Приложение А к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №5852/19-ТП от__.___.2019 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№15-09/440/5852 ***«25» декабря 2019 г.***

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: АО «Амурстрой».
Основание: Заявка на технологическое присоединение от 25.12.2019.

1. Наименование и место нахождения объекта: многоквартирные жилые дома Литер 1, 2, 3 в микрорайоне «Южный», расположенные по адресу: Амурская обл., г. Свободный, кадастровый номер земельного участка 28:05:000000:5953.

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 660 кВт.

3. Категория по надежности электроснабжения обеспечиваемая от сетей АО «ДРСК»: 2.

4. Уровень напряжения в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»: 0,4 кВ.

5. Точки присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»:
5.1. Элементы электрической сети сетевой организации на проектируемых ЛЭП-0,4 кВ от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-РП 10/0,4, присоединяемой к ЛЭП-10 кВ от ПС 35/10 Южная.
5.2. Элементы электрической сети сетевой организации на проектируемых ЛЭП-0,4 кВ от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-РП 10/0,4, присоединяемой к ЛЭП-10 кВ от ПС 35/10 Базовая.

6. Основной источник питания: ПС 35/10 Южная.

7. Резервный источник питания: ПС 35/10 Базовая.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые АО «ДРСК»:
8.1. Реконструкция ПС 35/10 кВ Базовая, в следующем объеме:
8.1.1. Увеличение трансформаторной мощности с установкой силовых трансформаторов 2х10 МВА, оснащенных устройствами РПН.
8.1.2. Расширение РУ 10 кВ ПС 35/10 Базовая на одну линейную ячейку, адаптируемую к существующим ячейкам:
8.1.2.1. Выключатель 10 кВ принять вакуумный;
8.1.2.2. Предусмотреть быстродействующую дуговую защиту линейной ячейки 10 кВ;
8.1.2.3. Релейную защиту выполнить на базе микропроцессорных терминалов;

8.1.2.4. Завести устанавливаемую линейную ячейку 10 кВ под управляющее воздействие устройств противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ);
8.1.2.5. Предусмотреть подключение устанавливаемой линейной ячейки 10 кВ к существующему устройству телемеханики.
8.2. Перерасчет и, при необходимости, изменение уставок релейной защиты в линейной ячейке 10 кВ № 10 ПС 35/10 кВ Южная.
8.3. Строительство ЛЭП-10 кВ (основное питание) от линейной ячейки 10 кВ №10 ПС 35/10 Южная до проектируемой ТП-РП 10/0,4 кВ общей протяженностью около 2,5 км.
8.4. Строительство ЛЭП-10 кВ (резервное питание) от устанавливаемой линейной ячейки 10 кВ в РУ-10 кВ ПС 35/10 Базовая до проектируемой ТП-РП 10/0,4 кВ протяженностью 0,7 км.
8.5. Тип проектируемых ЛЭП-10 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, сечение проводников уточнить в проекте.
8.6. Строительство в районе расположения объекта, ТП-РП 10/0,4 кВ с трансформаторами 2×1000 кВА.
8.6.1. Тип ТП-РП 10/0,4 кВ и место установки определить проектом.
8.6.2. В ТП-РП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений.
8.7. Строительство необходимого количества ЛЭП-0,4 кВ от 1 и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-РП 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилых домов следующей ориентировочной протяженностью:
8.7.1. До Литера 1 протяженностью 2х0,15 км;
9.7.2. До Литера 2 протяженностью 2х0,25 км;
8.7.3. До Литера 3 протяженностью 2х0,3 км.
8.8. Тип проектируемых ЛЭП-0,4 кВ (кабельные или воздушные), количество, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, марку и сечение проводников определить в проекте.

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:

9.1. Разработка, в границах собственного земельного участка, схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.
9.1.1. В составе проекта, разработать схемы электроснабжения нагрузок проектируемого объекта по 2 категории надежности электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ.
9.2. Монтаж заходов ЛЭП-0,4 кВ.
9.3. Организацию коммерческого учета электроэнергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.
9.4. В случае определения, при проектировании, объектов аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики» утвержденными Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 6 июня 2013 г. № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.
9.5. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, учет электроэнергии

выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

9.6. При подключении нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК».

9.7. Предусмотреть расчет компенсации реактивной мощности, потребляемой электроустановками коммунальной инфраструктуры объекта. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения, электроустановками коммунальной инфраструктуры объекта, соотношения потребления активной и реактивной мощности (tg φ>0,35) в точке разграничения балансовой принадлежности, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне tg $\varphi \leq 0{,}35$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

9.8. Представление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

9.9. В случае, если в ходе проектирования объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК»- «Амурские электрические сети».

10. К 2025 году максимальные токи трехфазного короткого замыкания на шинах 35 кВ составят: ПС 35/10 кВ Базовая – 8 кА, ПС 35/10 Южная - 11 кА.

11. Настоящие технические условия действительны 5 лет с даты заключения договора технологического присоединения и без заключенного договора не действительны.

Заместитель директора –
главный инженер ***А.А. Воробьев***

М.П. Бобро
(84162) 39-94-84