителей перенапряжения в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проектом определить устройство контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
- 11.10. Требования к телемеханике и связи: обеспечить возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с диспетчерского пункта ГУП РК «Крымэнерго».
- 11.11. Требования к компенсации реактивной мощности: выполнить компенсацию в соответствии с требованиями п.6.34 СП 31-110-2003.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Начальник департамента технологического
присоединения

В. А. Семеняк

«20» 09 2017 г.

Гарант

Приложение № _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 460/15-530-19 от «21» 03 2019 г.
для присоединения к электрическим сетям


ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

ООО «Гарант-СВ»

(полное наименование организации – для юридического лица/фамилия, имя, отчество заявителя – для индивидуального предпринимателя,
физического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки земельного участка.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: земельный участок в г. Ялта, с. Оползневое, к/н 90:25:070201:2378.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 3000,0 кВт, в том числе существующая мощность - кВт.
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: вторая (3000,0 кВт).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (планируемый) 2021.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. проектируемая ЛЭП 10 кВ от I секции шин РУ-10 кВ проектируемого РП-10 кВ (3000,0 кВт);
 - 7.2. проектируемая ЛЭП 10 кВ от II секции шин РУ-10 кВ проектируемого РП-10 кВ (3000,0 кВт);
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Заря РУ-10 кВ I секция шин;
9. Резервный источник питания: ПС 110 кВ Заря РУ-10 кВ II секция шин;
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Замена провода М-70 ВЛ-110 кВ на участке «ПС 110 Заря- ПС 110 10» между опорами №29-№31, опорами №42 - №61, опорами №64- № 75. Марку и сечение провода определить проектом (мероприятия подлежат включению в инвестиционную программу).
 - 10.2. На ПС 110 кВ ПС Заря в РУ-10 кВ I секция шин установку ячейки с вакуумным выключателем, полным комплектом защит, ОПН-10 кВ, ТТ-10 кВ по расчету, для чего выполнить необходимое переоборудование РУ-10 кВ. Объем работ определить проектом (мероприятия подлежат включению в инвестиционную программу).
 - 10.3. На ПС 110 кВ ПС Заря в РУ-10 кВ II секция шин установку ячейки с вакуумным выключателем, полным комплектом защит, ОПН-10 кВ, ТТ-10 кВ по расчету, для чего выполнить необходимое переоборудование РУ-10 кВ. Объем работ определить проектом (мероприятия подлежат включению в инвестиционную программу).
 - 10.4. У объекта установку РП-10 кВ. Количество линейных ячеек определить проектом.
 - 10.5. Проектируемое РП-10 кВ подключить по КЛ-10 кВ от вновь установленной ячейки I секция шин РУ-10 кВ ПС 110 Заря.
 - 10.6. Проектируемое РП-10 кВ подключить по КЛ-10 кВ от вновь установленной ячейки II секция шин 10 кВ РУ-10 кВ ПС 110 Заря.
 - 10.7. Тип, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.
 - 10.8. Проложить ЛЭП-10 кВ от вновь установленной ячейки I секция шин РУ-10 кВ проектируемого РП-10 кВ до границы земельного участка заявителя. Тип, сечение ЛЭП-10кВ определить проектом.
 - 10.9. Проложить ЛЭП-10 кВ от вновь установленной ячейки II секция шин РУ-10 кВ проектируемого РП-10 кВ до границы земельного участка заявителя. Тип, сечение ЛЭП-10кВ определить проектом.

- 10.10. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: произвести расчет уставок релейной защиты на шинах ПС 110 Заря.
- 10.11. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: Определить необходимость устройства контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1. Распределительную сеть 10/0,4 кВ определить проектом.
- 11.2. На объекте установить ТП-10/0,4 кВ. Конструктивные особенности ТП-10/0,4 кВ, тип и мощность силовых трансформаторов определить проектом.
- 11.3. Проектируемую ТП-10/0,4 кВ подключить согласно пунктов 7.1 и 7.2 данных ТУ.
- 11.4. Тип, марку и сечение ЛЭП-10 кВ определить проектом.
- 11.5. На объекте установить необходимое количество вводно – распределительных устройств. Схему и тип определить проектом. Проектируемое ВРУ-0,4 кВ подключить по ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.
- 11.6. Требования к ЛЭП-0,4 кВ: Исполнение ЛЭП-0,4 кВ, марку и сечение провода или кабеля определить проектом .
- 11.7. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с положениями раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г. Рекомендации к организации коммерческого учета электроэнергии, размещенны на официальном сайте в сети «Интернет» по адресу: <http://gur-krymenergo.crimea.ru>. Приборы учета электроэнергии подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности;
- 11.8. Разработать проектную (рабочую) документацию внешнего электроснабжения объекта на основании Градостроительного кодекса, ПУЭ, НТД
- 11.9. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др.: определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов.
- 11.10. Требования к изоляции, защите от перенапряжения: Проектом определить необходимость установки ограничителей перенапряжения, устройства контура заземления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
- 11.11. Требования к телемеханике и связи: обеспечить возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с диспетчерского пункта ГУП РК «Крымэнерго».
- 11.12. Требования к компенсации реактивной мощности: выполнить компенсацию в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.


(подпись)
Начальник управления подготовки и сопровождения
договоров технологического присоединения
П.Н. Керенцев

«21» 03 2019г.