



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

Филиал

**Приморские электрические
сети**

**Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА, по адресу: Приморский
край, г. Артём, с/т «Природа», «Вишенка», «Василёк», «Глобус-1».**

Потребители: Галянт О.В., Калинин И.В., Хохлов А.В., Базарова В.С.,
Коренькова И.А., Понкратова З.Н., Луговая Ю.В., Волкова Е.И.,
Зябкин В.Л., Кудрявцева В.Ю., Малышев И.В., Вольбром Е.Ю.,
Лаптев А.И., Булух А.И., Кобызева С.А., Тисемников П.В.,
Плискин А.В., Подсадников И.Д., Серик Е.С., Кобец Д.А., Лашеков С.Н.,
Топорова Н.М., Марченко С.С., Сеницын А.Н., Юргенев Н.В.

ПРОЕКТНО-СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2018/102-15-0015-ЭС

Владивосток, 2018 г.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ”

Филиал

Приморские электрические
сети

Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА, по адресу: Приморский край, г. Артём, с/т «Природа», «Вишенка», «Василёк», «Глобус-1».

Потребители: Галянт О.В., Калинин И.В., Хохлов А.В., Базарова В.С.,
Коренькова И.А., Понкратова З.Н., Луговая Ю.В., Волкова Е.И.,
Зябкин В.Л., Кудрявцева В.Ю., Малышев И.В., Вольбром Е.Ю.,
Лаптев А.И., Булук А.И., Кобызева С.А., Тисемников П.В.,
Плискин А.В., Подсадников И.Д., Серик Е.С., Кобец Д.А., Лашеков С.Н.,
Топорова Н.М., Марченко С.С., Сеницын А.Н., Юргенев Н.В.

ПРОЕКТНО-СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2018/102-15-0015-ЭС



Матвеев ДА

Владивосток, 2018 г.

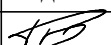
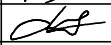
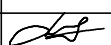
Обозначение	Наименование	Примечание
2018/102-15-0015-ЭС.СТ	Содержание тома	
2018/102-15-0015-ЭС.ПЗ	Пояснительная записка	
	Общая часть	1
	Сети 6 кВ	1
	Организация строительства	2
	Охрана труда и техника безопасности	4
	Охрана окружающей среды	4
2018/102-15-0015-ЭС	Основной комплект рабочих чертежей	

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории российской федерации и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.

Главный специалист



А.О. Горбатенко

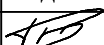
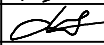
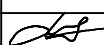
						2018/102-15-0015-ЭС.СТ			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Власов				07.18		П	1	1
Проверил	Горбатенко				07.18		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		
Н. Контр.	Горбатенко				07.18				

Настоящий проект "Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА, по адресу Приморский край, г.Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1", разработан АО "ДРСК" "ПЭС" на основании технического задания выданного 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	260 кВт
Кол-во и длина ВЛ-6 кВ	1/ 541 м
Кол-во и длина ВЛ-0,4 кВ	2/ 3417 м
Кол-во и мощность КТПН 6/0,4 кВ	1/ 250 кВА
Категория электроприёмников согласно ПУЭ	3

						2018/102-15-0015-ЭС.ПЗ			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Власов				07.18		П	1	1
Проверил	Горбатенко				07.18				
Н. Контр.	Горбатенко				07.18				
							АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

СЕТИ 6 кВ. КТПН

В соответствии с техническим заданием на проектирование выполняется строительство ЛЭП 6/0,4 кВ и КТПН 6/0,4 кВ 250 кВА.

Проектом предусматривается строительство ВЛ 6 кВ от опоры № 66/44, ф-13, ПС "Западная" (см. РД 2018/102-13-ЭС) до проектируемой опоры №66/62. На проектируемой опоре №66/62, установить разъединитель (КР-2 в соответствии с типовым проектом 3.407.1-143).

От отпаечной опоры до проектируемой КТПН выполняется строительство ВЛ-6 кВ. ВЛ выполняется проводом марки СИП-3 1х50 длиной по трассе 541 м., по железобетонным опорам СВ 110-5, СИП-3 прокладывается на высоте не менее 7м. от земли.

В качестве источника питания подключаемых электроустановок заявителя предусматривается установка комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА. Подстанция с воздушным вводом 6 кВ и воздушными выводами отходящих линий 0,4 кВ.

В ТП предусматривается учет электрической энергии на вводе 0,4 кВ силового трансформатора.

Для проектируемых опор и КТПН выполняется контур защитного заземления. Сопротивление контура заземления должно быть не более 4 Ом в любое время года.

Климатический район IV по ветру и III по гололеду. Искажающие факторы на качество электроэнергии отсутствуют.

СЕТИ 0,4 кВ

Точкой подключения проектируемых ВЛ 0,4 кВ, а так же источником питания для заявителей является проектируемая КТПН 250 кВА (далее КТПН-2) и запроектированная в РД 2018/102-13-ЭС КТПН 250 кВА (далее КТПН-1).

Первая цепь прокладывается от опоры №1/2 (см. РД 2018/102-15-ЭС) до проектируемой опоры №66/49, выполняется совместная подвеска провода СИП2 3х120+1х95 с СИП-3 1х50, длиной по трассе 60 м., по железобетонным опорам СВ 110-5, от опор №№ 66/42, 1, 1/2 (см. РД 2018/102-15-ЭС) и проектируемой опоры № 66/49 до границ участков заявителей выполняется подвеска провода СИП2 3х70+1х50 длиной по трассе 1155 м., по железобетонным опорам СВ 95-3.

Вторая цепь прокладывается от проектируемой КТПН-2 до проектируемой опоры №66/50, выполняется совместная подвеска провода СИП2 3х120+1х95 с СИП-3 1х50, длиной по трассе 347 м., по железобетонным опорам СВ 110-5, от проектируемых опор №№ 66/50, 66/52, и КТПН-2 до границ участков заявителей выполняется подвеска провода СИП2 3х70+1х50 длиной по трассе 1855 м., по железобетонным опорам СВ 95-3. СИП прокладывается на высоте не менее 5м. от земли.

Тип опор ВЛ 0,4 кВ принят по типовому проекту шифр 26.0085 "Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,38 кВ с СИП-2 с линейной арматурой ЗАО "МЗВА" и вводными изоляторами ЗАО "ИНСТА". Тип опор ВЛ 6 кВ принят по типовому проекту шифр 1.10.МИ.08 "Железобетонные опоры ВЛЗ 6-10 кВ с изоляторами и изоляционными конструкциями производства ЗАО "ИНСТА" и линейной арматурой ЗАО "МЗВА".

Для проектируемых опор (см. план проектируемых сетей РД 2018/102-15-ЭС. лист 4-5), выполнить устройство заземления.

На всех проектируемых опорах на расстоянии 2-3 м. от земли нанести порядковый номер опоры, ширину охранной зоны, предупреждающие знаки, телефон владельца ВЛ.

ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

Строительство выполняется силами электромонтажной организации.

Продолжительность строительства в соответствии с «Нормами продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» СНиП 1.04.03-85 с учетом местных условий прохождения трассы составляет

$$T_{п} = T \times K_{т}$$

$T_{п}$ - продолжительность строительства

$T = 0,6$ - общая норма продолжительности строительства

$K_{т} = 1,2$ - коэффициент учитывающий территориальную принадлежность $T_{п} = 0,6 \times 1,2 = 0,72$ мес.

						2018/102-15-0015-ЭС	ЛИСТ
							2
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Продолжительность строительства составляет 0,6 месяца, в том числе подготовительный период 0,2 месяца.

Источник поставки электротехнической продукции и материалов:

- кабельно-проводниковая продукция г. Владивосток ООО «Энергосфера»
- железобетонные опоры п. Сибирцево, п. Заводской

Земляные работы

Примечание: Источник поставки электротехнической продукции и материалов уточняется при размещении заказов.

Вся поступающая электротехническая продукция и материалы первоначально поступают на производственную базу электромонтажной организации, затем по мере комплектации объекта электротехнической продукцией и материалами завозятся на приобъектный склад автомобильным транспортом.

Среднее расстояние до приобъектного склада строительства по автомобильной дороге составляет $L = 20$ км. Электромонтажная бригада доставляется на объект ежедневно автотранспортом.

Земляные работы при рытье котлованов в сухих непучинистых грунтах 1-4 категории выполняются способом сверления котлованов буровой машиной MITSUBISHI FUSO.

При строительстве ЛЭП 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 производиться 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 $1,6 \text{ т/м}^3$ 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 0,6-0,7м 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 0,6-0,7 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.

Расположенные в земле заземлители и заземляющие проводники не окрашивают.

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

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. Расстояние от склада до приобъектного склада составляет 20 км. Разгрузка опор на трассе производится автомобильным краном.

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

						2018/102-15-0015-ЭС	ЛИСТ
							3
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 ЛЭП автомобильным транспортом.

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

Правила техники безопасности при строительных и монтажных работах на действующих и вблизи действующих линий электропередачи;

Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов;

Правила по охране труда при работе на высоте;

Правила охраны труда при эксплуатации электроустановок;

Участки выполнения работ необходимо выгораживать и отмечать предупреждающими знаками. Работы стрелового крана и телескопической вышки под проводами действующей ВЛ категорически запрещаются без отключения линии. При проезде под проводами ЛЭП находящейся под напряжением, рабочие органы машин должны находиться в транспортном 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 ЛЭП 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 Временной инструкции о порядке

						2018/102-15-0015-ЭС	ЛИСТ
							4
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 атмосферу.

Для проектируемой ВЛ защита человека от нежелательных воздействий Электромагнитных полей в полосе прохождения линии электропередачи не требуется, так как в соответствии с «Санитарными нормами и правилами защиты населения от воздействия электрического поля» (СанПиН 2971-84 и СанПиН 2.2.1/2.1.1984-00) допустимая продолжительность пребывания человека без средств защиты при напряженности электрического поля до 5 кВ/м без ограничения.

Значение звуковых характеристик ВЛ даже во время дождя не превышает 45 дБА и в соответствии со СНиП 1-12-77 мероприятий по снижению звука не требуется.

Выбор трассы и проектирование линии электропередачи

При проектировании линии электропередачи в первую очередь ставилась задача поиска оптимального варианта прокладки трассы с основным вниманием на уменьшения ущерба, наносимого природе и народному хозяйству в результате строительства данного объекта и минимальных суммарных затрат по эколого-технической системе.

При проектировании линии электропередачи основными природоохранными мероприятиями сводящими к минимуму отрицательное воздействие ВЛ на окружающую природу является:

-Применение на проектируемой линии электропередачи цельностоечных опор имеющих более привлекательный внешний вид.

- Установка опор линии электропередачи по возможности в сверленные котлованы.

Строительство линии электропередачи

Для реализации природоохранных мер в процессе выполнения строительных работ необходимо:

-Внедрять современные технологии и методы организации строительных работ, предусматривающие применение новейшей строительной техники и специальных приспособлений.

- 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 траншеи 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.

						2018/102-15-0015-ЭС	ЛИСТ
							5
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Наименование
/по титулу/

						2018/102-15-0015-ЭС				
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край, г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"				
Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Власов				07.18	Рабочая документация		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				07.18			П	1	
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	Общие данные		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

Формат А3

Ведомость ссылочных документов

[illegible]

Согласовано

Инв. №полл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
-------------	----------------	--------------

Подпись и дата

Взам. инв. №

Ведомость прилагаемых документов

[illegible]

						2018/102-15-0015-ЭС				
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край, г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Власов				07.18	Рабочая документация		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				07.18			П	3	
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	Общие данные		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

Копировал

Формат А3

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

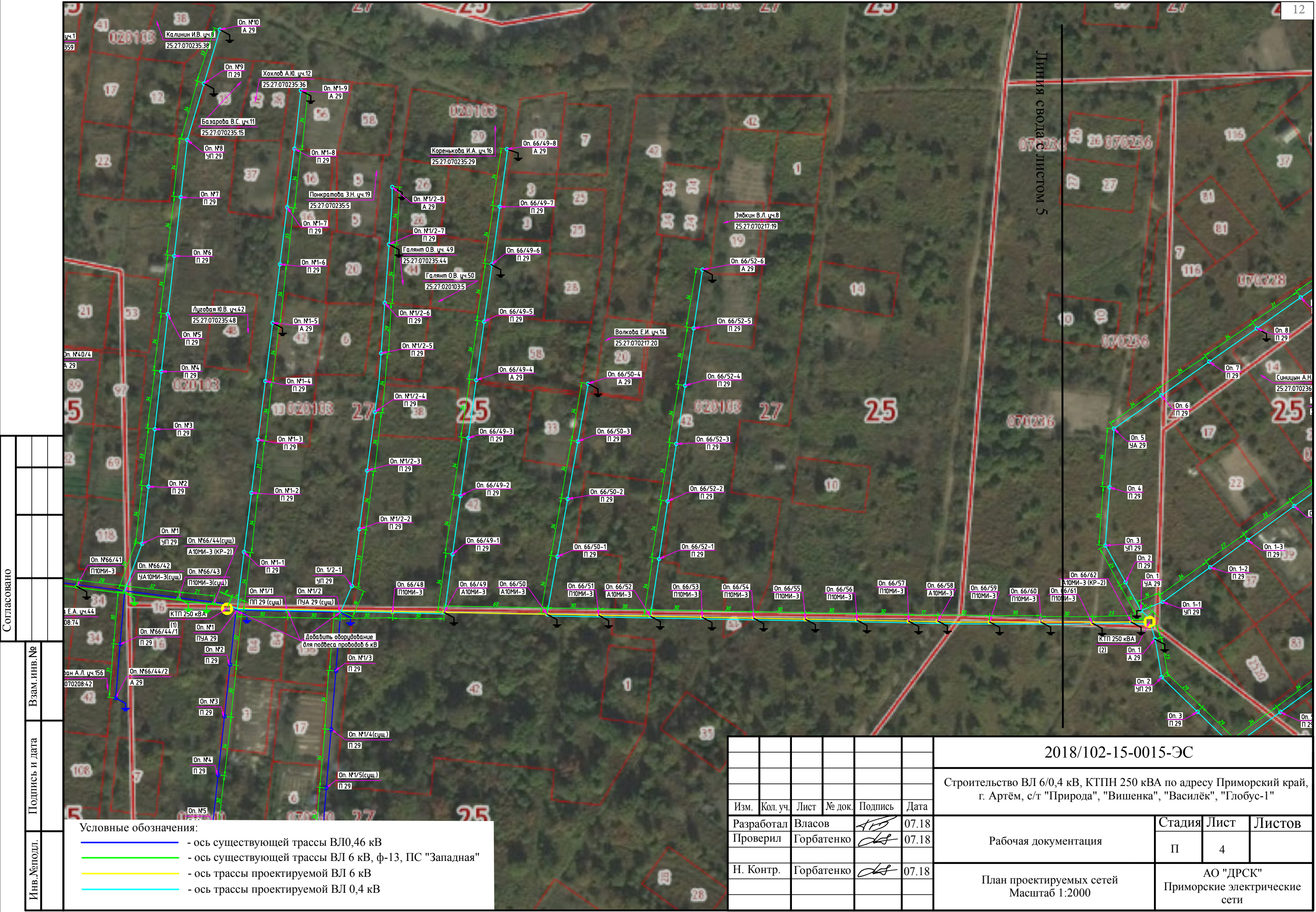


- Условные обозначения:
- ось существующей трассы ВЛ0,46 кВ
 - ось существующей трассы ВЛ 6 кВ, ф-13, ПС "Западная"
 - ось трассы проектируемой ВЛ 6 кВ
 - ось трассы проектируемой ВЛ 0,4 кВ

Общее количество проектируемых опор ВЛ 0,4 кВ	
Типы опор	Кол-во опор, шт
А29	14
УП29	6
П29	71
УА29	3
Итого:	94



Общее количество проектируемых опор ВЛ 6 кВ	
Типы опор	Кол-во опор, шт
А10МИ-3	5
П10МИ-3	10
Итого:	15

						2018/102-15-0015-ЭС			
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край, г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Власов				07.18		П	3	
Проверил	Горбатенко				07.18				
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	Ситуационный план проектируемых сетей Масштаб 1:4000	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		



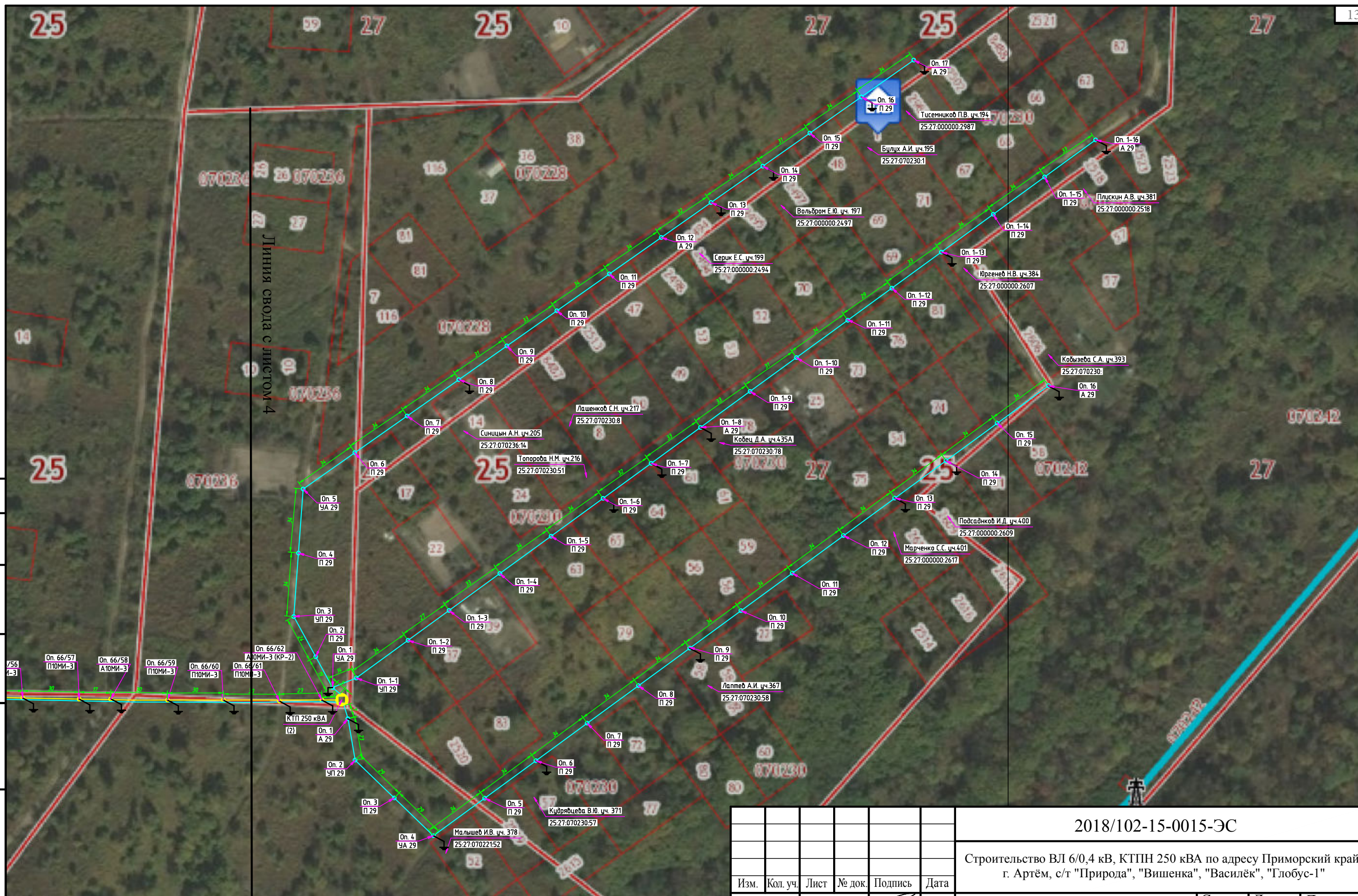
Согласовано					
Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. №подл.					



- Условные обозначения:
- ось существующей трассы ВЛ0,46 кВ
 - ось существующей трассы ВЛ 6 кВ, ф-13, ПС "Западная"
 - ось трассы проектируемой ВЛ 6 кВ
 - ось трассы проектируемой ВЛ 0,4 кВ




						2018/102-15-0015-ЭС			
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край, г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Власов				07.18		П	4	
Проверил	Горбатенко				07.18				
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	План проектируемых сетей Масштаб 1:2000	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

Согласовано				

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



-  - ось существующей трассы ВЛ0,46 кВ
- - ось существующей трассы ВЛ 6 кВ, ф-13, ПС "Западная"
- - ось трассы проектируемой ВЛ 6 кВ
-  - ось трассы проектируемой ВЛ 0,4 кВ

						2018/102-15-0015-ЭС				
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Власов				07.18	Рабочая документация		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				07.18			П	5	
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	План проектируемых сетей Масштаб 1:2000		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

Формат А3

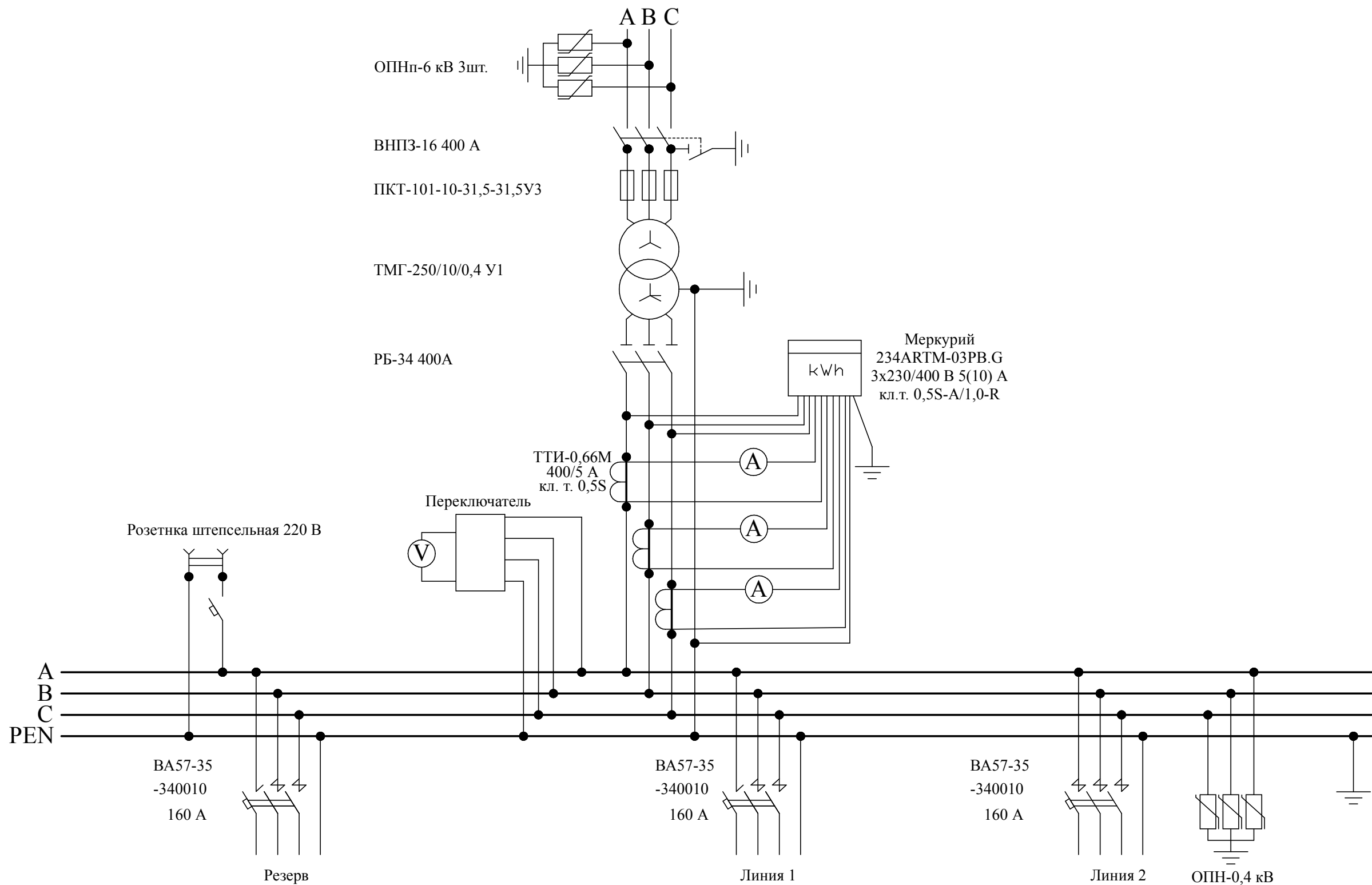




Схема тупиковой КТП наружной установки киоскового типа составлена на основании технического задания. Под счетчиками устройство для подогрева счетчика устанавливать не требуется, т.к. счетчики работают при температуре воздуха от -40 градусов С до +60 градусов С.

Защита силового трансформатора от однофазных замыканий на землю в обмотке и на выводах присоединенных к сети с глухозаземлённой нейтралью (0,4 кВ) осуществляется автоматическими выключателями на выводах низшего напряжения. Отключение повреждений в трансформаторе на стороне 10 кВ осуществляется предохранителями на стороне высшего напряжения понижающего трансформатора.

Изоляция PEN-проводника должна быть равноценной изоляции фазных проводников п.1.7.134 ПУЭ, т.е. при выводе фаз шинами вывод от нейтрали трансформатора должен быть шиной.

						2018/102-15-0015-ЭС				
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край, г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Власов				07.18	Рабочая документация		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				07.18			П	7	
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	Схема принципиальная однолинейная 6/0,4 кВ КТПН		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

В качестве магистралей заземления используются все опорные металлоконструкции, которые в местах стыков и в торцах соединены сваркой между собой. Корпус трансформатора соединен с каркасом КТП, нейтраль трансформатора соединяется с корпусом трансформатора. К заземляющему устройству присоединяются также сторонние проводящие части и открытые проводящие части.

Предусматривается организация стенда с противопожарной техникой вблизи КТП в составе огнетушителя порошкового ОП-5 и огнетушителя углекислотного ОУ.

На КТП выполнить надпись: наименование КТП, фамилия и номер телефона владельца.

Комплект основных защитных средств по ПТЭ, в.т. числе штанга изолирующая оперативная 10 кВ ШО-10У1 находятся в оперативной бригаде.

Удельное сопротивление грунта принято 100 Ом.

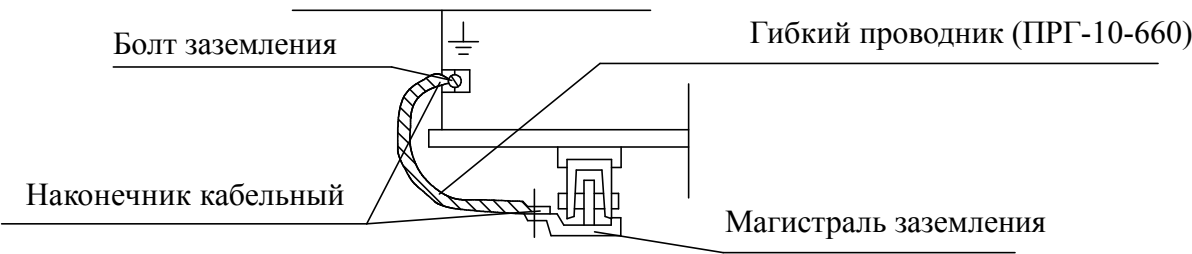
Для заземляющего устройства приняты вертикальные заземлители длиной 2,5 м.

Монтаж заземляющего устройства выполнить в соответствии с инструкцией по устройству сетей .

Общее сопротивление заземляющего контура не должно превышать 4 Ом в любое время года. По окончании монтажа необходимо замерить величину сопротивления заземления, если величина сопротивления окажется более 4 Ом, то следует забить дополнительное количество электродов.

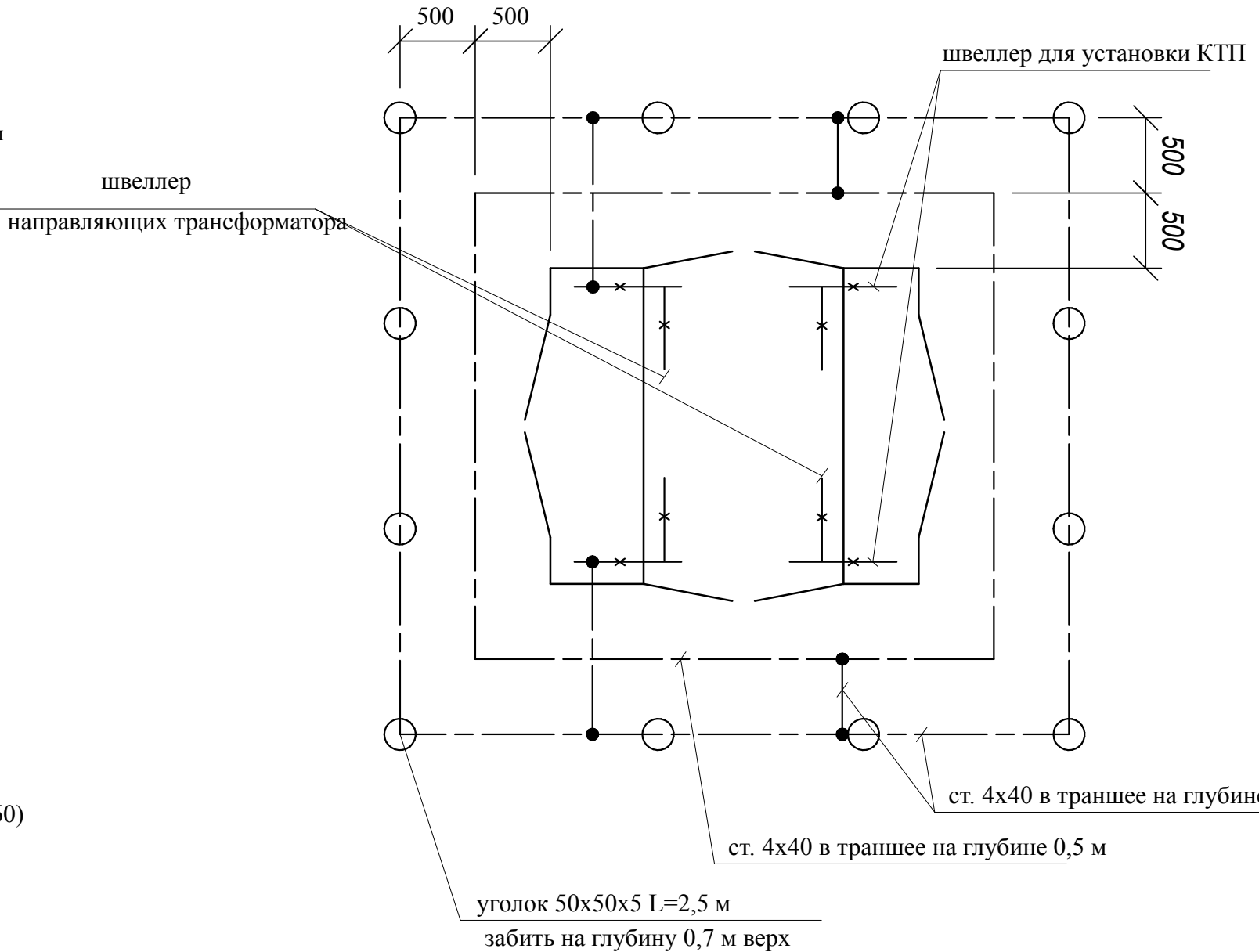
Все соединения оборудования к контуру заземления выполнить сваркой внахлестку.

Узел силового трансформатора





Спецификация

Марка, поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примеч.
1		Уголок 50х50х5	12		шт.
	СТЗсп ГОСТ103-76	ГОСТ 8509-86			L-2,5 м
2		Полоса 4х40-В	30		м
	СТЗсп ГОСТ535-88	ГОСТ 103-76			



Условные обозначения

- --- --- --- ---
- Горизонтальный заземлитель или заземляющий проводник
- × — × — × — × — ×
- Металлические конструкции, используемые в качестве заземлителей или магистралей заземления

						2018/102-15-0015-ЭС				
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край, г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Власов				07.18	Рабочая документация		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				07.18			П	9	
Н. Контр.	Горбатенко				07.18	План заземления КТПН		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 11.12.2017 №17-4535

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 11.12.2017 г. № 504-25-1891

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

Заявитель: *Галант Олеся Валерьевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Глобус-1", участок № 49, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:44.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

11.12.2017

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 11.12.2017 №17-4533

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям от 11.12.2017 г. № 504-25-1889

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

Заявитель: *Гаянт Олеся Валерьевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, сит "Глобус-1", участок № 50, кадастровый номер земельного участка 25:27:020103:5.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

11.12.2017

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 11.12.2017 №17-4534

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям от 11.12.2017 г. № 504-25-1890

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

Заявитель: *Калинин Иван Викторович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Глобус-1", участок № 8, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:38.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

11.12.2017

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

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 11.12.2017 №17-4532

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 11.12.2017 г. № 504-25-1888

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

Заявитель: *Хохлов Александр Юрьевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Глобус-1", участок № 12, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:36.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

11.12.2017

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 08.12.2017 №17-4514

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 08.12.2017 г. № 504-25-1870

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

Заявитель: *Базарова Валентина Степановна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/п "Глобус-1", участок № 11, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:15.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП.*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

08.12.2017

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 08.12.2017 №17-4515

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 08.12.2017 г. № 504-25-1871

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

Заявитель: *Коренькова Ирина Александровна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Глобус-1", участок № 16, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:29.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

08.12.2017

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 08.12.2017 №17-4516

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 08.12.2017 г. № 504-25-1872

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

Заявитель: *Понкратова Зоя Николаевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/п "Глобус-1", участок № 19, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:5.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

08.12.2017

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 08.12.2017 №17-4517

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям от 08.12.2017 г. № 504-25-1873

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

Заявитель: *Луговая Юлия Валентиновна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Глобус-1", участок № 42, кадастровый номер земельного участка 25:27:070235:48.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП.*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

08.12.2017

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 22.01.2018 №18-240

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.01.2018 г. № 504-25-75

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

Заявитель: *Волкова Елена Ивановна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Природа", участок № 14, кадастровый номер земельного участка 25:27:070217:20.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

22.01.2018

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 19.01.2018 №18-239

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.01.2018 г. № 504-25-74

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

Заявитель: *Зябкин Виктор Леонтьевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Природа", участок № 8, кадастровый номер земельного участка 25:27:070217:19*

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: *2018г.*

7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*

8. Основной источник питания: *ф. 13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*

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

19.01.2018

Исполнитель: Власова Валерия Валерьевна
Тел. (8423) 2211-244
E-mail: vlasova@prim.drsk.ru



Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 22.01.2018 №18-241

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.01.2018 г. № 504-25-76

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

Заявитель: *Кудрявцева Валентина Юрьевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 371, кадастровый номер земельного участка 25:27:070230:57.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

22.01.2018

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 22.01.2018 №18-243

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.01.2018 г. № 504-25-78

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

Заявитель: *Малышев Игорь Викторович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 378, кадастровый номер земельного участка 25:27:070221:52.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

22.01.2018

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 22.01.2018 №18-242

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.01.2018 г. № 504-25-77

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

Заявитель: *Вольбром Евгений Юрьевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек" участок №197, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2497.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ.*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

22.01.2018

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 19.02.2018 №18-669

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-302

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

Заявитель: *Юргенев Николай Владимирович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 384, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2607.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-673

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-306

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

Заявитель: *Кобец Дарья Александровна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 435а, кадастровый номер земельного участка 25:27:070230:78.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-676

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-309

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

Заявитель: *Будух Антон Игоревич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Василек", участок № 195, кадастровый номер земельного участка 25:27:070230:1.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-670

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-303

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

Заявитель: *Кобызева Светлана Анатольевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 393, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2606.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-677

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-310

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

Заявитель: *Лаптев Александр Иванович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 367, кадастровый номер земельного участка 25:27:070230:58.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-672

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-305

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

Заявитель: *Плискин Александр Владимирович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 381, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2518.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-675

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям от 19.02.2018 г. №05- 504-25-308

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

Заявитель: *Подсадников Иван Дмитриевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 400, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2609.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 19.02.2018 №18-674

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям от 19.02.2018 г. №05- 504-25-307

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

Заявитель: *Серик Елена Сергеевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 199, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2494.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 22.01.2018 №18-244

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.01.2018 г. № 504-25-79**

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

Заявитель: *Синицын Александр Николаевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, с/т "Вишенка", участок №205, кадастровый номер земельного участка 25:27:070236:14.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

22.01.2018

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 19.02.2018 №18-671

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 19.02.2018 г. №05- 504-25-304

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

Заявитель: *Тисемников Павел Вячеславович.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 194, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2987.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

19.02.2018

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 02.03.2018 №18-848

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 02.03.2018 г. №05- 504-25-397

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

Заявитель: *Лащенко Сергей Николаевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 217, кадастровый номер земельного участка 25:27:070230:8.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

02.03.2018

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 26.02.2018 №18-763

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 26.02.2018 г. №05- 504-25-356

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

Заявитель: *Топорова Наталья Михайловна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 216, кадастровый номер земельного участка 25:27:070230:51.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

26.02.2018

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 26.02.2018 №18-764

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 26.02.2018 г. №05- 504-25-357

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

Заявитель: *Марченко Сергей Сергеевич.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом.*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачный дом, Приморский край, г. Артем, снт "Василек", участок № 401, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:2617.*
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: *2018г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.13 ПС 110/35/6 кВ Западная.*
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

26.02.2018

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

Согласовано				Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа.	Код оборудования, изделия, материала.	Завод - изготовитель	Единица измер.	Количество	единицы, кг	Примечание ⁷⁰	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	
					ВЛЗ 6 кВ:								
					Установка оборудования КР-2 на опоре ВЛ-6 кВ								
				1	Кронштейн РА1	т.п. 3.407.1-143.8.64			шт.	1	13,8		
				2	Кронштейн РА2	т.п. 3.407.1-143.8.65			шт.	1	2		
				3	Кронштейн РА4	т.п. 3.407.1-143.8.66			шт.	1	1,5		
				4	Кронштейн РА5	т.п. 3.407.1-143.8.67			шт.	1	1,5		
				5	Вал привода РА7	т.п. 3.407.1-143.8.69			шт.	2	13,5		
				6	Хомут Х7	т.п. 3.407.1-143.8.68			шт.	3	0,7		
				7	Хомут Х8	т.п. 3.407.1-143.8.68			шт.	1	0,8		
				8	Заземляющий проводник ЗП1	т.п. 3.407.1-143.8.54			м	4,5	0,9		
				9	Разъединитель 6 кВ РЛНД1-10/400 У1	ТУ16-520.151-83			компл.	1	65		
				10	Привод разъединителя ПРНЗ-10 У1	ТУ16-520.151-83			компл.	1	10,5		
				11	Изолятор ШФ20-Г	ГОСТ 22863-77			шт.	2	3,4		
				12	Колпачок К6	ГОСТ 18380-80			шт.	2	0,02		
				13	Зажим ПА	ГОСТ 4261-82			шт.	6			
				14	Зажим аппаратный А2А	ГОСТ 23065-78			шт.	6			
				15	Болт М12х40	ГОСТ 7798-70			шт.	9	0,05		
				16	Гайка М12	ГОСТ 5915-70			шт.	9	0,02		
				17	Шайба М12	ГОСТ 11371-78			шт.	9	0,01		
			18	Крепление провода	т.п. 3.407.1-143.2.23			шт.	2				
				УОП									
			19	Траверса ТМ2	т. п. 3.407.1-143.8.2			шт.	1	10,9			
			20	Хомут	Х42			шт	1	1,2			
			21	Заземляющий проводник ЗП1	т.п. 3.407.1-143.8.54			м	0,9	0,9			
			Количество провода взято с запасом 4,5%.										

Согласовано				Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа.	Код оборудования, изделия, материала.	Завод - изготовитель	Единица измер.	Количество	единицы, кг	Примечание ⁷¹
				1	2	3	4	5	6	7	8	9
				22	Изолятор ШФ20-Г	ГОСТ 22863-77			шт.	3	3,4	
				23	Колпачок К6	ГОСТ 18380-80			шт.	3	0,02	
				24	Зажимы	т.п. 3.407.1-143.2.24			шт.	6		
					Опоры:							
					Железобетонные элементы:							
				25	Стойка	СВ 110-5			шт	20	1125	
						ТУ 5863-007-00113557-94						
					Стальные конструкции:							
				26	Траверса ТМ 75И	1.10.МИ.08-22			шт.	5	18,8	
				27	Траверса ТМ 85И	1.10.МИ.08-23			шт.	5	4,2	
				28	Заземляющий проводник ЗП1И	1.10.МИ.08-37			м.	5		
				29	Крепление подкоса У52И	1.10.МИ.08-32			шт.	5	7,1	
				30	Гайка М20	ГОСТ 5915-70			шт.	20	0,063	
				31	Шайба 20.65Г	ГОСТ 6402-70			шт.	15	0,016	
				32	Болт М20х260	ГОСТ 6402-70			шт.	10	0,074	
				33	Шайба 20	ГОСТ 11371-78			шт.	10	0,0123	
					Линейная арматура:							
				34	Траверса ТВИ	ТУ 3494-007-82442590-2008			шт.	10	16,43	
				35	Вязка ВС	ТУ 3449-014-52819896-05			шт.	70		
				36	Зажим ПС-2-1А	ТУ 3449-013-52819896-05			шт.	30	0,25	
				37	Изолятор	ТУ 3494-005-82442590-2008			шт.	10		
				38	Зажим ПА	ТУ 3449-013-52819896-05			шт.	15	0,2	
				39	Подвеска изолирующая	ТУ 3494-006-82442590-2008			шт.	30		
					Провода и кабели							
				40	Провод самонесущий изолированный и защищенный	СИП-3 1х50			м	1720	215 кг/км	Включая ошиновку КР-2, заходы в ТП
					с токопроводящей жилой из алюминиевого сплава	ГОСТ Р 52373-2005						
					с защитной изоляцией из светостабилизированного сшитого ПЭ							

[illegible]

73	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:								
			Железобетонные элементы:								
		53	Стойка	СВ 95-3			шт	120	900		
				ТУ 5863-007-00113557-94							
			Стальные конструкции:								
		54	Заземляющий проводник	ЗП1М			шт	65			
		55	Заземляющий проводник	ЗП2М			шт	27			
		56	Кронштейн	У4			шт	26	7,3		
				26.0085-35							
			Сталь для заземления опор ВЛ 6 кВ и ВЛИ 0,4 кВ								
		57	Сталь круглая Ø 10мм	ГОСТ 2590-88			м	260			
		58	Сталь круглая Ø 16мм	ГОСТ 2590-88			м	130			
		59	Электроды	Э42А			кг	9,9			
				ГОСТ 9467-75							
			Электротехническая часть ВЛИ 0.4 кВ								
		60	Провод самонесущий с алюминиевыми фазными жилами	СИП-2 3x70+1x50			м	3150			
				ТУ 16-705.500-2006							
61	Провод самонесущий с алюминиевыми фазными жилами	СИП-2 3x120+1x70			м	430					
		ТУ 16-705.500-2006									
62	Металлическая лента 20x0,7x1000 мм	F20.07		ЗАО "МЗВА"	шт	224	0,106				
63	Скрепа	C20		ЗАО "МЗВА"	шт	224	0,01				
64	Натяжной зажим	РА 1500		ЗАО "МЗВА"	шт	34	0,44				
65	Натяжной зажим	РА 2200		ЗАО "МЗВА"	шт	10	0,44				
66	Анкерный кронштейн	СА 2000		ЗАО "МЗВА"	шт	25	0,35				
67	Зажим для ЗП1М	ЗПВ		ЗАО "МЗВА"	шт	110	0,13				
68	Зажим	ПС-1-1А		ЗАО "МЗВА"	шт	112	0,2				
69	Кабельный ремешок	KR-1		ЗАО "МЗВА"	шт	190	0,26				
70	Кабельный ремешок	KR2		ЗАО "МЗВА"	шт	28	0,36				
					2018/102-15-0015-ЭС.С					Лист	
										4	

Согласовано	Изм. N		Изм. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа.	Код оборудования, изделия, материала.	Завод - изготовитель	Единица измер.	Количество	единицы, кг	Примечание
	74					1	2	3	4	5	6	7	8	9
						71	Зажим	KZP-1		ЗАО "МЗВА"	шт	25		
						72	Зажим	KZP-2		ЗАО "МЗВА"	шт	87		
						73	Зажим для ЗП2М	ЗПВ		ЗАО "МЗВА"	шт	31		
						74	Комплект промежуточной подвески	ES 1500		ЗАО "МЗВА"	шт	87		
												2018/102-15-0015-ЭС.С		Лист
													5	

	NN п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Код		Коли- чество
				вида работ	ед.	
Согласовано	11	Развозка конструкций и материалов опор				
		ВЛ 6 кВ по трассе:				
		материалов оснастки одностоечных опор	оп.			10
	12	Развозка конструкций и материалов опор				
		ВЛ 6 кВ по трассе:				
		сложных железобетонных опор	ст.			10
	13	Развозка конструкций и материалов опор				
		ВЛ 6 кВ по трассе:				
		материалов оснастки сложных опор	оп.			5
	14	Погрузка опор ВЛ 10 кВ при автомобиль-				
		ных перевозках	т			22,5
	15	Разгрузка опор ВЛ 10 кВ при автомобиль-				
		ных перевозках	т			22,5
		КТПН 6/0,4 кВ:				
Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата	16	Установка КТПН 6/0,4 кВ	шт			1
	17	Установка трансформатора ТМГ-250 кВА в	шт			1
		КТПН 6/0,4 кВ				
	18	Установка ограничителей перенапряжения в				
		КТПН 6/0,4 кВ	шт			6
	19	Устройство фундамента КТПН				
		с отсыпкой площадки	шт			1
	20	Разработка грунта вручную под горизонтальный				
		заземлитель контура КТПН	м3			5,2
	21	Забивка вертикальных заземлителей				
		вручную на глубину до 2,5 м	шт.			12
	22	Устройство контура заземления КТПН	шт.			1
	23	Засыпка грунта вручную	м3			5,2
Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата						
	2018/102-15-0015-ЭС.ВР					

NN п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Код		Коли- чество
			вида работ	ед.	
	Работы по строительству ВЛИ 0,4 кВ				
	Общая длина проектируемой ВЛ 0,4 кВ - 3417м				
24	Подвеска одного провода СИП-2А				
	3х120+1х95 механизированным				
	нас.местности без пересечений				
	- по прочим землям	м			407
25	Подвеска одного провода СИП-2А				
	3х70+1х50 механизированным				
	нас.местности без пересечений				
	- по прочим землям	м			3010
	Заземление опор 0,4 кВ				
26	Прокладка горизонтальных шин заземления	м			260
27	Объем земли для траншеи протяженных				
	заземлителей (мех. способом)	м3			39
28	Обратная засыпка земли в траншею	м3			39
29	Забивка вертикальных электродов длиной 2,5м	шт			52
	Опоры 0,4 кВ:				
30	Установка опор ВЛ-0,4 кВ: одностоечных				
	без подкосов	оп.			71
31	Установка опор ВЛ-0,4 кВ: одностоечных с				
	одним подкосом	оп.			20
32	Установка опор ВЛ-0,4 кВ: одностоечных с				
	двумя подкосами	оп.			3
33	Развозка конструкций и материалов опор				
	ВЛ 0,4 кВ по трассе:				
	одностоечных железобетонных опор	ст.			71
34	Развозка конструкций и материалов опор				
	ВЛ 0,4 кВ по трассе:				
	материалов оснастки одностоечных опор	оп.			71
					Лист
2018/102-15-0015-ЭС.ВР					3
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Согласовано

Тип подстанции			Двухтрансформаторная кискового типа, тупиковая (КТП 6/0,4 кВ УХЛ I)
	Наименование		Характеристики
1	Мощность подстанции, кВА		1x250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-		ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)			
	Наименование	Тип	Количество
4	Выключатель нагрузки с заземляющими ножами	ВНПЗ-16 400А	1
5	Плавкие вставки	ПКТ101-10-31,5-31,5У3	3
6	Комплект ограничителей ОПН (н) 6 кВ	ОПНп-10/12/10/550 УХЛ1	3
7	Трансформатор силовой 10/0,4 кВ Y/Yo УХЛ-1	ТМГ-250	1
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			
	Наименование	Тип	Количество
8	Вводной коммутационный аппарат	РБ32 400 А	1
9	Автомат №1	ВА57-35 160А	1
10	Автомат №2	ВА57-35 160А	1
11	Автомат №3	ВА57-35 160А	1
12	Автомат №4		-
13	Секционная связь		-
14	Ограничители перенапряжения	ОПН-П-0,4/0,4/5/300	3
Приборы учета и контроля электроэнергии			
	Наименование	Тип	Количество
15	Прибор учета электроэнергии на вводе 0,4 кВ	Меркурий 234ARTM-03PB.G 3x240/400 В 5(10)А кл. г. 0,5S-A/1,0-R	1
16	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ	ТТИ-0,66 400/5 А кл. г. 0,5S	3
17	Трансформаторы тока на отходящих линиях 0,4 кВ		-
18	Приборы контроля (вольтметр)		1
19	Розетка с автоматическим выключателем	РС-6А	1
20	Приборы контроля (амперметр)		3
21	Количество КТП в заказе		1

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подп.

2018/102-15-0015-ЭС.С

Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТПН 250 кВА по адресу Приморский край,
г. Артём, с/т "Природа", "Вишенка", "Василёк", "Глобус-1"

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Власов				07.18
Проверил	Горбатенко				07.18
Н. Контр.	Горбатенко				07.18

Рабочая документация

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

Опросный лист на КТПН 6/0,4 кВ

АО "ДРСК"
Приморские электрические
сети

Копировал

Формат А4