

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0482

" 25 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Кадничанский Василий Петрович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ гаража.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Гараж, Амурская область, г. Благовещенск, Западный промышленный узел, условный номер: 28-28-01/030/2011-886.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 5 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 15-12.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Кооперативная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 15-12 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергетики, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 однофазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 24.02.15 № 0423-ТД

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0423

" 20 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Куприен Сергей Анатольевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ гаража.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Гараж, Амурская область, г. Благовещенск, кадастровый номер: 28:01:000000:4251.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 9 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 15-12.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Кооперативная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 15-12 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.

11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

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

- 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 однофазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;

- Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.

- Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

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

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 24.02.11 № 0784-П

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0484

"27" 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Климова Валентина Матвеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Садовый дом, Амурская область, г. Благовещенск, с/т «Прибор-2» завода «Амурэлектроприбор, кадастровый номер участка: 28:01:110086:25.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 15-31.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/10 «Кооперативная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 15-31 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного

аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 24.02.15 № 0404-ТТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0404

" 20 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Иванов Юрий Владимирович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Садовый дом, Амурская область, г. Благовещенск, с/т «Благовещенский сельхозтехникум», карантинная падь.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 15-14.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/10 «Кооперативная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 15-14 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергоприни-

- мающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 24.02.15 № 0161-ТН

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0461

" 20 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Саханенко Реоритта Ивановна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Садовый дом, Амурская область, г. Благовещенск, с/т «Горпромторга», кадастровый номер участка: 28:01:110103:6.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 9 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/10 «Кооперативная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в проектируемой ТП 10/0,4 кВ согласно заявленной мощности.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного

аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 однофазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 26.02.15 № 046477

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0467

" 15 " 02 2015 г.

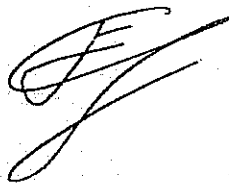
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Малыгина Наталья Александровна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Садовый дом, Амурская область, г. Благовещенск, с/т «Сосеночка», кадастровый номер участка: 28:01:110099:47.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 9 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/10 «Кооперативная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к проектируемой ж/б опоре ЛЭП-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного

- аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 однофазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 28.02.15 № 0470-П

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0470

" 27 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Харламова Алла Трофимовна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ садового дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Садовый дом, Амурская область, Благовещенский район, с/т «Нива» БСХИ, кадастровый номер участка: 28:10:090202:3.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 9 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 12-3.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Новотроицкая».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответственной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 12-3 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,22 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергоприни-

мающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 однофазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от – 40°C до + 55°C.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0371

" 16 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Малик Артём Васильевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, г. Благовещенск, с. Плодопитомник, кадастровый номер участка: 28:01:100002:152.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/10 «Чигири».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Строительство ТП 10/0,4 кВ.
 - 10.3. Установка дополнительного подкоса к существующей ж/б опоре ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/10 «Чигири» (определять при проектировании).
 - 10.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/10 «Чигири» до проектируемой ТП 10/0,4.
 - 10.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 до границ участка заявителя.
 - 10.6. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до

прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.

11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
- 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
- Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
- Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

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

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 13.02.15 № 0274-ТТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0277

" 11 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

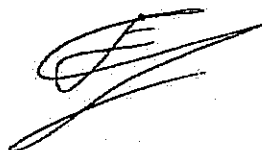
Заявитель: Акименко Владимир Леонидович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Чигири, кадастровый номер участка: 28:10:013002:312.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 13-50.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 «Северная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 13-50 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0005

" 19 " 01 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Соловьёв Дмитрий Александрович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ административного здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Административное здание, Амурская область, Благовещенский район, с. Чигири, кадастровый номер участка: 28:10:013004:440.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 «Северная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Строительство ТП 10/0,4 кВ.
 - 10.3. Установка дополнительного подкоса к существующей ж/б опоре ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 «Северная».
 - 10.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 «Северная» до проектируемой ТП 10/0,4.
 - 10.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 до границ участка заявителя.
 - 10.6. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

- 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 1,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В.Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0052

" 23 " 01 2015 г.


Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Попова Александра Викторовна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Чигири, кадастровый номер участка: 28:10:013013:1575.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Дачная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Строительство ТП 10/0,4 кВ.
 - 10.3. Установка дополнительного подкоса к существующей ж/б опоре ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Дачная».
 - 10.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 «Дачная» до проектируемой ТП 10/0,4.
 - 10.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 до границ участка заявителя.
 - 10.6. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до

- прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 1,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В.Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0454

" 20 " 02 2015 г.

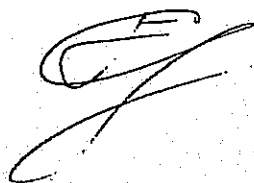
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Волкова Галина Александровна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, кадастровый номер участка: 28:10:013001:578.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/10 «Игнатьево».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Строительство ТП 10/0,4 кВ.
 - 10.3. Установка дополнительного подкоса к существующей ж/б опоре ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/10 «Игнатьево» (определить при проектировании).
 - 10.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/10 «Игнатьево» до проектируемой ТП 10/0,4.
 - 10.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 до границ участка заявителя.
 - 10.6. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

- 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0231

" 09 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Прудников Александр Евгеньевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Игнатьево, кадастровый номер участка: 28:10:013001:448.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 27-12.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/10 «Игнатьево».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 27-12 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 05.03.15 № 0530-71

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0530

" 05 " 03 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Румянцев Максим Валерьевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ административно-производственной базы.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Административно-производственная база, Амурская область, г. Благовещенск, с. Верхнеблаговещенское, кадастровый номер: 28:01:110257:325.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-10 кВ ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 35/10/6 «Водозабор».
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 35/10/6 «Водозабор».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 35/10/6 «Водозабор» (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от существующей ЛЭП-10 кВ Ф-11 ПС 35/10/6 «Водозабор» до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Присоединение объекта заявителя в точке, указанной в п. 7.
 - 11.2. Установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной нагрузке энергопринимающих устройств, защищенных от несанкционированного доступа.
 - 11.3. Организация коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений

функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
- 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;
- Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
- Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже - 0,5.
- Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже -0,5.
- Подключение прибора учёта к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.
- Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» место установки и методику до расчёта потерь.

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

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0490

" 02 " 03 2015 г.

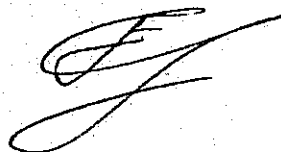
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: *Савченко Екатерина Спиридоновна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Кантон-Коммуна, кадастровый номер: 28:10:009005:440.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 12-5.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Новотроицкая».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответственной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 12-5 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергетики, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трёхфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0309

" 12 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Тугарин Александр Александрович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Новотроицкое, кадастровый номер участка: 28:10:009006:146.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 11-22.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 «Новотроицкая».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в ТП 10/0,4 кВ № 11-22 согласно заявленной мощности.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 11-22 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от – 40°C до + 55°C.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0205

" 05 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Лукьянова Ольга Валерьевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Новотроицкое, кадастровый номер участка: 28:10:009006:32.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 11-17.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Новотроицкая».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в ТП 10/0,4 кВ № 11-17 согласно заявленной мощности.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 11-17 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергетики, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0109

" 22 " 01 2015 г.


Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Коноваленков Вячеслав Дмитриевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, кадастровый номер участка: 28:10:081007:142.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 28-15.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Петровка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в ТП 10/0,4 кВ № 28-15 согласно заявленной мощности.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 28-15 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0459

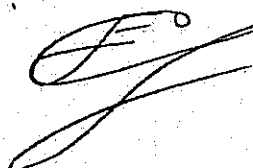
"27" "02" 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Губин Сергей Владимирович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Благовещенский район, с. Владимировка, кадастровый номер участка: 28:10:122024:143.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 10-37.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/10 «Владимировка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 10-37 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ДЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 22.12.15 № 02.18-ТТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0218

" 06 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Калинин Игорь Станиславович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, г. Белогорск, ул. Куйбышева, д. 3.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 10 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 43.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 35/10 «Промышленная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в ТП 10/0,4 кВ № 43 согласно заявленной мощности.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 43 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений

- электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0182


" 30 " 01 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Платонова Любовь Константиновна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Нежилое здание, Амурская область, г. Белогорск, ул. Набережная, 67, А.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 12.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-11 ПС 35/10 «Томь».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответственной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 12 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0176

" 30 " 01 2015 г.

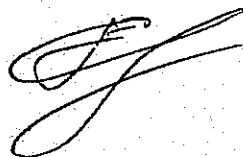
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Терновская Людмила Васильевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Пригородное, кадастровый номер участка: 28:09:010403:431.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 21-10.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 35/10 «Пригородная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 21-10 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 06.08.14 № 2428-ТТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/2428

" 31 " 07 2014 г.

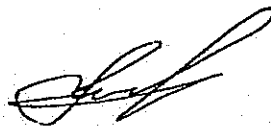
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Родькин Михаил Анатольевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Пригородное, ул. Рабочая, д. 1 а.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 21-14.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 «Пригородная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 21-14 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений

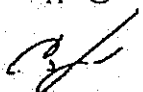
- электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- 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 трёхфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от – 40°C до + 55°C.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. главного инженера СП «ЦЭС»



И.Л. Павлов

Н.В. Тишкова
т. 399-327
E-mail: stppr7@ces.amur.drsk.ru



3126

Приложение А к Договору
от Н.Н.Н. № 22-44-ТД

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/3844

" 10 " 11 2014 г.

Сетевая организация: Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).

Заявитель: Скрипник Светлана Николаевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Озеряне, ул. Центральная, д. 2.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 11-15.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 «Заречная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Реконструкция Ф-2 существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 11-15.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 11-15 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п. 7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Подключение ЭПУ от существующего ВРУ заявителя:
 - перевод двухпроводной (однофазной) системы электропитания 0,22 кВ на четырехпроводную (трехфазную) 0,4 кВ;
 - замену однофазного счетчика прямого включения на трехфазный;
 - 11.2. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.3. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до

прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

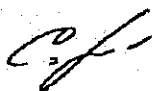
- 11.5. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.6. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трёхфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Тыпкова Н.В.
т. 39-93-27
E-mail: stppr7@ces.amur.drsk.ru



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/3976

" 17 " 11 2014 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Якименко Сергей Васильевич.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Савельевка.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 9-04.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 35/10 «Лохвицы».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 9-04 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 23.12.14 № 4536-ТТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/4336

" 19 " 12 2014 г.

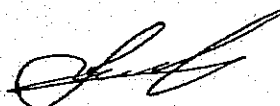
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания»* (ОАО «ДРСК»).

Заявитель: Бибкина Светлана Дмитриевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Светиловка, ул. Школьная, д. 27.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 1-22.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 «Киселеозерка», Ф-11 РП «Светиловка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установку коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 1-22.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 1-22 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. главного инженера СП «ЦЭС»



И.Л. Павлов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/4137

" 26 " 11 2014 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Кандыба Елена Афанасьевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ квартиры.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Квартира, Амурская область, Белогорский район, с. Заречное, ул. Северная, д. 3, кв.1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 11-18.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 «Заречная».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 11-18 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Подключение ЭПУ от существующего ВРУ заявителя:
 - перевод двухпроводной (однофазной) системы электропитания 0,22 кВ на четырехпроводную (трехфазную) 0,4 кВ;
 - замену однофазного счетчика прямого включения на трехфазный;
 - 11.2. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.3. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.5. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.6. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. директора СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/3644

" 23 " 10 2014 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная
распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Турий Михаил Михайлович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ магазин.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Магазин, Амурская область, Белогорский район, с. Возжаевка, ул. Амурская, 2 А, кадастровый номер: 28:09:010916:16.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 8-49.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-28 ПС 110/35/10 «Возжаевка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Реконструкция Ф-4 существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 8-49.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 8-49 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п. 7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений

- электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трёхфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 1,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 12.02.15 № 0315-77

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0315

" 11 " 02 2015 г.

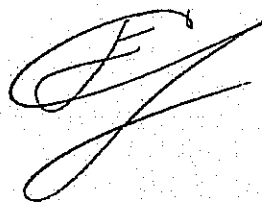
Сетевая организация: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).**

Заявитель: **Кочура Николай Николаевич.**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ квартиры.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Квартира, Амурская область, Белогорский район, с. Новоназаровка, ул. Нижняя, д.3, кв. 1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 7-23.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 110/35/10 «Некрасовка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в ТП 10/0,4 кВ № 7-23 согласно заявленной мощности.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 7-23 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Подключение ЭПУ от существующего ВРУ заявителя:
 - перевод двухпроводной (однофазной) системы электропитания 0,22 кВ на четырехпроводную (трехфазную) 0,4 кВ;
 - замену однофазного счетчика прямого включения на трехфазный;
 - 11.2. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.3. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.5. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.6
• Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

И.В. Тишкова
т. 399-327
E-mail: stppr7@ces.amur.drsk.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№15-14/157/3906

17.11.2014 г.

Сетевая компания: Филиал ОАО «ДРСК» – «Амурские ЭС».

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Арутюнян Левон Анушаванович - глава КФХ.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки молочно-товарной фермы.

2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: МТФ (молочно-товарная ферма), расположенная по адресу: Амурская обл., Белогорский р-н, с. Лукьяновка, кадастровый номер земельного участка 28:09:010803:60.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 400 кВт (увеличение на 200 кВт, существующая – 200 кВт).

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2014 г.

7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ фидер 10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Томичи.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Томичи.

9. Резервный источник питания: не требуется.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (далее – ТП 10/0,4 кВ) с трансформатором мощностью 250 кВА.

10.1.1. Тип и место установки ТП 10/0,4 кВ определить проектом.

10.1.2. В ТП 10/0,4 кВ выполнить защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений.

10.2. Проектирование и строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фидер 10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Томичи до вновь построенной ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 40 м.

10.2.1. Трассу прохождения, способ строительства линии, сечение и марку провода определить проектом.

10.2.2. Подключение к магистрали ВЛ-10 кВ фидер 10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Томичи выполнить через выносной разъединитель типа РЛНД-10.

10.3. Установку дополнительного подкоса к ответвительной опоре ВЛ-10 кВ фидер 10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Томичи.

10.4. Проектирование и строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь построенной ТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя ориентировочной протяженностью 50 м.

10.4.1. Трассу прохождения, способ строительства линии, сечение и марку провода

АСУФХД

определить проектом.

10.5. Присоединение объекта в точке, указанной в п. 7.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проектирование электроснабжения в границах земельного участка заявителя.

11.2. В проекте предусмотреть компенсацию реактивной мощности с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.3. В проекте выполнить расчёт суммарного воздействия искажающих факторов на качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013. При необходимости предусмотреть мероприятия по снижению влияния на качество электроэнергии.

11.4. Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в п. 7. до вводно - распределительного устройства объекта.

11.5. Установку на вводе в объект распределительного устройства 0,38/0,22 кВ с аппаратами защиты и управления соответствующими заявленной нагрузке.

11.6. Выполнение контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

11.7. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

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

11.4.2. 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 счетчика активной энергии – не ниже 1,0;

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

11.4.4. Класс точности измерительных трансформаторов тока – не ниже 0,5.

11.4.5. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.4.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

12. Электромонтажные работы выполнить в соответствии с проектом, ПУЭ и СНиП.

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

Заместитель директора –
главный инженер



А.В. Бакай

Панькова Д.Н.
т.39-93-16
E-mail stppr2@amur.drsk.ru

АСУФХД

Приложение А к Договору
от 03.12.14 № 4172-7П

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/4172

" 02 " 12 2014 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Старожук Ирина Викторовна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Лохвицы, ул. Центральная, д. 92.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 9-03.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Лохвицы».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 9-03 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.

- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергетики, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трёхфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 09.02.15 № 0273-М

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0273

" 09 " 02 2015 г.

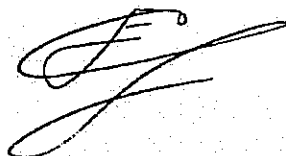
Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Сизоненко Елена Викторовна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Лохвицы, ул. Рабочая, кадастровый номер участка: 28:09:011304:354.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 9-07.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Лохвицы».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 9-07 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от – 40°C до + 55°C.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/4337

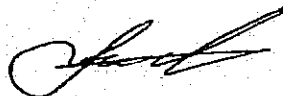
" 19 " 12 2014 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*
Заявитель: Харина Раиса Петровна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, с. Лохвицы, ул. Садовая, д. 23.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 9-06.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 35/10 «Лохвицы».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установку коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП № 9-06.
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 9-06 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений

- электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от – 40°C до + 55°C.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

И.о. главного инженера СП «ЦЭС»



И.Л. Павлов

Приложение А к Договору
от 03.03.15 № 054-ТТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0514

" 18 " 02 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Гаврилко Юлия Владимировна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, кадастровый номер участка: 28:09:020152:1636.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 2-72.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Васильевка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка коммутационного аппарата в ТП 10/0,4 кВ № 2-72 согласно заявленной мощности (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 2-72 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

- обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.
- 11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
 - 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
 - Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
 - Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Приложение А к Договору
от 03.03.15 № 0514-М

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям

№ 22-12/0517

"27" Ок 2015 г.

Сетевая организация: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).*

Заявитель: Аликина Виктория Владимировна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Жилой дом, Амурская область, Белогорский район, кадастровый номер участка: 28:09:020152:1656.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ № 2-72.
8. Основной источник питания: ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 «Васильевка».
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Проектирование внешнего электроснабжения до границ участка заявителя.
 - 10.2. Установка дополнительного подкоса к ответвительной ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ (определить при проектировании).
 - 10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП № 2-72 до границы участка заявителя.
 - 10.4. Присоединение объекта в точке, указанной в п.7
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.
 - 11.3. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя до прибора учета электрической энергии защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающего устройства. К данному защитному коммутационному аппарату

обеспечить возможность доступа пломбирования разъемных соединений электрических цепей для предотвращения несанкционированного доступа.


11.4. Установку на вводе в энергопринимающее устройство заявителя после прибора учета электрической энергии защитных коммутационных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающего устройства.

11.5. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

- Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
- 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 трехфазного прибора учета активной электроэнергии – не ниже 2,0;
- Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.
- Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996г.) и п. 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

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

Главный инженер СП «ЦЭС»



Е.В. Соловьев

Н.В. Тишкова
т. 399-327
E-mail: stppr7@ces.amur.drsk.ru

