

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**

№ 122-10-421

28.08.2017 г.

**Сетевая организация:** Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью «Визит ДВ» (ООО «Визит ДВ»)

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Электроустановки многоквартирного жилого дома (далее объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Многоквартирный жилой дом, расположенный в Приморском крае, административный городской округ ЗАТО Большой Камень, г. Большой Камень, примерно в 74 м по направлению на восток от ориентира ж/д по ул. Приморского Комсомола, 25 (кадастровый номер земельного участка 25:36:010201:1065).
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 258, 61 кВт
4. **Категория надежности:** 2.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2018 г.
7. **Точка присоединения:** Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные РУ 0,4 кВ проектируемого ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ фид. №№ 13, 29 ПС 110/6 кВ Топаз, с разных секций шин 0,4 кВ (две точки 0,4 кВ с максимальной мощностью 129,305 кВт на каждую секцию). Распределение мощности по точкам присоединения для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность в указанных точках поставки в рамках данного технологического присоединения, в сумме не должна превышать 258, 61 кВт.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/6 кВ Топаз
9. **Резервный источник питания:** ПС 110/6 кВ Топаз
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Реконструкция фид. 6 кВ №№ 13, 29 ПС 110/6 кВ Топаз с организацией узла врезки на участке КТП 6 кВ № 81154 - ТП 6 кВ № 81063.
  - 10.2. Строительство КЛЭП 6 кВ с врезкой в существующую КЛЭП 6 кВ фидера № 13 на участке КТП 6 кВ № 81154 - ТП 6 кВ № 81063 до проектируемого ТП 6/0,4 кВ.
  - 10.3. Строительство КЛЭП 6 кВ с врезкой в существующую КЛЭП 6 кВ фидера № 29 на участке КТП 6 кВ № 81154 - ТП 6 кВ № 81063 до проектируемого ТП 6/0,4 кВ.
  - 10.4. Строительство ТП 6/0,4 кВ с двумя трансформаторами необходимой мощности на границе земельного участка Заявителя.
  - 10.5. Мероприятия по учету:

Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и



главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

10.5.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

10.5.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности не ниже 1,0 для активной энергии;

10.5.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

10.5.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

10.5.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

10.5.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»

10.6. Мероприятия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям.

#### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж внутриплощадочных сетей 0,4 кВ в границах земельного участка Заявителя до ВРУ 0,4 кВ объекта.

11.2. Монтаж и приёмо-сдаточные испытания электрооборудования выполнить в соответствии с Правилами устройств электроустановок и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.3. Для потребителя 2-й категории необходимо предусмотреть схему электроснабжения соответствующую п. 1.2.20 ПУЭ (7-е издание).

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок п. 1.7.101.

**12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**

**Первый заместитель директора по производству-  
главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»**



**Е.Н. Корчемагин**





ИЗМЕНЕНИЯ № 01-122-10-21

от

26.01.18 г.

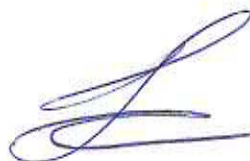
к техническим условиям № 122-10-421 от 28.08.17 г.  
на технологическое присоединение по заявке  
Общество с ограниченной ответственностью «Визит ДВ» (ООО «Визит ДВ»)

Филиал АО «ДРСК» ПЭС вносит изменения в технические условия № 122-10-421  
от 28.08.17 г.

Читать в следующей редакции пункты:

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Электроустановки многоквартирного жилого дома (далее объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Многоквартирный жилой дом, расположенный в Приморском крае, г. Большой Камень, примерно в 26 м по направлению на запад от ориентира ж/д по ул. Приморского Комсомола, 29 (кадастровый номер земельных участков 25:36:010201:116316; 25:36:010201:1065).
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 258, 61 кВт (в том числе 192,91 – по 2 категории; 65,7 кВт - по 3 категории)
4. **Категория надежности:** 2,3
7. **Точки присоединения:** Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные РУ 0,4 кВ проектируемого ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ фид. №№ 13, 29 ПС 110/6 кВ Топаз, с разных секций шин 0,4 кВ (четыре точки 0,4 кВ с максимальной мощностью 96,455 кВт - по две точки 0,4 кВ на каждую секцию с учетом категорийности (2 категория), одна точка – 65,7 кВт (3 категория). Распределение мощности по точкам присоединения для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность в указанных точках поставки в рамках данного технологического присоединения, в сумме не должна превышать 258, 61 кВт.

Первый зам. директора по производству  
– гл. инженер филиала АО «ДРСК» - «ПЭС»



С.Н. Корчемагин



Приложение к дополнительному соглашению к договору  
об осуществлении технологического присоединения  
от 13.10.2017г. № 17-3112

ИЗМЕНЕНИЕ № 01-122-10-72

от

22.02.18г.

к техническим условиям № 122-10-421 от 28.08.17 г. с изменениями № 01-122-10-21 от 26.01.18г. на технологическое присоединение по заявке Общество с ограниченной ответственностью «Визит ДВ» (ООО «Визит ДВ»)

Филиал АО «ДРСК» «ПЭС» вносит следующие изменения в технические условия № 122-10-421 от 28.08.17 г. с изменениями № 01-122-10-21 от 26.01.18г.

Читать в следующей редакции пункты:

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Многоквартирный жилой дом, в 15 м на северо-запад от жилого дома № 29 по ул. Приморского Комсомола в г. Большой Камень Приморского края (кадастровый номер земельных участков 25:36:010201:16316; 25:36:010201:1065).

Первый зам. директора по производству –  
главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»



С.Н. Корчемagin

