



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

Филиал

**Приморские электрические
сети**

**Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский
край, Надеждинский район, СНТ «Карамель».**

**Потребители – Захарова А.В., Железко Н.П., Шинкарева Л.Н.,
Первухина Р.А., Макушева Н.И., Мазуренко Е.И., Нечаева Н.И.,
Божок Е.К., Лысая Г.А., Крошкин.А.К., Башлак Л.К.,
Осипова Д.К., Беремец Е.М., Гаврюшенко Л.З.,
Карагодина-Транполец М.А..**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2017/128-10-0021-ЭС

Владивосток, 2017 г.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ”

Филиал

Приморские электрические
сети

Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский
край, Надеждинский район, СНТ «Карамель».

Потребители – Захарова А.В., Железко Н.П., Шинкарева Л.Н.,
Первухина Р.А., Макушева Н.И., Мазуренко Е.И., Нечаева Н.И.,
Божок Е.К., Лысая Г.А., Крошкин А.К., Башлак Л.К.,
Осипова Д.К., Беремец Е.М., Гаврюшенко Л.З.,
Карагодина-Транполец М.А..

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2017/128-10-0021-ЭС



Матюхин Д.А.

Владивосток, 2017 г.

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

" 15 " 05 2017 г.

Дата 17.03.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 504-25-407

Регистрационный номер ДОУ ТПр 834/17 дата регистрации ДОУ 13.03.2017

1. Заявитель: Нечаева Н. И. Железко Н.П. Шинкарева Л.Н. Захарова А.В. Макушева Н.И. Мазуренко Е.И. Первухина Р.А. Лысая Г.А. Башлак А.К. Божок Е.К. Кокошкин А.К. Осипова Д.К., Бермец Е.М. телефон: 2-777-431

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 206,358,269,190,253,256,351,316,363,357,362,360 кадастровый номер земельного участка 25:106010627:347

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: От проектируемой ВЛ-0,4 кВ под заявителя Карагодина-транспелец М.А.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 30-485 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6 кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	505
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	8
		одностоечная с 1 уклоном	6
		одностоечная с 2 уклонами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИПЗ 1*50	1583
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 10-400	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	1528
		КЛ	
2.2.		одностоечная	29
		одностоечная с 1 уклоном	9




Обозначение	Наименование	Примечание
2017/128-10-0021-ЭС.СТ	Содержание тома	
2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Пояснительная записка	
	Общая часть	1
	Сети	2
	Организация строительства	4
	Охрана окружающей среды	9
2017/128-10-0021-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



Горбатенко А.О.




Инв. №подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №									
	Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата					
	Разработал	Власов				04.17	Содержание тома		Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Горбатенко				04.17			Р	1	1
									АО «ДРСК» Приморские электрические сети		
	Н. Контр.	Горбатенко				04.17					

Настоящий проект "Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа. Приморский край, Надеждинский район, СНТ "Карамель" разработан АО "ДРСК" "ПЭС" на основании технических условий выданных структурным подразделением "Приморские южные электрические сети" филиала АО "ДРСК" Приморские электрические сети

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

Основные показатели проектируемого объекта

Заявленная мощность	225 кВт
Кол-во и длина ВЛ-6 кВ	1/ 505 м
Кол-во и длина ВЛ-0,4 кВ	2/ 1528м
КТПН 6/0,4 кВ	250 кВА
Категория электроприёмников согласно ПУЭ	3

Инв.№подл	Подпись и дата	Взам. Инв.№						
							2017/128-10-0021-ЭС. ПЗ	
	Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	Пояснительная записка	
	Разработал	Власов				04.17		
	Проверил	Горбатенко				04.17		
	Н. Контр.	Горбатенко				04.17		
							Стадия Лист Листов Р 1 1 АО «ДРСК» Приморские электрические сети	

Сети 6 кВ

Согласно технических заданий, выданных структурным подразделением "Приморские южные электрические сети" филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» выполняется строительство ВЛ-6/0,4 кВ и КТП-6/0,4 кВ, 400 кВА с силовым трансформатором 250 кВА.

Точкой подключения проектируемой КТП является существующая опора ВЛ-6 кВ, Ф-7 ПС "Касатка".

От проектируемой опоры ВЛ-6 кВ, Ф-7 ПС "Касатка" до проектируемой КТП прокладывается ВЛ-6 кВ выполненная проводом марки СИПЗ 1х50 длиной 505 м. Провод прокладывается на высоте не менее 6 м от земли.

Проектируемая ВЛ-6 кВ подключается через разъединитель РЛНД-10/400 УХЛ1, который устанавливается на опоре № 14.

От проектируемой опоры №1 до проектируемой опоры №8 прокладка проводов СИПЗ и СИП2 осуществляется совместной подвеской.

Проектируемые опоры ж/б на базе стоек СВ110 высотой 11 м по пособию по проектированию воздушных линий электропередач на напряжение 0,38-20 кВ с самонесущими изолированными и защищёнными проводами. Книга 4, Том 1. ENSTO.

Проектируемые опоры № 3,5,7,9,10,11,12,13 промежуточные. Проектируемые опоры № 1,2,4,6,8,14 анкерные.

Опоры устанавливаются в котлован сверлильный бурильной машиной с диаметром бура 350-450 мм. Засыпка котлована тем же грунтом с послойным (0,2 м) тромбованием. Проектируемые опоры заглубить на 2,5 м.

Для опор ВЛ-6 кВ выполняется заземляющее устройство. Заземляющее устройство, с сопротивлением не более 10 Ом, состоит из двух заземлителей (сталь круглая диаметром 12 мм. 5 м) забиваемых на расстоянии 10 м от опоры на глубину 5 м. и сталь круглая диаметром 10 мм. прокладываемая горизонтально на глубине 0,5м. длиной 10м.. Заземляющее устройство соединяется с арматурой опоры.

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №	2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ						Лист 2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

На опорах на высоте 2-3м от земли нанести порядковый номер опоры, ширину охранной зоны, предупреждающие плакаты, телефон владельца.

Проектом предусматривается установка комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа 6/0,4 кВ 400 кВА с трансформатором 250 кВА. Подстанция с воздушным вводом 6 кВ и воздушными выводами отходящих линий 0,4 кВ.

В КТП предусматривается учет электрической энергии на выходе 0,4 кВ силового трансформатора. На вводе силового трансформатора устанавливается учет трансформаторного включения Меркурий 230ART-03RN 5-7,5 А 3х220/380В кл. т. 1,0-A(2,0-R).

Для проектируемой КТП-400 кВА выполняется контур защитного заземления. Горизонтальные заземлители ст. 4х40 мм и вертикальные ст. 50х50х5 мм и длиной 2,5 м прокладываются в земле на глубине 0,5 м. Сопротивление контура заземления должно быть не более 4 Ом в любое время года.

Сети 0,4 кВ

Согласно технического задания и технических условий, выданных структурным подразделением "Приморские южные электрические сети" филиала АО «ДРСК» Приморские электрические сети выполняется строительство двух ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до границ земельных участков заявителей.

Точкой подключения первой проектируемой ВЛ 0,4 кВ, а так же источником питания является существующая КТП №5423.

От КТП до границы з/у заявителей выполняется строительство ВЛИ 0,4 кВ, по проектируемым опорам 6 кВ длиной 1000 м проводом марки СИП-2 3х70+1х70. СИП прокладывается на высоте не менее 5 м от земли.

Точкой подключения второй проектируемой ЛЭП 0,4 кВ, а так же источником питания является проектируемая КТП 400 кВА.

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №	<p>От КТП до границы з/у заявителей выполняется строительство ВЛИ 0,4 кВ, по проектируемым опорам 6 кВ длиной 1000 м проводом марки СИП-2 3х70+1х70. СИП прокладывается на высоте не менее 5 м от земли.</p> <p>Точкой подключения второй проектируемой ЛЭП 0,4 кВ, а так же источником питания является проектируемая КТП 400 кВА.</p>							
									2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		3

От проектируемой КТП до границы з/у заявителей выполняется строительство ВЛИ 0,4 кВ, длиной 528 м проводом марки СИП-2 3х70+1х70. СИП прокладывается на высоте не менее 5 м от земли.

Заменить существующую опору 0,4 кВ, №1 на опору со стойками СВ 110 для устройства совместной подвески. Опору 0,4 кВ №2 необходимо демонтировать.

Демонтажные работы производятся силами РЭС.

Типы опор приняты по типовому проекту шифр 2 6.0085 "Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,38 кВ с СИП-2 с линейной арматурой ЗАО "МЗВА" и вводными изоляторами ЗАО "ИНСТА".

Опоры устанавливаются в котлован сверлильный бурильной машиной с диаметром бура до 450 мм. Засыпка котлована тем же грунтом с послойным (0,2 м) тромбованием. Для опоры №16, 7/8, 6/7, 4/7 выполнить устройство заземления.

Опора № 1, 16, 7/8, 6/7, 4/7 - анкерная (концевая) А29. Опоры №№ 4/1, 4/3, 4/4, 4/5, 4/6, 6/1, 6/2, 6/4, 6/5, 6/6, 7/1, 7/2, 7/3, 7/5, 7/6, 7/7, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 - промежуточные П29. Опора №№ 4/2, 6/3, 7/4, 3, угловая промежуточная одноцепная УП29.

На опорах на высоте 2-3 м от земли нанести порядковый номер опоры, ширину охранной зоны, предупреждающие плакаты, телефон владельца.

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

Организация строительства

Строительство ЛЭП 6/0,4 кВ в 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

Взам. Инв. №		Организация строительства							
Подпись и дата		Строительство ЛЭП 6/0,4 кВ в 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							
Инв. № подл								2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Лист
									4
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

$$T_{п} = T \times K_t$$

$T_{п}$ - продолжительность строительства

$T = 0,5$ - общая норма продолжительности строительства

$K_t = 1,2$ - коэффициент учитывающий территориальную принадлежность $T_{п}$
 $= 0,5 \times 1,2 = 0,6$ мес

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 СВ95-3, СВ-110-2 п. Сибирцево, п. Заводской.

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 $L = 50$ км. Электромонтажная бригада доставляется на объект ежедневно автотранспортом.

Земляные работы.

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

При строительстве ЛЭП-6/0,4 кВ установка опор производится в буренные котлованы. Закрепление опор производится по ТП 4.407-253 А-1 (буренные котлованы). Все работы связанные с установкой опор (рытье котлованов, установка опор, обратная засыпка и т.д.) должны производиться в строгом соответствии с указаниями СНиП 03.05.06-85.

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №					2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Лист 5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

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 0,5-0,7м от уровня планировочной отметки земли и заземлитель должен выступать над дном траншеи на 0,1- 0,2 м для удобства приварки к ним соединительных горизонтальных круглых стержней.

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

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

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.

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №	<p>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.</p>							
						2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ				Лист
										6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

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

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

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

Площадка для сборки опор воздушных линий электропередачи должна быть спланирована, очищена от пней и камней, а зимой - от снега. Поверхностные воды должны быть отведены за пределы площадки. Детали опор должны выкладываться на прочные горизонтально уложенные подкладки.

Монтаж провода

Провод, линейная арматура вначале доставляется на склад монтажной организации. Затем по мере необходимости все материалы доставляются на место строительства ВЛ автомобильным транспортом. Раскатку и монтаж провода производить методом бесконечной ленты применительно к технологическим картам и правилам, разработанным «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.

Инв. № подл							2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Лист
								7
Подпись и дата								
Взам. Инв. №								
<p>электромонтажных работ проводится внутри работающих ТП при наличии допусков, в которой с токоведущих частей снято напряжение, но вблизи токоведущих частей без снятия напряжения.</p>								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

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 РД 153-34.3-03.285-2002;

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

Правила охраны труда при эксплуатации электроустановок;

Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов;

Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работах;

Участки выполнения работ необходимо выгораживать и отмечать предупреждающими знаками. Работы стрелового крана и телескопической вышки под проводами действующей ЛЭП 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.

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Участки выполнения работ необходимо выгораживать и отмечать предупреждающими знаками. Работы стрелового крана и телескопической вышки под проводами действующей ЛЭП 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.							
									2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		8

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

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

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №	на окружающую среду при разработке ТЭО и проектов строительства народнохозяйственных объектов и комплексов (ГК по охране природы).					
			Проектируемая линия электропередачи в нормальных эксплуатационных условиях не имеет выбросов, загрязняющих природную среду. В этих условиях воздействие указанного объекта на окружающую природную среду, как правило, ограничивается влиянием электрического поля и не загрязняет атмосферного воздуха.					
						2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ		Лист
								9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Для проектируемой ЛЭП 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 ЛЭП даже во время дождя не превышает 45 дБА, 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 экологической системе.

При проектировании линии электропередачи основными природоохранными мероприятиями сводящими к минимуму отрицательное воздействие ЛЭП 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:

Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №					2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ	Лист 10
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

- 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

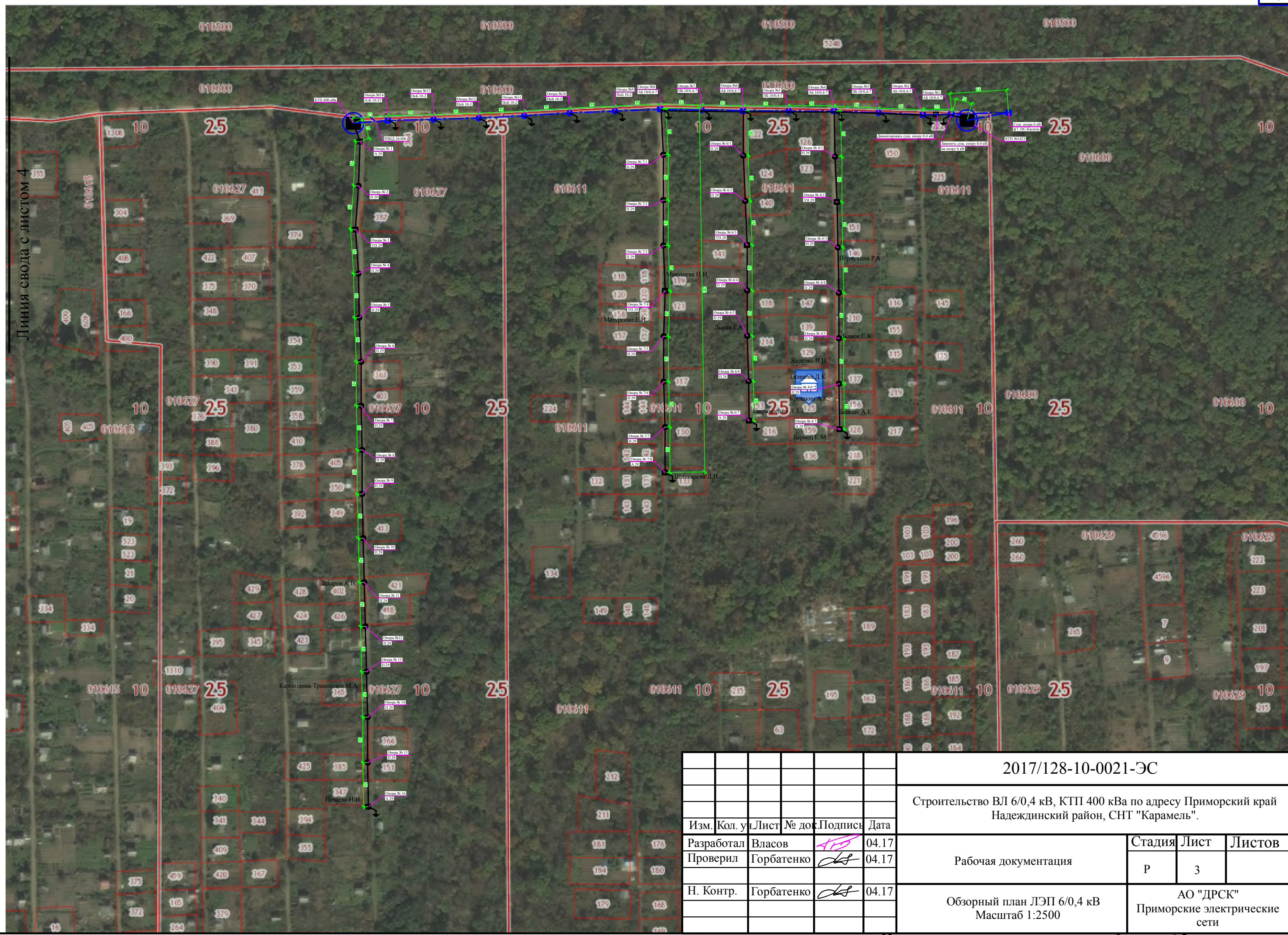
- После окончания строительных работ очистить трассу линии электропередачи от деревьев, кустарников, веток, строительного мусора, остатков провода, тары.

- Сохраненный при разработке котлованов под опоры верхний плодородный слой должен быть возвращен на место, спланирован с учетом местного рельефа.

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

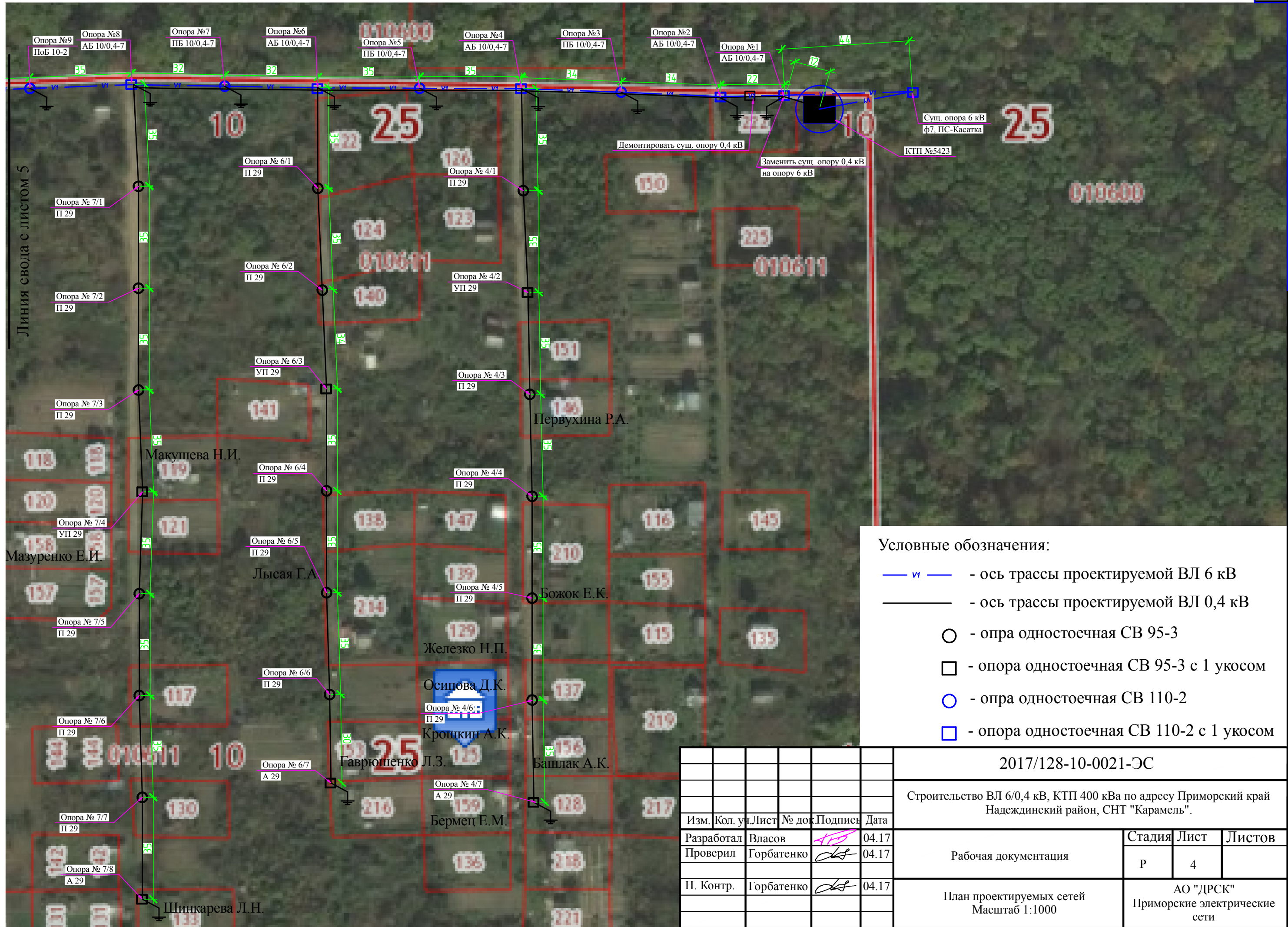
С учетом изложенного, сооружение линии электропередачи по данному проекту не вызовет каких либо значительных изменений в природе и не приведет к воздействию на флору и фауну.

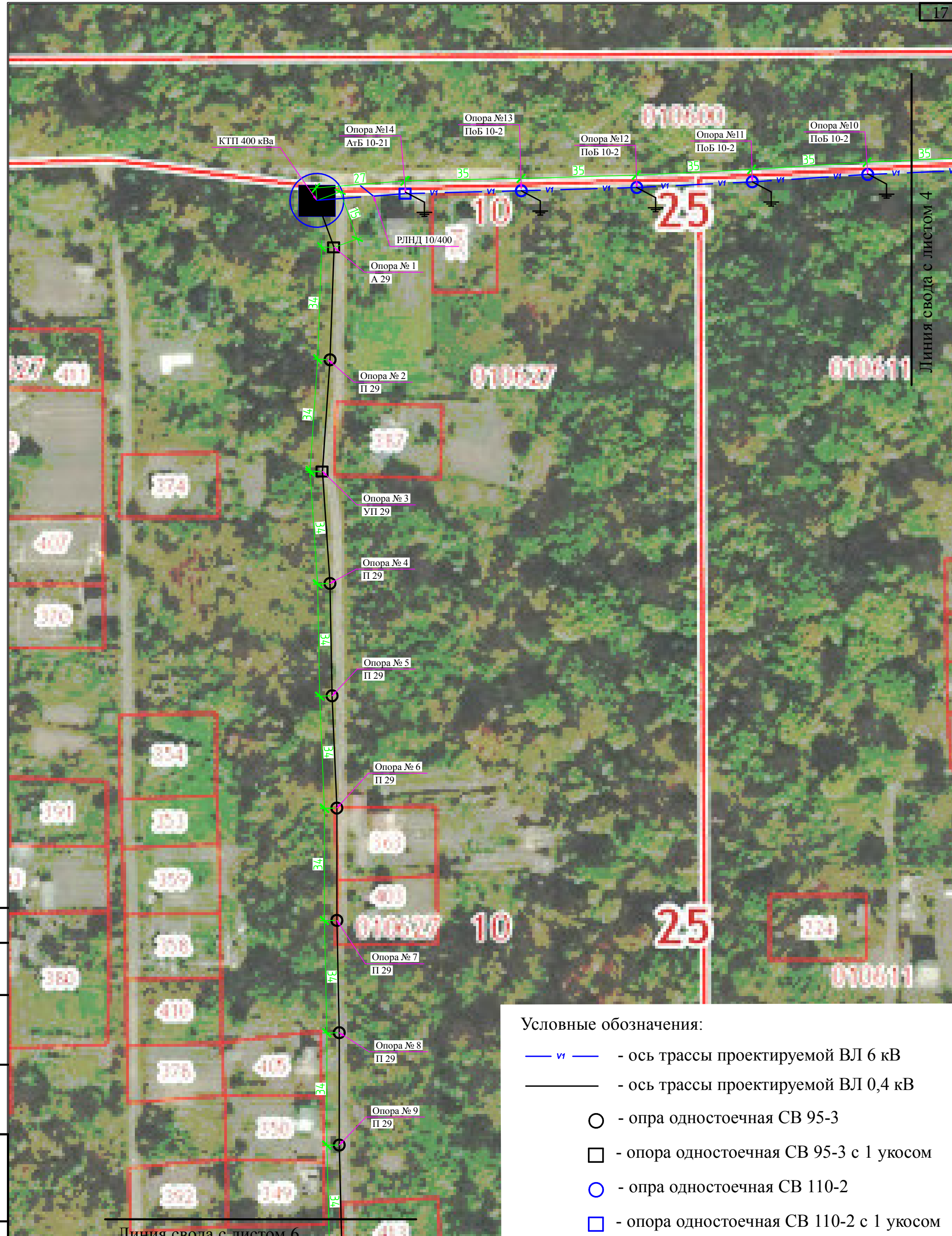
Инв. № подл	Подпись и дата	Взам. Инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2017/128-10-0021-ЭС.ПЗ		Лист
								11



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

						2017/128-10-0021-ЭС				
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район, СНТ "Карамель".				
Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Власов				04.17	Рабочая документация		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				04.17			Р	3	
Н. Контр.	Горбатенко				04.17	Обзорный план ЛЭП 6/0,4 кВ Масштаб 1:2500		АО "ДРСК" Приморские электрические сети		





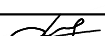


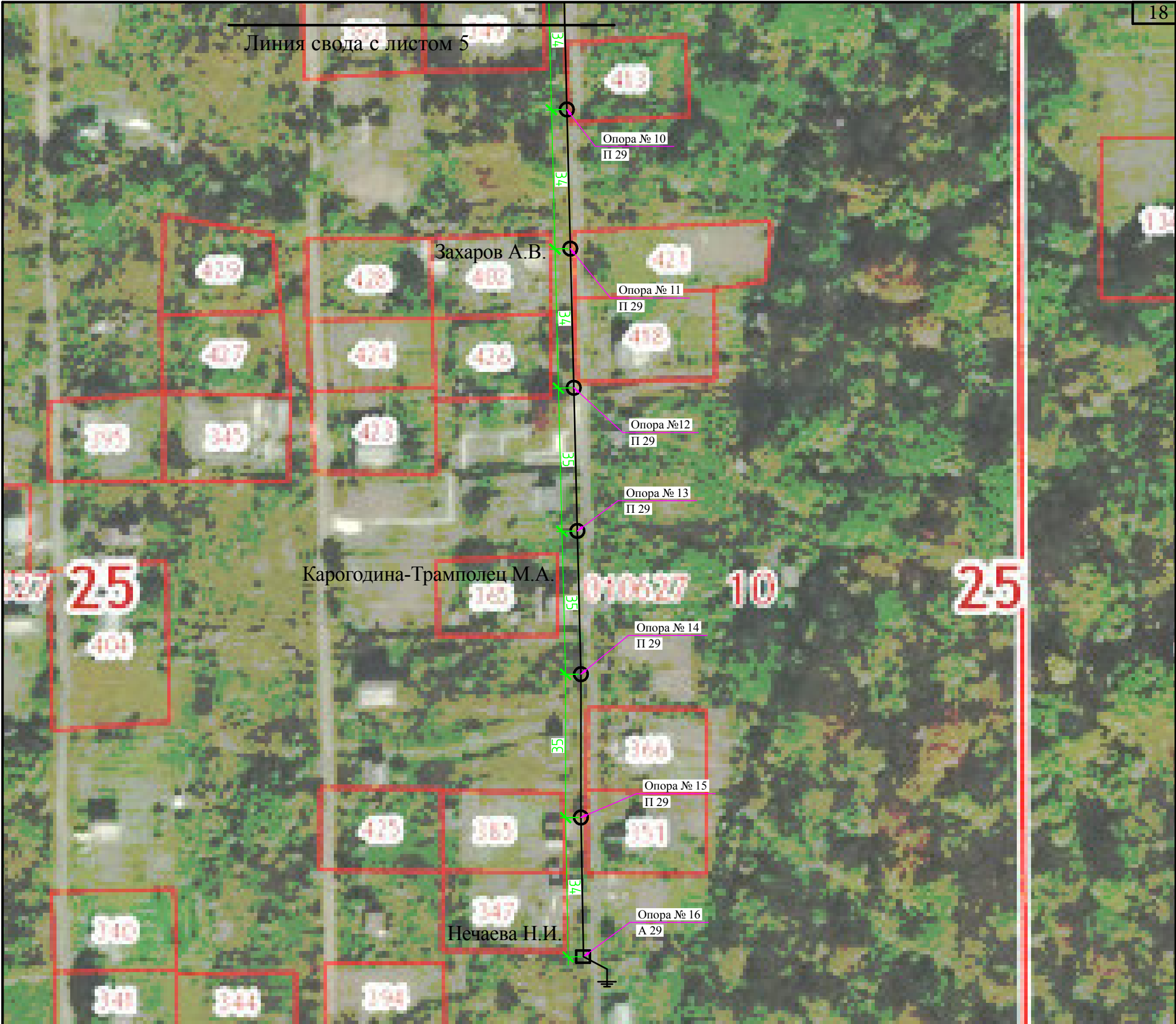
Условные обозначения:

- vi — - ось трассы проектируемой ВЛ 6 кВ
- — - ось трассы проектируемой ВЛ 0,4 кВ
- - опра одностоечная СВ 95-3
- - опра одностоечная СВ 95-3 с 1 укосом
- - опра одностоечная СВ 110-2
- - опра одностоечная СВ 110-2 с 1 укосом

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

Линия свода с листом 6

						2017/128-10-0021-ЭС			
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район, СНТ "Карамель".			
Изм.	Кол. ут.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разработал	Власов				04.17	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				04.17		Р	5	
Н. Контр.	Горбатенко				04.17	План проектируемых сетей Масштаб 1:1000	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		



Общее количество проектируемых опор
ВЛИ 0,4 кВ

Типы опор	Кол-во опор, шт
А29	5
УП29	4
П29	29

Общее количество проектируемых опор
ВЛИ 6 кВ

Типы опор	Кол-во опор, шт
АБ 10/0,4-4	5
ПБ10/0,4-7	3
ПоБ 10-2	5
АтБ 10-21	1

Условные обозначения:

- VI — - ось трассы проектируемой ВЛ 6 кВ
- - ось трассы проектируемой ВЛ 0,4 кВ
- - опра одностоечная СВ 95-3
- - опора одностоечная СВ 95-3 с 1 укосом
- - опра одностоечная СВ 110-2
- - опора одностоечная СВ 110-2 с 1 укосом

2017/128-10-0021-ЭС

Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край
Надеждинский район, СНТ "Карамель".

Изм.	Кол. ут.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Власов	4/17			04.17
Проверил	Горбатенко	4/17			04.17
Н. Контр.	Горбатенко	4/17			04.17

Рабочая документация

План проектируемых сетей
Масштаб 1:1000

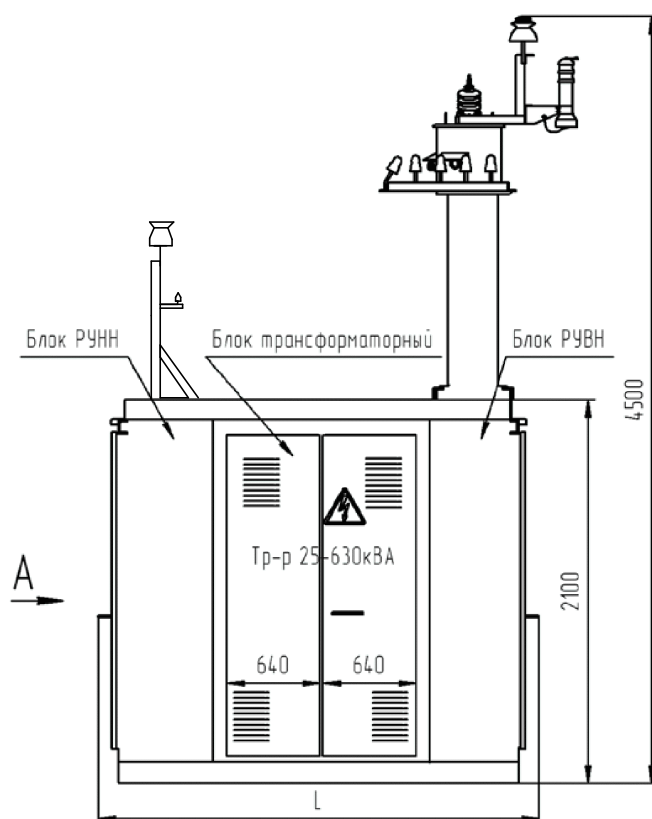
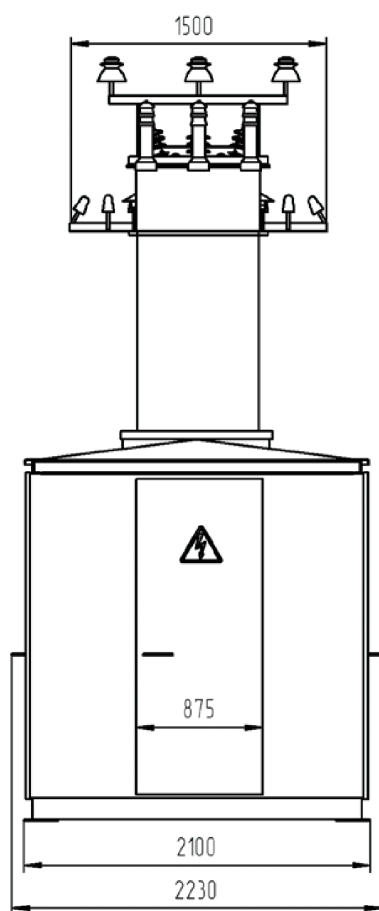
Стадия Лист Листов

Р 6

АО "ДРСК"
Приморские электрические
сети

Копировал

Формат А3



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

2017/128-10-0021-ЭС

Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район СНТ "Карамель".

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

Рабочая документация

Общий вид КТП 6/0,4 кВ

Стадия	Лист	Листов
Р	7	

АО "ДРСК"
Приморские электрические
сети

Копировал

Формат А4

Согласовано

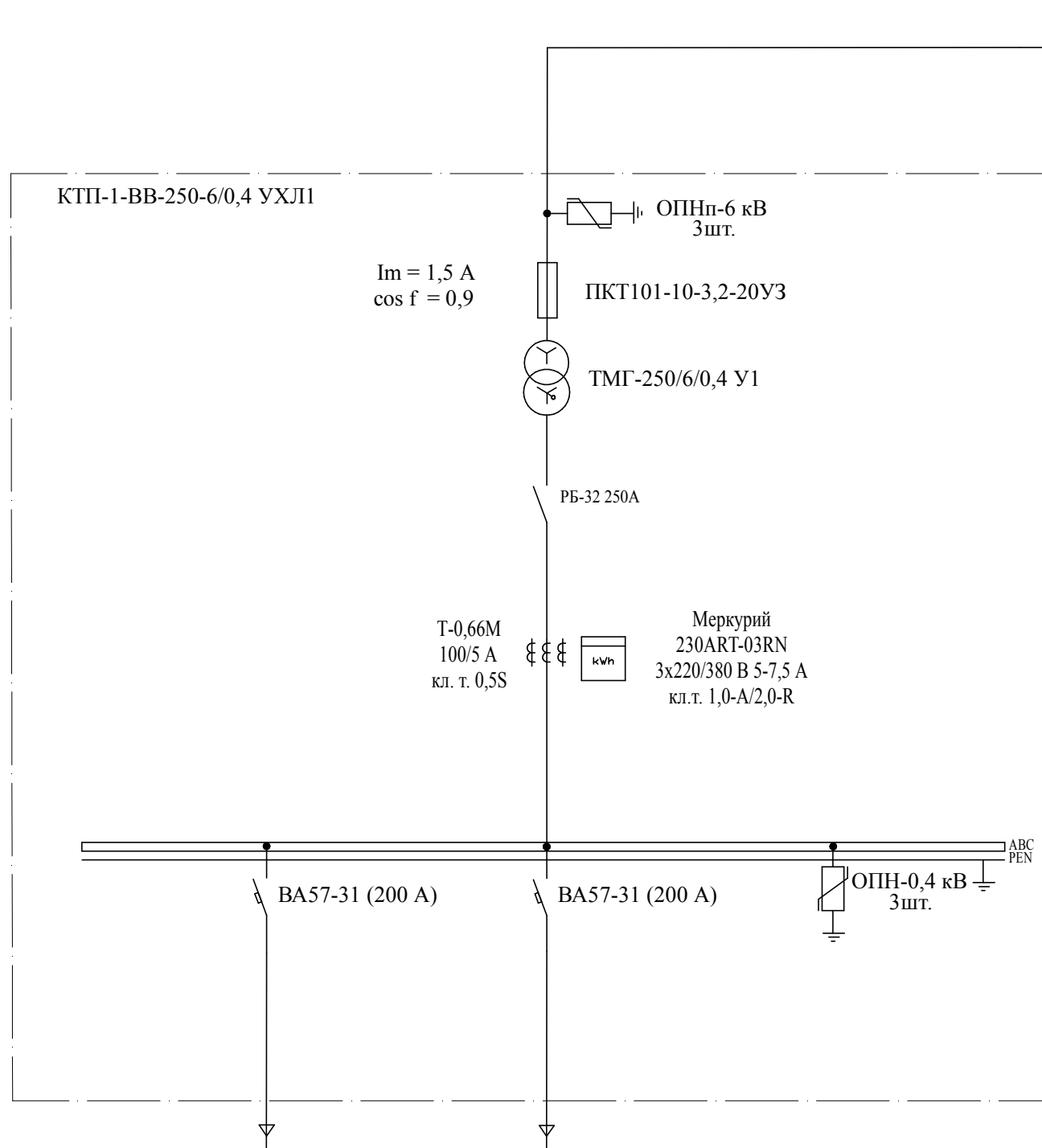
Изм. №

Подпись и

Взам. инв.

№

Дата



№ линии	1	2
Рр, кВт		
Ip, А		
Наименование линии	Линия 1	Резерв

СИПЗ 1x50

L=27 м

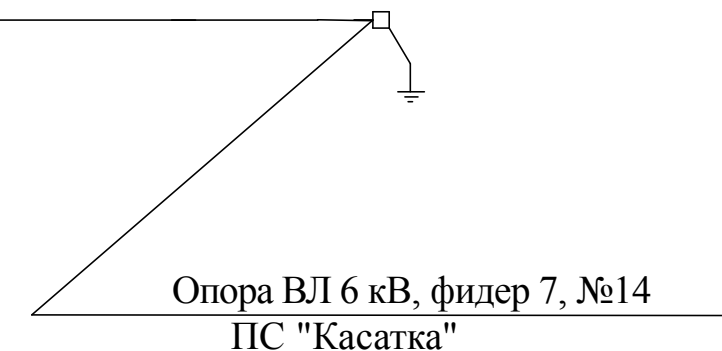
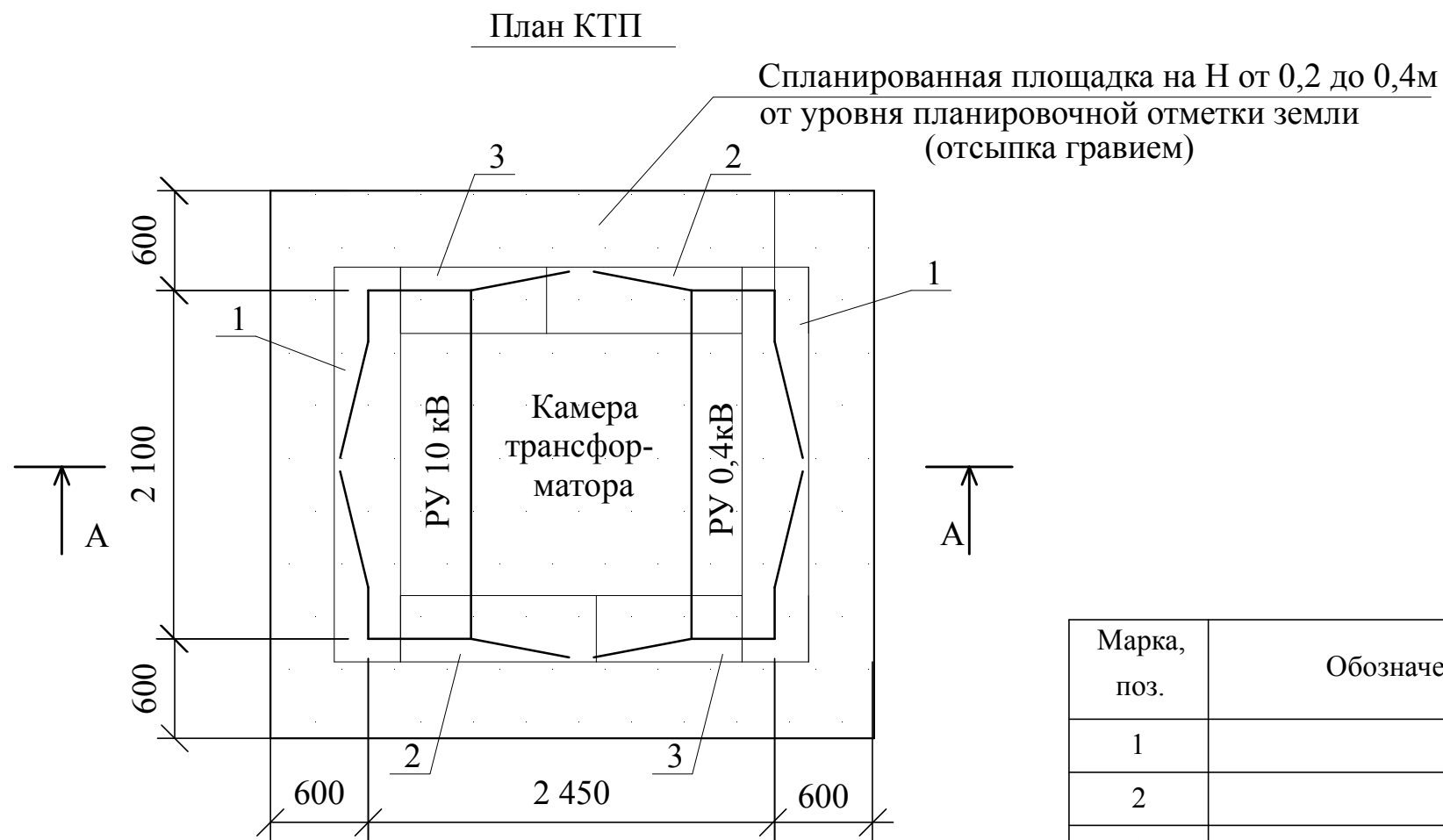


Схема мачтовой комплектной трансформаторной подстанции наружной установки составлена на основании данных алтайского завода силовых трансформаторов. Под счетчиками устройство для подогрева счетчика устанавливать не требуется, т.к. счетчики работают при температуре воздуха от -40 градусов С до +60 градусов 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 6 кВ осуществляется предохранителями. Защита отходящих линий на стороне 0,4 кВ осуществляется автоматическими выключателями.

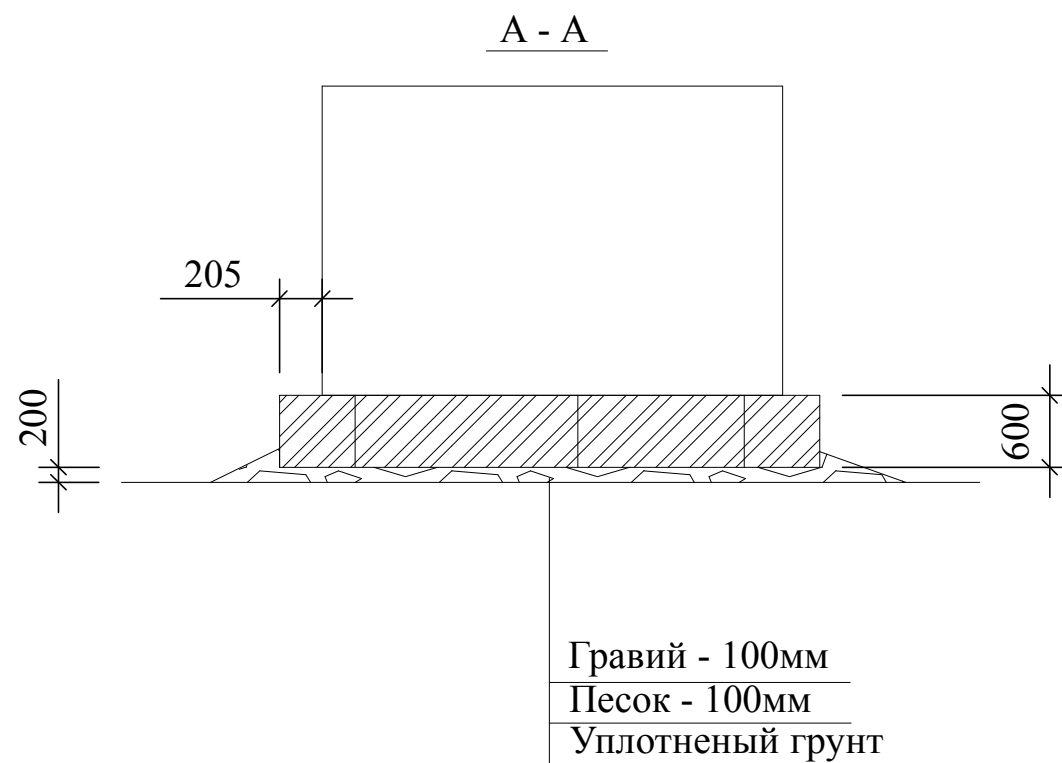
Изоляция PEN-проводника должна быть равноценной изоляции фазных проводников п.1.7.134 ПУЭ, т.е. при выводе фаз шинами вывод от нейтрали трансформатора должен быть шиной.

						2017/128-10-0021-ЭС			
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район, СНТ "Карамель".			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Власов				04.17		Р		
Проверил	Горбатенко				04.17	Линейная схема КТП 6/0,4 кВ	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		
Н. Контр.	Горбатенко				04.17				

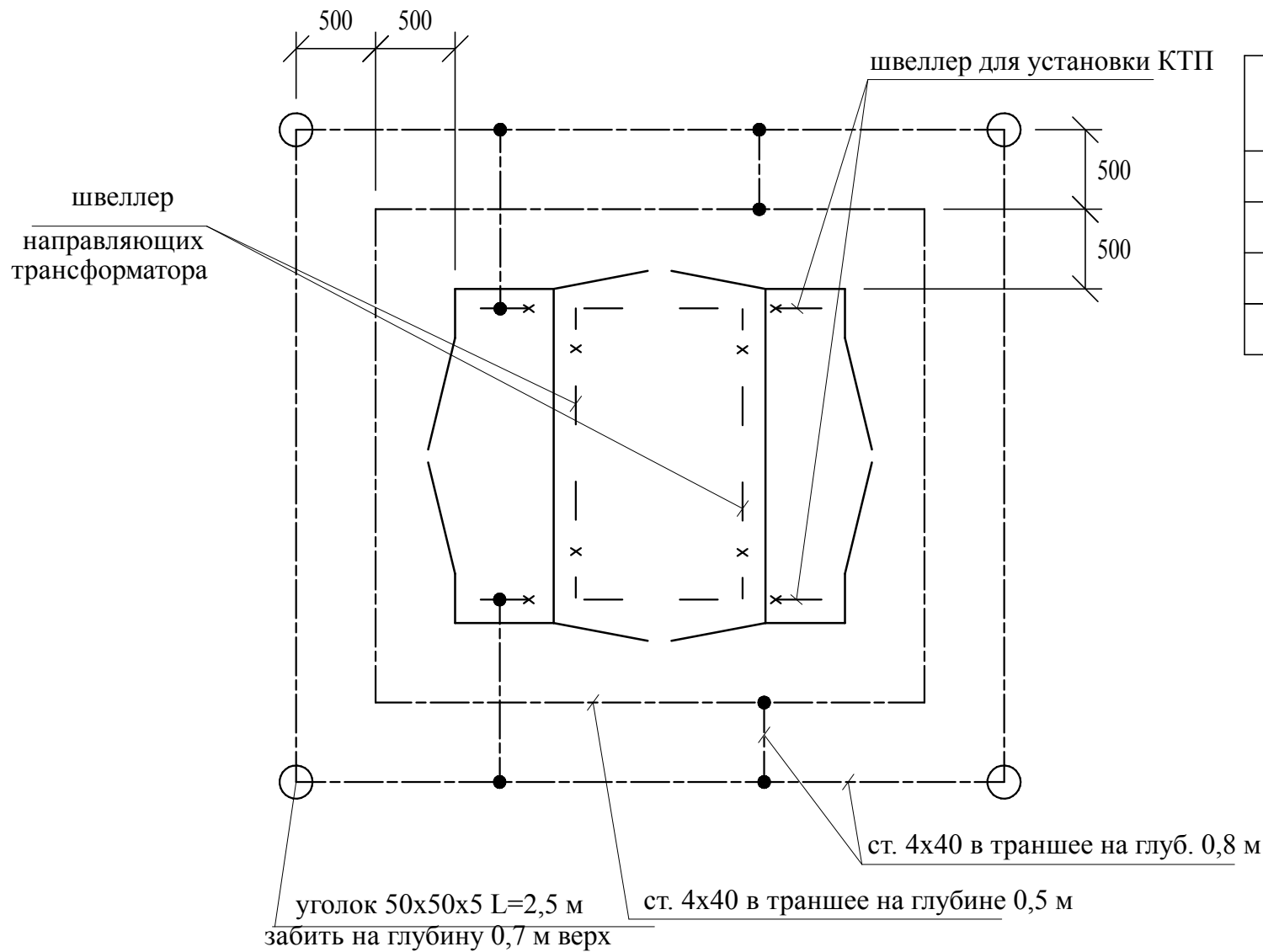


Спецификация

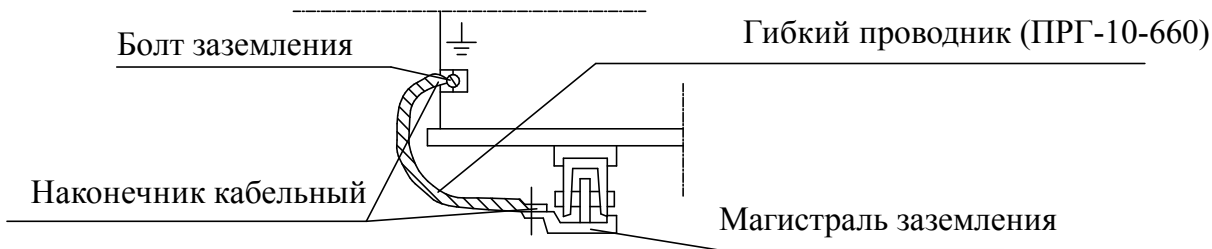
Марка, поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примеч.
1		Блок ФБС 24-6-6Т	4	1960	шт
2		Блок ФБС 12-4-6Т	2	960	шт
3		Песок	1,2		м3
4		Гравий	1,2		м3



						2017/128-10-0021-ЭС			
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район СНТ "Карамель".			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Власов				04.17	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				04.17		Р	9	
Н. Контр.	Горбатенко				04.17	Закрепление КТП	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		



Узел силового трансформатора



Условные обозначения

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

Марка, поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примеч.
1		Уголок 50x50x5	4		шт.
	СТЗсп ГОСТ103-76	ГОСТ 8509-86			L-2,5 м
2		Полоса 4x40-В	30		м
	СТЗсп ГОСТ535-88	ГОСТ 103-76			

В качестве магистралей заземления используются все опорные металлоконструкции, которые в местах стыков и в торцах соединены электросваркой между собой. Корпус трансформатора соединен с каркасом КТПН наружной установки, 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 КТПН в составе огнетушителя порошкового ОП-5 и огнетушителя углекислотного ОУ. На КТПН выполнить надпись: наименование КТП, фамилия и номер телефона владельца.

Комплект основных защитных средств по ПТЭ, в.т. числе штанга изолирующая оперативная 6 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.

						2017/128-10-0021-ЭС			
						Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район СНТ "Карамель".			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал	Власов				04.17	Рабочая документация	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Горбатенко				04.17		Р	10	
Н. Контр.	Горбатенко				04.17	Заземление КТП 6/0,4 кВ	АО "ДРСК" Приморские электрические сети		

ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-1040

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-407

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

Заявитель: *Захарова Альбина Васильевна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", Четвертая ул, участок № 190, кадастровый номер земельного участка 25:10:010627:402*

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*

4. Категория надежности: *3.*

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*

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

8. Основной источник питания: *ф.№ 7 ПС 35/6 кВ Касатка.*

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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 №17-1042

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 г. № 504-25-409

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

Заявитель: *Железко Наталья Прокопьевна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 358, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:129*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№ 7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

22.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 №17-1041

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 г. № 504-25-408

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

Заявитель: *Шинкарева Лидия Николаевна.*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *дачные дома.*

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *дачные дома, Приморский край, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 269, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:133*

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*

4. Категория надежности: *3.*

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*

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

8. Основной источник питания: *ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.*

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

22.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 №17-1045

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 г. № 504-25-412

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

Заявитель: *Первухина Раиса Алексеевна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей ключ", снт "Карамель", участок № 351, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:146*

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*

4. Категория надежности: *3.*

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*

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

8. Основной источник питания: *ф.№ 7 ПС 35/6 кВ Касатка.*

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

22.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 №17-1043

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 г. № 504-25-410

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

Заявитель: *Макушева Наталья 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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель, участок № 253, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:119*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№ 7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

22.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 №17-1044

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 22.03.2017 г. № 504-25-411

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

Заявитель: *Мазуренко 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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей ключ", снт "Карамель", участок № 256, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:158*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№ 7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

22.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-992

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-393

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

Заявитель: *Нечаева Нина Иеронимовна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 206, кадастровый номер земельного участка 25:106010627:347*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-993

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-394

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

Заявитель: *Божок Елена Константиновна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 357, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:210*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№ 7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-1038

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-405

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

Заявитель: *Лысая Галина 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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей ключ", снт "Карамель", участок № 316, кадастровый номер земельного участка 25:10:010627:371*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-990

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-391

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

Заявитель: *Крошкин Александр Кириллович.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей ключ", снт "Карамель", участок № 362, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:125*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-1037

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-404**

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

Заявитель: *Баилак Любовь Константиновна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 363, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:156*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 №17-1039

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 21.03.2017 г. № 504-25-406

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

Заявитель: **Осипова Дина Клавдиевна.**

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", участок № 360, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:154**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт**

4. Категория надежности: **3.**

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2017г.**

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

8. Основной источник питания: **ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.**

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

21.03.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 31.03.2017 №17-1214

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 31.03.2017 г. № 504-25-479**

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

Заявитель: *Беремец Елизавета 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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель", уч.364, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:159.*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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.

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



В.В.Кириллов

31.03.2017

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 05.04.2017 №17-1281

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 05.04.2017 г. № 504-25-501

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

Заявитель: *Гаврюшенко Лидия Захаровна.*

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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей ключ", снт "Карамель", участок № 327, кадастровый номер земельного участка 25:10:010611:153*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*
4. Категория надежности: *3.*
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: *0,4 кВ.*
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: *элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ЛЭП-0,4 кВ*
8. Основной источник питания: *ф.№7 ПС 35/6 кВ Касатка.*
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.

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



В.В.Кириллов

05.04.2017

Исполнитель: Гончаренко Виктория Владимировна
Тел. (423) 2211-168
E-mail: goncharenko@prim.drsk.ru

Приложение 1 к договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 09.03.2017 №17-771

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
от 09.03.2017 г. № 504-25-312

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

Заявитель: *Карагодина-Транполец Мария 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, Надеждинский р-н, урочище "Соловей Ключ", снт "Карамель" участок № 198, кадастровый номер земельного участка 25:10:010627:365.*

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: *15 кВт*

4. Категория надежности: *3.*

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2017г.*

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

8. Основной источник питания: *ПС 35/6 кВ Касатка.*

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

09.03.2017

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

Согласовано																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

									55						
				Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудова- ния, изделия, материала	Завод- изготовитель	Ед. изм.	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание			
				1	2	3	4	5	6	7	8	9			
					Зажим плашечный	SL37.2		"ENSTO"	шт	38					
					Вязка спиральная	SO115		"ENSTO"	шт	60					
					Зажим натяжной	SO235		"ENSTO"	шт	36					
					Зажим прокалывающий	SL25.2		"ENSTO"	шт	18					
					Скоба	SH195		"ENSTO"	шт	36					
					Установка разъединителя на опоре ВЛ-6 кВ										
					Кронштейн РА1	т.п. 3.407.1-143.8.64			шт.	1					
Согласовано					Кронштейн РА2	т.п. 3.407.1-143.8.65			шт.	1					
					Кронштейн РА4	т.п. 3.407.1-143.8.66			шт.	1					
					Кронштейн РА5	т.п. 3.407.1-143.8.67			шт.	1					
					Вал привода РА3	т.п. 3.407.1-143.8.69			шт.	2					
					Хомут Х7	т.п. 3.407.1-143.8.68			шт.	3					
					Хомут Х8	т.п. 3.407.1-143.8.68			шт.	1					
					Заземляющий проводник ЗП1	т.п. 3.407.1-143.8.54			м.	4,5					
					Разъединитель 6 кВ РЛНД.1-10/400 У1	ТУ16-520.151-83			компл.	1					
					Привод разъединителя ПРНЗ-10 У1	ТУ16-520.151-83			компл.	1					
					Изолятор ШФ20-Г	ГОСТ 22863-77			шт.	2					
					Колпачок К6	ГОСТ 18380-80			шт.	2					
					Зажим ПА	ГОСТ 4261-82			шт.	3					
				Взам. инв. №	Болт М12х40	ГОСТ 7798-70			шт.	9					
					Ошиновка (провода ВЛ)	ГОСТ 839-80			м.	12					
					Гайка М12	ГОСТ 5915-70			шт.	9					
				Подпись и дата	Шайба М12	ГОСТ 11371-78			шт.	9					
					Зажим аппаратный А2А	ГОСТ 23065-78			шт.	6					
					Крепление провода	т.п. 3.407.1-143.2.28			шт.	2					
Инв. № подл.															
							2017/128-10-0021-ЭС.С						Лист		
													2		
Изм.						Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Копировал			Формат А3	

[illegible]

Согласовано

Инв. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. №

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа.	Код оборудования, изделия, материала.	Завод - изготовитель	Единица измер.	Количество	единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВЛИ 0,4 кВ							
	Опоры:							
	Анкерная (концевая) одноцепная опора	А 29			шт	5		
	Промежуточная одноцепная опора	П 29			шт	29		
	Угловая промежуточная одноцепная опора	УП 29			шт	4		
	Железобетонные элементы:							
	Стойка	СВ 95-3			шт	47	900	
		ТУ 5863-007-00113557-94						
	Стальные конструкции:							
	Заземляющий проводник	ЗП1М			шт	32		
		26.0085-42						
	Заземляющий проводник	ЗП2М			шт	14		
		26.0085-42						
	Кронштейн	У4			шт	9	6,8	
		26.0085-35						
	Сталь для заземления опор ВЛИ 0,4 кВ							
	Сталь круглая Ø 10мм	ГОСТ 2590-88			м	80		123 кг
	Сталь круглая Ø 12мм	ГОСТ 2590-88			м	80		92 кг
	Электроды	Э42А			кг	5		
		ГОСТ 9467-75						

										59								
		Позиция	Наименование и техническая характеристика		Тип, марка, обозначение документа, опросного листа		Код оборудования, изделия, материала.		Завод - изготовитель		Единица измерения		Количество		Масса единицы КГ		Примечание	
		1	2		3		4		5		6		7		8		9	
			Устройство отвлечения от существующей опоры															
			Металлическая лента 20x0,7x1000 мм		F20.07				ЗАО "МЗВА"		шт		6		0,106			
			Скрепа		C20				ЗАО "МЗВА"		шт		6		0,01			
			Анкерный кронштейн		CA 1500				ЗАО "МЗВА"		шт		3		0,23			
			Натяжной зажим		PA 1500/35				ЗАО "МЗВА"		шт		3		0,44			
			Зажим прокалывающий		OP-95				ЗАО "МЗВА"		шт		12		0,14			
			Кабельный ремешок		KR-1				ЗАО "МЗВА"		шт		3		0,26			

Согласовано									60																							
				<table><tr><td>Позиция</td><td>Наименование и техническая характеристика</td><td>Тип, марка, обозначение документа, опросного листа</td><td>Код оборудования, изделия, материала</td><td>Завод-изготовитель</td><td>Ед. изм.</td><td>Кол-во</td><td>Масса ед., кг</td><td>Примечание</td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td></tr></table>											Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Ед. изм.	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Ед. изм.	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание																				
				1	2	3	4	5	6	7	8	9																				
				КТП 6/0,4 кВ 1х400 кВА																												
				Комплекная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ 1х400 кВА																												
				КТПН-Т-ВВ-400-6/0,4 УХЛ-1																												
				воздушный ввод 6 кВ, воздушные выводы 0,4 кВ																												
				Трансформатор силовой Y-Y0, 6/0,4кВ, мощностью 250 кВА																												
				ТМГ-250/6/0,4 УХЛ1																												
				Заземление КТП																												
				Уголок 50х50х5-В длина 2,5 м																												
ГОСТ 8509-86																																
Полоса 40х4																																
ГОСТ 8509-86																																
Фундамент КТП																																
Железобетонный блок																																
ФБС 12-4-6Т																																
Железобетонный блок																																
ФБС 24-6-6Т																																
Песок																																
Гравий																																
Учет электроэнергии на вводе 0,4 кВ силового трансформатора																																
Счетчик электрический электронный, 230 ART-03RN 3х220/380 В 5-7,5А																																
"Меркурий"																																
шт.																																
1																																
кл.т. 1,0-А/2,0-Р																																
Трансформатор тока 0,4 кВ 200/5																																
Т-0,66У3																																
шт.																																
3																																
ОПН 0,4 кВ																																
шт.																																
3																																
ОПН 10 кВ																																
шт.																																
3																																

	NN п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Код		Коли- чество	62
				вида работ	ед.		
Согласовано	12	Установка опор ВЛ 6 кВ: одностоечных					
		с одним подкосом	оп.			6	
		<u>КТП 6/0,4 кВ:</u>					
	13	Установка КТП 6/0,4 кВ	шт			1	
	14	Установка трансформатора ТМГ-250 кВА в					
		КТП 6/0,4 кВ	шт			1	
	15	Устройство фундамента КТП					
		с отсыпкой площадки	шт			1	
	16	Разработка грунта вручную под горизонтальный					
		заземлитель контура КТП	м3			5,2	
	17	Забивка вертикальных заземлителей					
		вручную на глубину до 5 м	шт.			4	
	18	Устройство контура заземления КТП	шт.			1	
	19	Засыпка грунта вручную	м3			5,2	
	20	Вырубка просеки по трассе ВЛЗ 6 кВ	га			0,45	
		<u>Испытания:</u>					
	21	Испытание ВЛЗ 6 кВ	шт			1	
	22	Испытание контура заземления опоры ВЛ					
		6 кВ	шт			14	
	23	Испытание КТП и контура заземления					
		КТП	шт			1	
Инва. N подп.	24	Подключение и пуск в работу КТП	шт			1	
	25	Демонтаж опор 0,4 кВ	шт			2	
	26	Демонтаж провода СИП 2 3х50+1х50	м			33	
Инва. N подп.							
							Лист
							2
	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

2017/128-10-0021-ЭС.ВР

												63	
NN п/п	Наименование вида работ						Ед. изм.	Код		Коли- чество			
								вида работ	ед. изм.				
	Все работы ведутся в в населенной местности												
	Общая длина проектируемой ВЛИ 0,4 кВ - 1528 м												
	27	Подвеска одного провода СИП-2 3х70+1х70 механизированным способом в											
	нас.местности:												
	- совместная подвеска с ВЛ 6 кВ и пересечение												
	с автодорогой						м				104		
	- совместная подвеска с ВЛ 6 кВ						м				120		
	- по прочим землям						м				1304		
	Заземление 4-х проектируемых опор ВЛИ 0,4 кВ												
	28	Прокладка горизонтальных шин заземления						м				80	
29	Забивка вертикальных заземлителей длиной						шт				8		
5 м вручную													
30	Объем земли для траншеи протяженных												
заземлителей (мех. способом)						м3				12			
31	Обратная засыпка земли в траншею						м3				12		
Опоры 0,4 кВ:													
32	Погрузка опор ВЛ 0,4 кВ при автомобиль-												
ных перевозках						т				42,3			
33	Развозка стоек СВ 95-3 кВ по трассе						шт.				47		
34	Разгрузка опор ВЛ 0,4 кВ при автомобиль-												
ных перевозках						т				42,3			
35	Установка опор ВЛ-0,4 кВ: одностоечных												
без подкосов						оп.				29			
36	Установка опор ВЛ-0,4 кВ: одностоечных с												
одним подкосом						оп.				9			
Испытания:													
37	Испытание ВЛ 0,4 кВ						шт				1		
38	Испытание контура заземления опоры						шт				4		
ВЛ-0,4 кВ													
2017/128-10-0021-ЭС.ВР													
Лист													
3													
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата								

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на КИОСКОВЫЕ комплектные трансформаторные подстанции ТУПИКОВОГО исполнения.

№п/п	Наименование, характеристика, количество	Стандартная комплектация ОАО "Алтранс"	Комплектация по требованию заказчика
1	Мощность подстанции	250	100
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	6	
3	Трансформатор силовой масляный (нет; при положительном ответе необходимо указать тип трансформатора (ТМ или ТМГ) и группу соединений обмоток (У/Ун-0; У/Зн-11; Д/Ун-11)	ТМГ УУ-0	
4	Исполнение вводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ	
5	Ввод РУНН, вводной коммутационный аппарат: - Рубильник РБ-32 250А (для КТП мощностью 25-160кВА) - Рубильник РЕ 19-39 630А (для КТП мощностью 250кВА) - Разъединитель РЕ 19-41 1000 А (для КТП мощностью 400-630кВА) - Разъединитель РЕ 19-43 1600 А (для КТП мощностью 1000кВА) - Выключатель-разъединитель ВРР-35-250А (для КТП мощностью 25-160кВА) - Выключатель-разъединитель ВРР-37-400А (для КТП мощностью 250кВА) - Выключатель-разъединитель ВРР-39-630А (для КТП мощностью 400кВА) - Авт. выключатель ВА57-35 40А (I _з =400А) (для КТП мощностью 25кВА) - Авт. выключатель ВА57-35 63А (I _з =800А) (для КТП мощностью 40кВА) - Авт. выключатель ВА57-35 100А (I _з =1000А) (для КТП мощностью 63кВА) - Авт. выключатель Compact NS 160А 160А (I _з =1600А) (для КТП мощностью 100кВА) - Авт. выключатель ВА57-39 250А (I _з =2500А) (для КТП мощностью 160кВА) - Авт. выключатель Compact NS 250А (I _з =4000А) (для КТП мощностью 250кВА) - Авт. выключатель ВА57-39 630А (I _з =5000А) (для КТП мощностью 400кВА) - Авт. выключатель ВА57-43 1000А (I _з =регуляр.) (для КТП мощностью 630кВА) - Авт. выключатель ВА57-43 1600А (I _з =регуляр.) (для КТП мощностью 1000кВА)	1	
6	Отходящие линии РУНН 0,4 кВ, общее количество: - RPIC-2 250 А с ПН2 - RPIC-4 400 А с ПН2 - RPIC-6 630 А с ПН2 Отходящие линии РУНН 0,4 кВ, общее количество: - RBK 80 А с ППН - RBK 100 А с ППН - RBK 160 А с ППН - RBK 250 А с ППН - RBK 400 А с ППН - RBK 630 А с ППН - Автоматический выключатель ВА57-35 31.5А (I _з =320А) - Автоматический выключатель ВА57-35 50А (I _з =400А) - Автоматический выключатель ВА57-35 63А (I _з =500А) - Автоматический выключатель ВА57-35 80А (I _з =800А) - Автоматический выключатель Compact NS 100А (I _з =1000А) - Автоматический выключатель Compact NS 160А (I _з =1000А) - Автоматический выключатель ВА57-35 250А (I _з =1250А) - Автоматический выключатель ВА57-39 400А (I _з =2000А) - Автоматический выключатель ВА57-39 630А (I _з =3200А) - Автоматический выключатель ВА57-43 1000А (I _з =регуляр.)	2	2
7	Компактация КТП проводом АПВ в отходящих линиях 0,4кВ для исп. ВВ, КВ: (да, нет)	нет	
8	Комплект РВО и ОПН, 6, 10 кВ (Р, О, нет)	О	
9	Комплект ОПН, 0,4 кВ (да, нет)	да	
10	Учет эл.энергии, электронный (А-активной, Р-реактивной, AP-полный учет, нет)	AP	
11	Фидер уличного освещения (да, нет)	нет	
12	Фотореле для фидера уличного освещения (да, нет)	нет	
13	Приборы контроля напряжения и тока (да, нет)	нет	
14	Линейный разъединитель РПН/ДПН-10-400, 6, 10кВ (да, нет)	нет	
15	Защита "Тендузман" для механической блокировки между РУ ВН и РУНН (да, нет) Выключатель (В) или разъединитель (Р) внутренней установкой на стороне ВН ВНН-400/10 пр-ва Великие Луны ВНН-10/630 пр-ва Самара РБЗ 10/630 пр-ва Самара	нет	
16	Штепсельный разъем СШЦ-4*60 (количество, нет)	да	
17	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	6	
18	Номинальный ток плавкой вставки предохранителей ВН, А	6 кВ 10 кВ	
19	Салазки		
20	Количество заявленных КТП	1	

Согласовано

Имя, № Подпись и дата

Взнос, руб.

№

2017/128-10-0021-ЭС					
Строительство ВЛ 6/0,4 кВ, КТП 400 кВа по адресу Приморский край Надеждинский район СНТ "Карамель".					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Власов				04.17
Проверил	Горбатенко				04.17
Н. Контр.	Горбатенко				04.17
Рабочая документация					Стация
					Лист
					Листов
Опросный лист					АО "ДРСК"
КТП 6/0,4 кВ мощностью 250 кВА					Приморские электрические сети

Копировал

Формат А3