



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ”**

Филиал

**Приморские электрические
сети**

**Строительство ВЛ 0,4 кВ по адресу Приморский край,
Партизанский район, с. Владимиро-Александровское**

**Потребитель: Тюлькина А.Ю.,
Тюлькин И.Л.,
Тюлькин Л.А.,
Тюлькина И.А.**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2017/128-10-0019-ЭС

Владивосток, 2017 г.

Настоящая рабочая документация "Строительство ВЛ 0,4 кВ по адресу Приморский край, Партизанский район, с. Владимиро-Александровское (потребители: Тюлькина А.Ю., Тюлькин И.Л., Тюлькин Л.А., Тюлькина И.А.), разработана АО «ДРСК» на основании технических условий выданных структурным подразделением "Приморские южные электрические сети" филиала АО «ДРСК» "Приморские электрические сети".

Заказчику до начала строительства необходимо иметь обязательные сертификаты соответствия Госстандарта РФ для оборудования и материалов, а также технические свидетельства Госстроя РФ или сертификаты соответствия Госстандарта РФ для применения импортных изделий, материалов и оборудования (постановление Правительства РФ от 13.08.97 № 1013, от 27.12.97г. № 1636, постановление Госстроя РФ от 29.04.98 г. № 18- 43).

Основные показатели проектируемого объекта:

Расчетная мощность	60 кВт
Кол-во и длина ЛЭП-0,4 кВ	1/279 м
Провод СИП-2 3x70+1x95	274 м
Провод СИП-4 4x16	18 м
Категория электроприёмников согласно ПУЭ	3

Инв.№подл	Подпись и дата	Взам. Инв.№	2017/128-10-0019-ЭС.							
			Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		
			Разработал	Жеребцова		04.17	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
			Проверил	Горбатенко		04.17		Р	1	1
			Н. Контр.	Горбатенко		04.17		АО «ДРСК» Приморские электрические сети		

При строительстве ВЛИ-0,4 кВ установка опор производится в буренные котлованы. Закрепление опор производится по ТП 4.407-253 А-1 (буренные котлованы). Все работы связанные с установкой опор (рытье котлованов, установка опор, обратная засыпка и т.д.) должны производится в строгом соответствии с указаниями СНиП 03.05.06-85.

После установки и выверки опор производится обратная засыпка котлована слоями 25-30 см с тщательным уплотнением каждого слоя до объемного веса 1,6 т\м3 и контролем влажности грунта. Грунт засыпки должен удовлетворять требования СНиП 03.05.06-85.

Для предотвращения попадания грунтовых и ливневых вод в котлованы вокруг опор выполнить глиняную отмостку высотой 200 мм. Отмостка должна перекрывать край котлована не менее, чем на 200 мм. Обратная засыпка котлованов, производится местным грунтом.

Глубина заложения верха вертикальных заземлителей должна быть равна 0,5-0,7м от уровня планировочной отметки земли и заземлитель должен выступать над дном траншеи на 0,1- 0,2 м для удобства приварки к ним соединительных горизонтальных круглых стержней.

Горизонтальные заземлители и соединительные стержни между вертикальными заземлителями укладывают в траншеи глубиной 0,5-0,7 м от уровня планировочной отметки земли.

Все соединения в цепях заземлителей выполняют сваркой внахлестку. Качество сварных швов проверяют осмотром, а прочность - ударом молотка массой 1 кг. Места сварки во избежание коррозии покрывают битумным лаком.

У мест ввода заземляющих проводников в здания устанавливают опознавательные знаки заземлителя. Расположенные в земле заземлители и заземляющие проводники не окрашивают.

По окончании монтажа заземлителей перед засыпкой траншеи составляют акт освидетельствования скрытых работ.

Изн. № подл	Взам.Изн. №
	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2017/128-10-0019-ЭС.ПЗ	Лист
							4

Сборка и установка опор

Сборка и установка опор, регламентируется типовыми и технологическими картами ТК1- 2-0,4 \20, ТК1-3-0,4\20, разработанными институтом «Сельэнергопроект» и схемами по производству работ самоходными кранами при строительстве линий электропередачи 0,4-35 кВ и трансформаторных подстанций.

Опоры на объект строительства доставляются автомобильным транспортом со склада монтажной организации в п. Сибирцево. Расстояние от склада до приобъектного склада составляет 30 км.

Разгрузка опор на трассе производится автомобильным краном. Сборка и установка опор на трассе строительства производится бурильно-крановой машиной MITSUBISHI FUSO.

Выбор площадки для сборки опор должен производиться с учетом наличия свободного пути для прохождения грузоподъемных и тяговых механизмов, обеспечения требуемой удаленности такелажных тросов, приспособлений и самой опоры от действующих линий электропередачи и линий связи, удобства подъема опор.

Зона, опасная для прохождения людей во время перемещения установки и закрепления конструкций, должна быть обозначена хорошо видимыми предупредительными знаками.

Площадка для сборки опор воздушных линий электропередачи должна быть спланирована, очищена от пней и камней, а зимой - от снега.

Поверхностные воды должны быть отведены за пределы площадки. Детали опор должны выкладываться на прочные горизонтально уложенные подкладки.

Монтаж провода

Провод, линейная арматура вначале доставляется на склад монтажной организации. Затем по мере необходимости все материалы доставляются на место строительства ВЛ автомобильным транспортом.

Раскатку и монтаж провода производить методом бесконечной ленты применительно к технологическим картам и правилам, разработанным

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			2017/128-10-0019-ЭС.ПЗ						5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

«Оргэнергостроем». Производство электромонтажных работ проводится внутри работающих ТП при наличии допусков, в которой с токоведущих частей снято напряжение, но вблизи токоведущих частей без снятия напряжения.

Транспортная схема и перевозка строительных материалов

Источниками поставки строительных материалов и конструкций являются заводы поставщики. Все заказанные материалы с заводов поставщиков приходят на производственную базу в пгт. Артем. Далее все материалы и конструкции по мере необходимости перевозятся автомобильным транспортом до приобъектного склада строительства.

Охрана труда и техника безопасности

При производстве погрузочно-разгрузочных, сборке и монтаже фундаментов, опор, раскатке и монтаже провода необходимо выполнить правила техники безопасности согласно требованиям следующих нормативных документов:

- СНиП 12.03-2001 «Безопасность труда в строительстве» ч.1 Общие требования СНиП 12.04-2002 «Безопасность труда в строительстве» ч.2 Строительное производство;
- Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ РД 153-34.3-03.285-2002;
- Правила техники безопасности при строительных и монтажных работах на действующих и вблизи действующих линий электропередачи;
- Правила охраны труда при эксплуатации электроустановок;
- Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

Участки выполнения работ необходимо огораживать и отмечать предупреждающими знаками. Работы стрелового крана и телескопической вышки под проводами действующей ВЛИ категорически запрещаются без отключения линии. При проезде под проводами ЛЭП, находящимися под напряжением, рабочие органы машин должны находиться в транспортном

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл	

положении. При выполнении работ должно предусматриваться заземление машин и механизмов.

Производство работ в тумане, в дождливую погоду, при ветре 6 б и выше запрещается. Скорость движения автотранспорта у строительных объектов не должна превышать 10 км/ч, а на поворотах и в рабочих зонах кранов 5 км/ч.

Вопросы обеспечения безопасности, сроки и длительность перерывов электроснабжения потребителей на время вынужденных отключений питающих линий, необходимости резервного электроснабжения наиболее ответственных потребителей и согласование этих вопросов с абонентами решаются заказчиком совместно со строительной организацией перед началом работ в соответствии с договорными мероприятиями.

В случае строительства ВЛИ в условиях не предусмотренных указанными правилами, должны быть разработаны особые меры безопасности в проекте производства работ и утверждены главным инженером.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Общие данные

В настоящем разделе предусматриваются мероприятия по предотвращению отрицательного воздействия строительства и эксплуатации сооружений линий электропередачи на окружающую природную среду.

Состав и содержание данного раздела соответствует требованиям приложения 4, СНиП 1.02.01-85 с учетом специфики проектируемого объекта и соответствуют Временной инструкции о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду при разработке ТЭО и проектов строительства народнохозяйственных объектов и комплексов (ГК по охране природы).

Проектируемая линия электропередачи в нормальных эксплуатационных условиях не имеет выбросов, загрязняющих природную среду. В этих условиях воздействие указанного объекта на окружающую природную среду, как правило, ограничивается влиянием электрического поля и не загрязняет атмосферного воздух.

Инв. № подл	Взам. Инв. №
	Подпись и дата

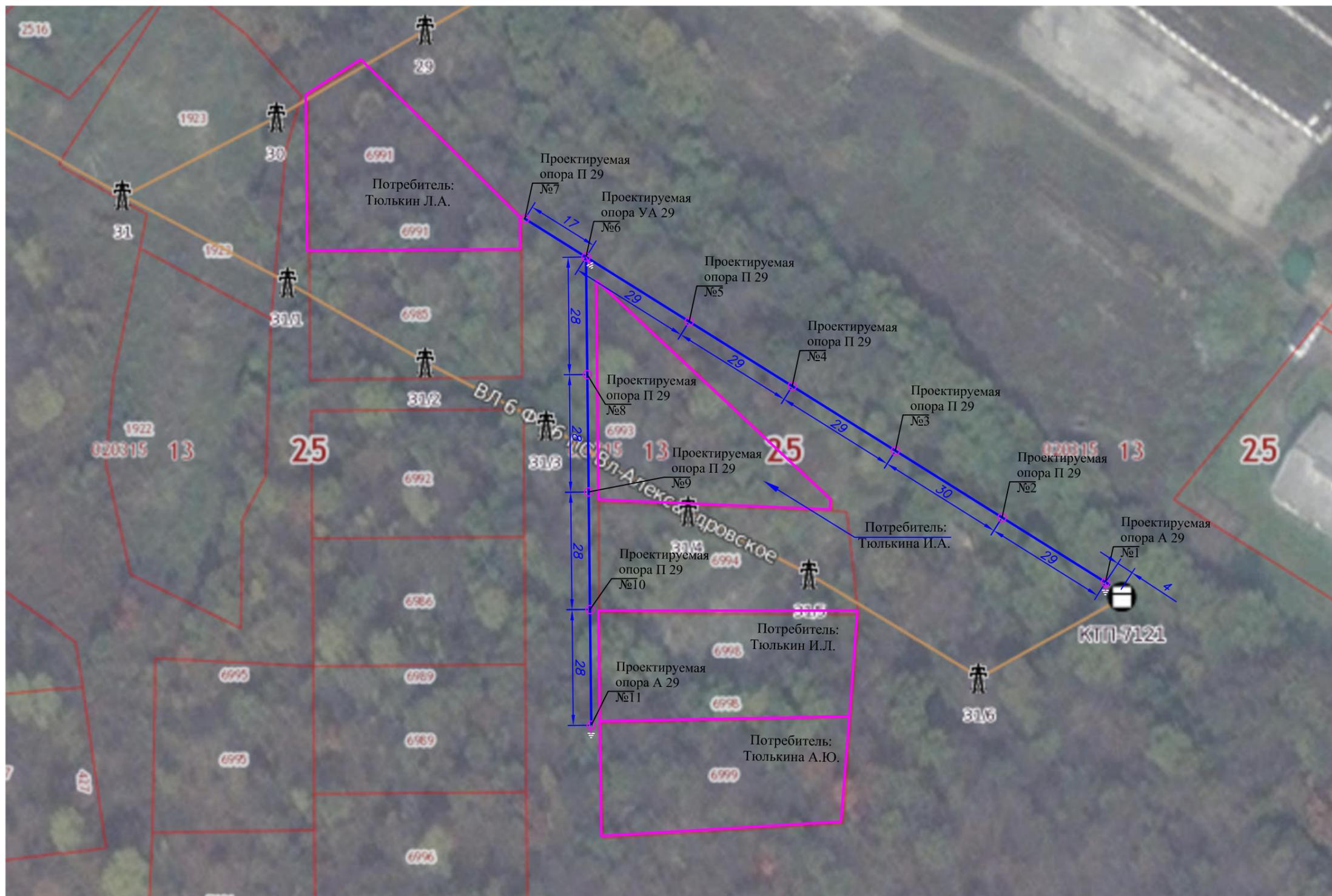
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2017/128-10-0019-ЭС.ПЗ	Лист 7

- Повысить уровень инженерной подготовки строительного производства
- Создавать минимальные по размерам монтажные площадки осуществляя доставку строительных конструкций и материалов на пикеты строго по графику производства работ по схеме «завод-полигон». Планировку этих территорий производить с учетом местного рельефа с исключением последующей эрозии почв.
- Установку опор производить по возможности в сверленные котлованы
- Забор гравелистого грунта для засыпки фундаментов и пазух котлованов производить из карьеров. Карьеры должны быть расположены далеко от посещаемых мест, их вид не должен портить окружающий ландшафт.
- После окончания строительных работ очистить трассу линии электропередачи от деревьев, кустарников, веток, строительного мусора, остатков провода, тары.
- Сохраненный при разработке котлованов под опоры и карьера верхний плодородный слой должен быть возвращен на место, спланирован с учетом местного рельефа. В верхний слой почвы необходимо внести удобрения и посадить на нем растения

Без производства природо-восстановительных работ на строительной площадке ввод в эксплуатацию линии электропередачи должен быть запрещен.

С учетом изложенного, сооружение линии электропередачи по данному проекту не вызовет каких либо значительных изменений в природе и не приведет к воздействию на флору и фауну.

Инв. № подл	Подпись и дата					Взам. Инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2017/128-10-0019-ЭС.ПЗ	Лист
							9



Общее количество проектируемых опор
ВЛ 0,4 кВ

Типы опор	Кол-во опор, шт
A29	2
П29	8
УА29	1
Итого:	11

Условные обозначения:

— - Проектируемая трасса ВЛ 0,4 кВ

						2017/128-10-0019 -ЭС			
						Строительство ВЛ 0,4 кВ по адресу Приморский край, Партизанский район, с. Владимиро-Александровское			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Жеребцова			<i>[Signature]</i>	04.17		Р	3	
Проверил	Горбатенко			<i>[Signature]</i>	04.17				
Н. Контр.	Горбатенко			<i>[Signature]</i>	04.17	План проектируемых сетей Масштаб 1:1000	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

Копировал

Формат А3

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 17.01.2017 №17-176

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 17.01.2017 г. № 504-25-41

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

Заявитель: *Тюлькина Анастасия Юрьевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом, Приморский край, Партизанский р-н, с. Владимиро-Александровское, в 293м на юго-восток от ориентира (дом) по ул. Челюскина, д.34, кадастровый номер земельного участка 25:13:020315:6999.*
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: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ПС 35/6 кВ Владимиро-Александровское.*
9. Резервный источник питания: *НЕТ.*

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реализацию мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, включая фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода ЛЭП от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.

11.2. Монтаж энергопринимающих устройств в соответствии с ПУЭ.

11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

1). 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 энергии – не ниже 2,0;

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

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

11.5. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной нагрузке энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата»

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

*Главный инженер Структурного
подразделения "Приморские
южные электрические сети"
филиала АО "ДРСК" "ПЭС"*



В.Н.Старовойтов

17.01.2017

Исполнитель: *Рассказов Денис Алексеевич*
Тел. 8(423) 2-211-198
E-mail: *rasskazov@prim.drsk.ru*

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 23.01.2017 №17-198

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 23.01.2017 г. № 504-25-63

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

Заявитель: *Тюлькин Иван Леонидович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом, Приморский край, Партизанский р-н, с. Владимиро-Александровское, в 271м на юго-восток от ориентира ул. Челюскина, д. 34, кадастровый номер земельного участка 25:13:020315:6998.*
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: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ПС 35/6 кВ Владимиро-Александровское.*
9. Резервный источник питания: *НЕТ.*

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реализацию мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, включая фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода ЛЭП от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.

11.2. Монтаж энергопринимающих устройств в соответствии с ПУЭ.

11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

1). 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 энергии – не ниже 2,0;

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

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

11.5. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной нагрузке энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата»

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

*Главный инженер Структурного
подразделения "Приморские
южные электрические сети"
филиала АО "ДРСК" "ПЭС"*



В.Н.Старовойтов

23.01.2017

Исполнитель: *Расказов Денис Алексеевич*
Тел. 8(423) 2-211-198
E-mail: *rasskazov@prim.drsk.ru*

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 23.01.2017 №17-202

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 23.01.2017 г. № 504-25-67

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

Заявитель: *Тюлькин Леонид Анатольевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом, Приморский край, Партизанский р-н, с. Владимиро-Александровское, в 150 м на юго-восток от ул. Челюскина, д. 34, кадастровый номер земельного участка 25:13:020315:6991.*
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: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ПС 35/6 кВ Владимиро-Александровское.*
9. Резервный источник питания: *НЕТ.*

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реализацию мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, включая фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода ЛЭП от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.

11.2. Монтаж энергопринимающих устройств в соответствии с ПУЭ.

11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

1). 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 энергии – не ниже 2,0;

- 2) Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55.
- 3) Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»
- 11.5. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной нагрузке энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата»

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

*Главный инженер Структурного
подразделения "Приморские
южные электрические сети"
филиала АО "ДРСК" "ПЭС"*



В.Н.Старовойтов

23.01.2017

Исполнитель: *Рассказов Денис Алексеевич*
Тел. 8(423) 2-211-198
E-mail: *rasskazov@prim.drsk.ru*

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 23.01.2017 №17-196

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 23.01.2017 г. № 504-25-61

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

Заявитель: *Тюлькина Ирина Анатольевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *жилой дом, Приморский край, Партизанский р-н, с. Владимиро-Александровское, в 235м. на юго-восток от ориентира ул. Челюскина, д. 34, кадастровый номер земельного участка 25:13:020315:6993.*
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: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ПС 35/6 кВ Владимиро-Александровское.*
9. Резервный источник питания: *НЕТ.*
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Реализацию мероприятий по технологическому присоединению до точки присоединения, включая фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.
- 11. Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП от точки присоединения до вводно-распределительного устройства заявителя.
 - 11.2. Монтаж энергопринимающих устройств в соответствии с ПУЭ.
 - 11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.
 - 11.4. Организацию коммерческого учета активной энергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл.1.5 «Правил устройства электроустановок» и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
 - 1). 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 энергии – не ниже 2,0;

- 2) Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55.
- 3) Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»
- 11.5. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной нагрузке энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата»

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

*Главный инженер Структурного
подразделения "Приморские
южные электрические сети"
филиала АО "ДРСК" "ПЭС"*



В.Н.Старовойтов

23.01.2017

Исполнитель: *Рассказов Денис Алексеевич*
Тел. 8(423) 2-211-198
E-mail: *rasskazov@prim.drsk.ru*

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа.	Код оборудования, изделия, материала.	Завод - изготовитель	Единица измер.	Количество	единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВЛИ 0,4 кВ							
	Опоры:							
	Анкерная (концевая) одноцепная опора	А 29			шт	2		
	Промежуточная одноцепная опора	П 29			шт	8		
	Угловая анкерная одноцепная опора	УА 29			шт	1		
	Железобетонные элементы:							
	Стойка	СВ 95-3			шт	15	900	
		ТУ 5863-007-00113557-94						
	Стальные конструкции:							
	Заземляющий проводник	ЗП1М			шт	8		
		26.0085-42						
	Заземляющий проводник	ЗП2М			шт	4		
		26.0085-42						
	Кронштейн	У4			шт	4	6,8	
		26.0085-35						
	Сталь для заземления опор ВЛИ 0,4 кВ							
	Сталь круглая Ø 10мм	ГОСТ 2590-88			кг	37	12,32	60 м
	Сталь круглая Ø 12мм	ГОСТ 2590-88			кг	26,7	8,88	30 м
	Электроды	Э42А			кг	1,3		
		ГОСТ 9467-75						
	Установка дополнительного оборудования:							
	Установка коммутационной аппаратуры в ТП	АВ-0,4 кВ на 250 А			шт	1		

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал				Жеребцова	04.17
Проверил				Горбатенко	04.17
Н. Контр.				Горбатенко	04.17

2017/128-10-0019 -ЭС.С		
Строительство ВЛ 0,4 кВ по адресу Приморский край, Партизанский район, с. Владимиро-Александровское		
Рабочая документация	Стадия	Лист
	Р	1
Спецификация оборудования изделий и материалов	Листов	2
	АО "ДРСК" Приморские электрические сети	

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала.	Завод - изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы КГ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<u>Электротехническая часть ВЛИ 0.4 кВ</u>							
	Провод самонесущий с алюминиевыми фазными жилами	СИП-2 3x70+1x95			м	274		
	Провод самонесущий с алюминиевыми фазными жилами	СИП-4 4x16			м	18		
		ТУ 16-705.500-2006						
	Металлическая лента 20x0,7x1000 мм	F20.07		ЗАО "МЗВА"	шт	24	0,106	
	Скрепа	C20		ЗАО "МЗВА"	шт	24	0,01	
	Натяжной зажим	РА 1500		ЗАО "МЗВА"	шт	6	0,44	
	Анкерный кронштейн	СА 2000		ЗАО "МЗВА"	шт	4	0,35	
	Комплект промежуточной подвески	ES 1500		ЗАО "МЗВА"	шт	8	0,65	
	Зажим для ЗП1М	ZP-2		ЗАО "МЗВА"	шт	11	0,13	
	Кабельный ремешок	KR-1		ЗАО "МЗВА"	шт	22	0,26	
	Зажим	KZP-2		ЗАО "МЗВА"	шт	8		
	Зажим	KZP-1		ЗАО "МЗВА"	шт	4		
	Зажим ЗПВ для ЗП2М	ЗПВ		ЗАО "МЗВА"	шт	2	0,13	
	Зажим	ПС-1-1 А		ЗАО "МЗВА"	шт	12	0,2	
	<u>Установка переносного заземления</u>							
	Металлическая лента 20x0,7x1000 мм	F20.07		ЗАО "МЗВА"	шт	1	0,106	
	Скрепа	C20		ЗАО "МЗВА"	шт	1	0,01	
	Дистанционный бандаж	BIC-15.50		ЗАО "МЗВА"	шт	1		
	Эластомерные колпачки	CI 25-150		ЗАО "МЗВА"	шт	4	0,008	
	Зажим для временного заземления	ZVZ 481		ЗАО "МЗВА"	шт	5	0,22	
	Устройство для закорачивания	UZK		ЗАО "МЗВА"	шт	1	1,5	
	Кабельный ремешок	KR-1		ЗАО "МЗВА"	шт	1	0,26	
	Устройство заземления	UZM		ЗАО "МЗВА"	шт	1	3,0	

Количество провода взято с 4,5% запасом.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2017/128-10-0019-ЭС.С

Лист

2

Копировал

Формат А3

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

NN п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Код		Коли- чество
			вида работ	ед.	
	Все работы ведутся в населенной местности				
	<u>Строительство ВЛ 0,4 кВ:</u>				
	<u>Общая длина проектируемой ВЛ 0,4 кВ 279 м</u>				
1	Подвеска провода СИП-2 3x70+1x95 механизированным способом в нас.местности без пересечений :				
	- по прочим землям	м			262
2	Подвеска провода СИП-4 4x16 механизированным способом в нас.местности без пересечений:				
	- по прочим землям	м			17
	<u>Опоры 0,4 кВ:</u>				
3	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ-0,4 кВ по трассе: одностоечных с одним подкосом				
		оп.			2
4	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ-0,4 кВ по трассе: одностоечных без подкосов				
		оп.			8
5	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ-0,4 кВ по трассе: одностоечных с двумя подкосами				
		оп.			1

Согласовано

Инв. № подл. Подп. и дата
Взам. инв. №

2017/128-10-0019 -ЭС.ВР					
Строительство ВЛ 0,4 кВ по адресу Приморский край, Партизанский район, с. Владимиро-Александровское					
Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Жеребцова			<i>[подпись]</i>	04.17
Проверил	Горбатенко			<i>[подпись]</i>	04.17
Н. Контр.	Горбатенко			<i>[подпись]</i>	04.17
Рабочая документация			Стадия	Лист	Листов
			Р	1	2
Ведомость объемов работ			АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

