



**Акционерное общество**  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»**

ул.Черноморская, 6, г.Биробиджан, ЕАО, 679011, Россия Тел/факс (42622) 2-27-18  
E-mail: doc@eao.drsk.ru ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 790102001

**«СОГЛАСОВАНО»**

**Заместитель директора по развитию и инвестициям филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**  
*К.В. Шуляковский*  
« 07 » июля 2017г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Директор филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**  
*Н.Н. Гусев*  
« 07 » июля 2017г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического присоединения потребителей (в том числе ПИР) на территории филиала «ЭС ЕАО» (13 заявителей)**

**1. Основание для выполнения работ:**

- 1.1. Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2017 г.
- 1.2. Договоры на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК».

**2. Общие сведения**

2.1. Настоящее Техническое задание составлено в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям Заказчика (Таблица 1).

Таблица 1. Список заявителей и договоров ТПр

№ пп	Заявитель	Договор на ТПр	Адрес объекта	Мощность, кВт	Наименование работ
1	2	3	4	5	6
1	Радевич Л.В.	ТПр 354/17 - 478 от 27.03.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Рассвет", Полевая ул, № 1	5	Строительство ВЛИ 0,38 кВ
2	Андреева Р. В.	ТПр 515/17 - 915 от 24.04.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Рассвет", Полевая ул, 7	5	
3	Плотникова О.В.	ТПр 392/17 - 539 от 10.04.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Васильковская ул, уч. 763	8	Строительство ВЛИ 0,38 кВ
4	Пьяникова И. В.	ТПр 505/17 - 738 от 24.04.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Васильковская ул, 769	10	
5	Дубровская И.В.	ТПр 631/17 - 735 от 12.05.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Васильковская ул, 764	5	
6	Сысоева А. М.	ТПр 521/17 - 799 от 24.04.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Васильковская ул, 771	5	

7	Гейко Т.А.	ТПр 242/17 - 391 от 06.03.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Ветеран", 5-я Поперечная ул	5	Строительство ВЛ 6 кВ, Строительство СТП, Строительство ВЛИ 0,38 кВ
8	Степанюк Е.Н.	ТПр 497/17 - 745 от 24.04.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Ветеран", 5-я Поперечная ул	10	
9	Филиппов А. П.	ТПр 304/17 - 441 от 20.03.17	Биробиджан г, 70 метров на запад от дома 86 а по ул. Пионерская	10	Строительство 2КЛ-0,38 кВ, Монтаж РП-0,38 кВ, Реконструкция ТП-355
10	Галияхметова М.М.	ТПр 709/17 - 844 от 24.05.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Одуванчиковая ул, уч. 720	6	Строительство ВЛИ 0,38 кВ
11	Киреев Ю.В.	ТПр 438/17 - 585 от 12.04.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Восточная ул, № 1153	5	Строительство ВЛИ 0,38 кВ
12	Гарбер Ю.С.	ТПр 557/17 - 746 от 02.05.17	Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", Мичуринская ул, участок № 980	15	Строительство ВЛ 10 кВ, Строительство СТП, Строительство ВЛИ 0,38 кВ
13	Денисов Е.А.	ТПр 708/17 - 878 от 26.05.17	Облученский р-н, Семисточный с, примерно 41 метр на запад от дома 10 по ул. Центральная	10	Строительство ВЛИ 0,38 кВ

### 3. Вид работ

Проектно-изыскательские и строительно-монтажные по строительству и реконструкции.

### 4. Требования к Участнику (Подрядчику)

#### 4.1. Требования к Участнику по закупке работ по подготовке проектной документации:

✓ В связи с вступлением в силу с 01.07.2017 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» Участник закупки должен являться членом саморегулируемой организации (СРО), осуществляющих строительство в области инженерных изысканий (в области архитектурно-строительного проектирования) зарегистрированной в установленном по месту (в том же субъекте РФ) регистрации Участника (с учетом исключений, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юрлицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1 ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ;

✓ Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду возмещения вреда должен быть не менее стоимости оферты Участника.

✓ Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, должен быть не менее стоимости оферты Участника.

✓ В составе заявки Участник должен предоставить копию действующей выписки из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 № 58 (содержащую сведения от уровне ответственности участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, соответствующем предложенной стоимости выполнения работ по договору). Дата выписки должна быть не ранее чем за один месяц до даты окончания подачи заявки Участника.

4.2. В случае отсутствия выписки из реестра членов саморегулируемой организации Участник должен предоставить следующие документы:

– Подтверждение уведомления о переходе/сохранении членства в действующую саморегулирующую организацию в соответствии с 372-ФЗ (подтверждается копией письма с номером входящего саморегулируемой организации) и поданного до 01.12.2016г.

– Подтверждение соответствия уровня ответственности по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств предложенной участником стоимости выполнения работ по договору (подтверждается платежным поручением в указанную саморегулируемую организацию, соответствующим сумме компенсационного фонда по уровню ответственности);

– Подтверждение наличия специалистов по организации инженерных изысканий / по организации архитектурно-строительного проектирования / по организации строительства, сведения о которых включены в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования / национальный реестр специалистов в области строительства, в количестве не менее 2 (двух) человек, привлеченных для выполнения работ по трудовым договорам (подтверждается выпиской из реестра и копиями трудовых договоров).

**4.3. Участник (Подрядчик) должен обладать соответствующими выполняемой работе необходимыми профессиональными знаниями и ресурсными возможностями (материально-технические, производственно-технологические, квалифицированными кадровыми ресурсами), обладать управленческой компетентностью и репутацией.**

4.3.1. Участник (Подрядчик) должен иметь достаточное для исполнения договоров количество собственных или арендованных материально-технических ресурсов (в количестве в соответствии с таблицей 2) для выполнения работ (данная информация указывается в справке о материально-технических ресурсах и подтверждается документально: заверенными Участником копиями свидетельств о регистрации транспортного средства, находящихся в собственности организации, либо заверенными Участником копиями договоров аренды/лизинга транспорта).

Таблица 2. Машины и механизмы для выполнения работ

№ п/п	Материально-технические ресурсы (МТР)	Ед.изм.	Кол-во (не менее штук)	Примечание
1	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства не менее 10 т	ед.	1	
2	Автогидроподъемники высотой подъема не менее 12 м	ед.	1	
3	Установки для сварки ручной дуговой	ед.	1	
4	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения 3,5 м	ед.	1	
5	Автомобили бортовые, грузоподъемность до 8 т	ед.	1	
6	Экскаваторы	ед.	1	
7	Бульдозеры	ед.	1	
8	Бригадный автомобиль	ед.	1	
	Итого	ед.	8	

Потребность в МТР выявлена при составлении сметной документации в программе Гранд СМЕТА, базисно-индексным методом с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2014г. (приказ Минстроя РФ от 30.01.2014г. № 31/пр), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ, с применением текущих (прогнозных) индексов пересчета по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен, ежеквартально утверждаемые Министерством регионального развития (индексы ЕАО в соответствии с Письмом Минстроя РФ).

**4.3.1.1. В составе заявки Участнику (Подрядчику) необходимо предоставить:**

- копии паспортов транспортных средств (ПТС),
- копии паспортов транспортной машины (ПСМ),
- свидетельства о регистрации транспортного средства,
- договоры аренды (если машины и механизмы не являются собственностью).

**4.3.2. Требования к персоналу Участника (Подрядчика):**

4.3.2.1. Персонал должен быть обучен технологии выполнения строительно-монтажных и специальных работ и иметь удостоверения установленной формы на допуск к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В с записью результатов проверки знаний ПУЭ,

ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов; удостоверения на выполнение других специальных работ и иметь соответствующую группу по электробезопасности **(в составе заявки Участник (Подрядчик) должен предоставить подтверждающие документы)**;

Участник (Подрядчик) должен иметь достаточное для исполнения договора количество кадровых ресурсов (в количестве в соответствии с таблицей 4) соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается копиями документов государственного образца о начальном профессиональном образовании и уровне квалификации - удостоверениями для работы на бурильно-крановой установке на базе трактора и автомобиля; лица, имеющие право выдачи нарядов - допусков на проведение работ в электроустановках, должны иметь группу по электробезопасности не ниже V по электроустановкам напряжением выше 1000 В и не ниже IV - по электроустановкам напряжением до 1000 В, необходимо предоставить копии удостоверений по проверке знаний правил работы в электроустановках).

Таблица 3. Трудозатраты кадровых ресурсов

ЛСР №	Затраты труда рабочих строителей чел.ч	Затраты труда машинистов чел.ч	Итого трудозатраты чел.ч	Продолжительность рабочего дня час	Итого трудозатраты чел.дн.	Продолжительность по ТЗ, дн.
1	507,25	136,26	643,51	8	80	30
2	402,08	110,23	512,31	8	64	30
3.1	2 716,53	140,53	2 857,06	8	357	30
3.2	907,61	33,05	940,66	8	118	30
3.3	470,64	73,27	543,91	8	68	30
4.1	834,81	375,60	1 210,41	8	151	30
4.2	243,06	8,88	251,94	8	31	30
4.3	28,61	0,00	28,61	8	4	30
5	557,60	162,25	719,85	8	90	30
6	685,16	188,40	873,56	8	109	30
7.1	352,91	66,97	419,88	8	52	30
7.2	1 085,31	66,16	1 151,47	8	144	30
7.3	1 182,86	214,91	1 397,77	8	175	30
7.4	926,01	171,48	1 097,49	8	137	30
8	490,76	145,05	635,81	8	79	30

в том числе:

Таблица 4. Кадровые ресурсы

№ п/п	Должность	Чел
1	Мастер (выдающий наряд, руководитель работ)	1
2	Машинист	2
3	Рабочие	3
	ИТОГО	6

Потребность в кадровых ресурсах выявлена при составлении сметной документации в программе Гранд СМЕТА, базисно-индексным методом с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2014г. (приказ Минстроя РФ от 30.01.2014г. № 31/пр), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ, с применением текущих (прогнозных) индексов пересчета по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен, ежеквартально утверждаемые Министерством регионального развития (индексы ЕАО в соответствии с Письмом Минстроя РФ).

4.3.2.2. Руководителем организации Участника (Подрядчика) письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);



- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

**В составе заявки Участник (Подрядчик) должен предоставить приказ о предоставлении работникам прав.**

4.3.2.3. Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

4.3.2.4. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;
- Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте (ПОТ РМ-012-2000);
- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);
- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);
- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);
- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;
- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);
- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

**4.4. Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Участника (Подрядчика), без привлечения субподрядных организаций.**

4.5. В случае отсутствия возможности самостоятельного выполнения кадастровых и проектно-изыскательских работ, Участник должен представить копии документов на привлекаемую организацию в соответствии с требованиями п.п. 4.1, 4.2, а также (по своему усмотрению из перечисленных):

- а) соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг;
- б) гарантийное письмо о выполнении работ.

4.6. В составе заявки Участник (Подрядчик) предоставляет сметный расчет в объеме соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика. Сметная стоимость определяется на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства (Приложение 4 к Техническому заданию).

## **5. Основные требования к выполнению проектных работ**

5.1. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

5.1.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

5.1.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

5.1.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

5.1.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

5.1.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

5.1.6. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.

5.1.7. Техническая политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (введено в действие Приказом АО «ДРСК» № 13 от 21.01.2015 г. «О присоединении АО «ДРСК» к Технической

политике ОАО «РАО ЭС Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны);

5.1.8. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, средне-годовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

5.1.9. Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России (приложение 1 Приказа ОАО «РАО ЕЭС России» от 11.02.2008 г. № 57 «Об организации взаимодействия ДЗО ОАО «РАО ЕЭС России» при создании или модернизации систем технологического управления в ЕЭС России, выполняемых в ходе нового строительства, технического перевооружения, реконструкции объектов электроэнергетики».

5.1.10. Методические указания по определению сметной стоимости (Приложение 4 к Техническому заданию);

5.1.10.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

5.1.10.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

5.1.10.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

5.1.10.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

5.1.11. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

5.2. Выполнить проектно-изыскательские работы в объеме рабочей документации в соответствии с исходными данными, предоставленными Заказчиком в следующем объеме:

5.2.1. В состав проекта по воздушным линиям электропередач (ВЛЭП) включить:

- лист согласований;
- ведомость ссылочных и прилагаемых документов;
- краткая пояснительная записка с описанием строительных и электротехнических решений;
- принципиальная схема электроснабжения;
- план трассы ВЛ с расстановкой опор ВЛ на выкопировке с топографической карты в масштабе 1:500;
- поопорная схема ВЛ от последней опоры действующей ВЛ;
- ведомость опор;
- ведомость заземляющих устройств;
- ведомость и схемы пересечений;
- ведомость стрел провесов проводов;
- профили мест пересечения ВЛ с линейными объектами и инженерными сооружениями с указанием габаритов от нижнего провода;
- схемы закрепления опор в грунте;
- габаритно конструктивно-строительные решения;

- мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений;
- схемы заземления элементов опор заземляющих устройств ВЛ;
- чертежи установки опор;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования;
- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

5.2.2. В состав проекта по кабельным линиям электропередач (КЛЭП) включить:

- лист согласований;
- ведомость ссылаемых и прилагаемых документов;
- краткая пояснительная записка с описанием строительных и электротехнических решений;

- принципиальная схема электроснабжения;
- план расположения КЛ на выкопировке с топографической карты в масштабе 1:500;
- схема чертеж прокладки кабеля в траншее в земле;
- чертеж защита кабеля на опоре ВЛ;
- чертеж соединения провода и кабеля;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования
- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

5.2.3. В состав проекта по КТПН, СТП, ВРУ, РП и т.п. включить:

- лист согласований;
- ведомость ссылаемых и прилагаемых документов;
- краткая пояснительная записка с описанием строительных и электротехнических решений;

- принципиальная схема электроснабжения;
- план расположения на выкопировке с топографической карты в масштабе 1:500;
- схема заземления;
- общий вид, план расположения оборудования, габаритные, установочные и присоединительные размеры СТП, КТПН и т.п.;

- чертеж ответвления СИП от опоры к РП с указанием всех габаритов;
- опросный лист;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования
- лист регистрации замечаний и изменений;
- локальные сметы и сводный сметный расчет.

5.3. Участник (Подрядчик) **в течение 15 календарных дней с момента заключения договора** должен разработать рабочую документацию в объеме, необходимом для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ (при необходимости с последующим получением разрешения на ввод в эксплуатацию объекта в управлении Ростехнадзора) и передать на согласование в филиал АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» по акту приема-передачи для дальнейшего утверждения их филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» (в электронном виде и на бумажном носителе).

5.4. Разработанные проекты должны быть согласованы с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» до начала производства работ.

5.5. Сметная документация в составе конкурсного предложения Участника (Подрядчика) должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, утвержденных АО «ДРСК»:

5.5.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

5.5.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

5.5.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

5.5.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

5.6. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЕТА, базисно-индексным методом с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2014г. (приказ Минстроя РФ от 30.01.2014г. № 31/пр), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. При определении сметной стоимости применять текущие (прогнозные) индексы пересчета по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен, ежеквартально утверждаемые Министерством регионального развития (индексы ЕАО в соответствии с Письмом Минстроя РФ).

**5.7. При определении стоимости строительства объектов, учитывая существующую систему ценообразования РФ, руководствоваться следующим:**

5.7.1. ВЛ 0,4-10 кВ, в том числе: установка опор; оснастка опор; монтаж заземляющих устройств; подвеска проводов, монтаж ответвлений к зданиям; вырубка и подрезка зеленых насаждений и т.д., необходимо применять индекс «Воздушная прокладка провода», в зависимости от жилы. При этом на стоимость материалов, оборудования, перевозку материалов, перебазировку автотранспорта и погрузо-разгрузочные работы необходимо применять индекс «Прочие объекты».

5.7.2. КЛ 0,4-10 кВ, в том числе: разработка и обратная засыпка грунта; прокладка кабеля в траншее; прокладка кабеля по стенам, опорам, каналам; устройство постели; защитное покрытие кабеля кирпичом или лентой; разработка и восстановление асфальтных, бетонных покрытий; разработка и восстановление бордюрных камней и т.д., необходимо применять индекс «Подземная прокладка кабеля», в зависимости от жилы. При этом на стоимость материалов, перевозку материалов, перебазировку автотранспорта и погрузо-разгрузочные работы необходимо применять индекс «Прочие объекты».

5.7.3. КТП 0,4-10 кВ, ВЛ 35-110 кВ, КЛ 35-110 кВ учитывая весь комплекс работ необходимо применять индекс «Прочие объекты».

5.8. Стоимость работ, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

5.9. Расчет стоимости работ необходимо выполнить по каждому заявителю на технологическое присоединение.

5.10. Безвозмездно откорректировать техническую документацию по замечаниям Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней.

## **6. Основные требования к выполнению строительно-монтажных работ**

6.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда.

6.2. Перед началом производства строительно-монтажных работ необходимо выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное производство работ:

- назначение приказом Участника (Подрядчика) ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

- разработка Участником (Подрядчиком) проекта производства работ (ППР) (*разработка ППР требуется, если работы осуществляются на реконструируемом, действующем объекте*) и получение всех необходимых согласований;

- оформление допуска для производства работ в зоне действующей ЛЭП.

6.3. Работы выполнять в соответствии с разработанной и утвержденной рабочей

документацией, требованиями государственных надзорных органов, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;
- СНиП 12.01-2004 «Организация строительства»;
- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов. Основные положения»;
- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;
- СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»;
- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;
- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;
- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО «Россети»;
- Постановление Правительства РФ от 30 июня 2007 г. N 417 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах»;
- Постановление правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- Правила пожарной безопасности в лесах РФ;
- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и (наименования города, региона).

6.4. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно разработанной проектной/рабочей документации, а также ППР (*ППР, если работы осуществляются на реконструируемом, действующем объекте*) и графика производства работ. ППР и график разрабатываются Участником (Подрядчиком) и перед началом работ предоставляются для согласования Заказчику.

6.5. Участник (Подрядчик) ведет исполнительную документацию, где отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Участника (Подрядчика), которая предоставляется Заказчику в следующем объеме:

6.5.1. Монтаж ВЛ 0,4 – 6(10) кВ:

- Акт приемки законченного строительства;
- Акт технической готовности электромонтажных работ;
- Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющего устройства с исполнительной схемой;
- Паспорт воздушной линии (лист с изменениями) – готовится и хранится в РЭС;
- Ведомость монтажа воздушной линии;
- Акт освидетельствования скрытых работ на устройство основания под опоры;
- Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до пересекаемого объекта (при наличии пересечений);
- Исполнительная схема ВЛ;
- Протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;
- Протокол проверки наличия цепи между заземленной установкой и заземлителем;
- Лицензия на ВВ лабораторию (копия);
- Паспорта и сертификаты на примененные материалы, изделия, оборудование;

- Справка об устранении выявленных замечаний (при наличии);
- Ордер на производство работ.

6.5.2. Монтаж ТП (дополнительно предоставляются):

- Акт сдачи-приемки электромонтажных работ;
- Паспорт заземляющего устройства в составе:
- Акт освидетельствования скрытых работ по наружному контуру заземления ТП;
- Акт сдачи-приемки работ по монтажу наружного контура заземления ТП;
- Протоколы приемо-сдаточных испытаний согласно ПУЭ;
- Паспорта на установленное оборудование;

6.5.3. Исполнительная документация оформляется в 2 экземплярах: 1 экземпляр передается в РЭС и 1 экземпляр по акту приемки-передачи в службу перспективного развития и технологического присоединения филиала.

6.6. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Участнику (Подрядчику) необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

6.7. Участник (Подрядчик) проводит с заинтересованными организациями, юридическими и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ (согласование размещения оборудования, сетей на объектах сторонних лиц, получение ордера на проведение земляных работ и т.д.).

6.8. Заказчик может дать письменное распоряжение, обязательное для Участника (Подрядчика), с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор;
- исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения строительства объекта.

6.9. Участник (Подрядчик) обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

6.10. Участник (Подрядчик), после завершения строительно-монтажных работ, обязан выполнить замеры GPS-координат вновь установленных опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-84 и предоставить заказчику в виде заполненной таблицы в соответствии с регламентом (Приложение 1 к ТЗ).

## 7. Объем строительно-монтажных работ

7.1. Краткое описание основных объемов работ (Таблица 5):

Таблица 5. Краткое описание основных объемов работ

№ пп	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	2	3	4	5
<b>1. Радевич Л.В., Андреева Р.В. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ</b>				
1	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	4	Стойка опоры: СВ 95-3,5
2	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
3	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,214225	СИП-2 3х35+1х54,6 205м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000

4	Заземление опор ВЛ	1 опора	3	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
5	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,39	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
6	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 28 см	100 деревьев	0,2	
7	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: более 32 см	100 деревьев	0,01	
<b>2. Плотникова О.В., Дубровская И.В., Пьяникова И.В., Сыроева А.М. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ</b>				
8	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	4	Стойка опоры: СВ 95-3,5
9	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
10	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,203775	СИП-2 3х50+1х54,6 195м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
11	Заземление опор ВЛ	1 опора	3	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
12	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,12	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
13	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 28 см	100 деревьев	0,05	
14	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 32 см	100 деревьев	0,03	
15	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: более 32 см	100 деревьев	0,01	
<b>3.1. Гейко Т.А., Степанюк Е.Н. - Строительство ВЛ 6 кВ</b>				
16	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	5	Стойка опоры: СВ 105-5
17	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	3	Стойка опоры: СВ 105-5
18	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением: до 35 мм2 с помощью механизмов	1 км линии (3 провода)	0,329175	АС, сечением 35/6,2 мм2 0,315км(строительная длина трассы ВЛ)*1,045

19	Заземление опор ВЛ	1 опора	8	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм. Дополнительный наружный спуск по телу опоры - сталь круглая диаметром: 12 мм.
20	Установка разъединителей: с помощью механизмов	1 компл.	1	Разъединитель РЛНД
21	Монтаж траверс на опоре	1 шт.	1	Дополнительная траверса на опоре 8-00/82
22	Обваловка опор	100 м3 камня в деле	0,9	Камень булыжный бит*15м <sup>3</sup>
23	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 20 см	100 деревьев	0,13	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
<b>3.2. Гейко Т.А., Степанюк Е.Н. - Строительство СТП</b>				
24	Установка столбовых трансформаторных подстанций	1 подстанция	1	<b>СТП-ВВ-25/6/0,4 кВ УХЛП с ТМГ-25/6/0,4 кВ У-Ун-0 и разъединителем РЛНД – ОБОРУДОВАНИЕ ЗАКАЗЧИКА</b>  Стойка опоры: СВ 105-5 – материал участника (подрядчика)
25	Заземление подстанции	1 подстанция	1	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель – сталь угловая равнополочная: 45х45 мм. Дополнительный наружный спуск по телу опоры - сталь круглая диаметром: 12 мм.
26	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 20 см	100 деревьев	0,02	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
<b>3.3. Гейко Т.А. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ</b>				
27	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок:	1 опора	2	Стойка опоры: СВ 95-3,5



	одноточечных			
28	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одноточечных с одним подкосом	1 опора	2	Стойка опоры: СВ 95-3,5
29	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,1045	СИП-2 3х35+1х54,6 100м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
30	Заземление опор ВЛ	1 опора	3	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
31	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,02	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
<b>3.4. Степанюк Е.Н. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ</b>				
32	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одноточечных	1 опора	6	Стойка опоры: СВ 95-3,5
33	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одноточечных с одним подкосом	1 опора	2	Стойка опоры: СВ 95-3,5
34	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одноточечных с двумя подкосами	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
35	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,30305	СИП-2 3х35+1х54,6 290м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
36	Заземление опор ВЛ	1 опора	5	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
37	Обрезка и прореживание крон деревьев: при диаметре ствола до 250 мм, количеством срезов 15-20	1 дерево	4	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных

38	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,03	остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
<b>4.1. Филиппов А.П. - Строительство 2КЛ-0,38 кВ</b>				
39	Разработка грунта в отвал экскаваторами	1000 м3 грунта	0,0798	133м*0,75м*0,8м
40	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами	1000 м3 грунта	0,053925	за вычетом объемов песчаной подсыпки
41	Кабель до 35 кВ в готовых траншеях без покрытий, масса 1 м: до 2 кг	100 м кабеля	2,3	Кабель силовой марки: АВБбШв, с числом жил - 4 и сечением 35 мм2
42	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг	100 м кабеля	0,5	
43	Устройство постели при одном кабеле в траншее	100 м кабеля	1,15	Песок природный для строительных: работ мелкий
44	Покрытие кабеля, проложенного в траншее, сигнальной лентой	100 м кабеля	1,15	Лента сигнальная «Электро» с логотипом «Осторожно кабель» ЛСЭ-300 (100 мх300 мм)
45	Монтаж муфт концевых	1 шт.	4	Муфта кабельная концевая термоусаживаемая: 4КВТн-1-35/50
46	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением: до 35 мм2	100 шт.	0,08	Наконечники кабельные алюминиевые: Наконечники кабельные алюминиевые ТА 35-10-8
47	Установка столбиков сигнальных: железобетонных	100 шт.	0,02	Столбики сигнальные железобетонные СТ-1, СТ-2
48	Разборка покрытий и оснований: асфальтобетонных	100 м3 конструкций	0,008925	
49	Разборка бортовых камней: на щебеночном основании	100 м	0,02	
50	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из щебня	100 м3 материала основания (в плотном теле)	2,55	Гравий для строительных работ марка: Др.8, фракция 10-20 мм
51	Ремонт асфальтобетонного покрытия дорог однослойного толщиной: 80 мм площадью ремонта до 25 м2	100 м2	0,1275	
52	Установка бортовых камней бетонных	100 м бортового камня	0,02	
<b>4.2. Филиппов А.П. - Монтаж РП-0,38 кВ</b>				
53	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (применительно к приставки)	1 опора	1	Стойка железобетонная УСО-2А
54	Монтаж шкафа навесного	1 шт.	1	Щиты с монтажной панелью: ЩМП-3, размером 650х500х220 мм, степень защиты IP54
55	Монтаж автоматического выключателя	1 шт.	2	Выключатели автоматические: «ЛЕК» ВА47-29 3Р 63А – 1шт. Выключатели автоматические: «ЛЕК» ВА47-29 1Р 50А – 1шт.
56	Заземление РП	1 шт.	1	Горизонтальный заземлитель - Сталь полосовая 40х4 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
57	Монтаж металлоконструкции для защиты кабеля до РП	1 кг	21,3	Швеллеры: № 16 сталь марки Ст3пс
<b>4.3. Филиппов А.П. - Реконструкция ТП-355</b>				

58	Монтаж предохранителей	1 шт.	3	Предохранители: плавкие ПН2-100 (63А)
<b>5. Галияхметова М.М. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ</b>				
59	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	4	Стойка опоры: СВ 95-3,5
60	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
61	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами	1 опора	2	Стойка опоры: СВ 95-3,5
62	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,276925	СИП-2 3х50+1х54,6 265м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
63	Заземление опор ВЛ	1 опора	4	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
64	Обрезка и прореживание крон деревьев: при диаметре ствола до 250 мм, количеством срезов 15-20	1 дерево	2	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
<b>6. Киреев Ю.В. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ</b>				
65	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (применительно к укусу)	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
66	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	5	Стойка опоры: СВ 95-3,5
67	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
68	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
69	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,287375	СИП-2 3х50+1х54,6 275м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
70	Заземление опор ВЛ	1 опора	4	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.
71	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,31	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам
72	Валка деревьев мягких пород с корня,	100 деревьев	0,08	

	диаметр стволов: до 28 см			заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
73	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: более 32 см	100 деревьев	0,08	
7.1. Гарбер Ю.С. - Строительство ВЛ 10 кВ				
74	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (применительно к укусу)	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 105-5
75	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 105-5
76	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 105-5
77	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением: до 35 мм2 с помощью механизмов	1 км линии (3 провода)	0,1254	АС, сечением 50/8 мм2 0,120км(строительная длина трассы ВЛ)*1,045
78	Заземление опор ВЛ	1 опора	3	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм. Дополнительный наружный спуск по телу опоры - сталь круглая диаметром: 12 мм.
79	Монтаж траверс на опоре	1 шт.	1	
80	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,04	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
81	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 20 см	100 деревьев	0,13	
82	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 28 см	100 деревьев	0,05	
83	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: более 32 см	100 деревьев	0,02	
7.2. Гарбер Ю.С. - Строительство СТП				
84	Установка столбовых трансформаторных подстанций	1 подстанция	1	СТП-ВВ-63/10/0,4 кВ УХЛП с ТМГ-63/10/0,4 кВ У-Ун-0 и разьединителем РЛНД – ОБОРУДОВАНИЕ ЗАКАЗЧИКА  Стойка опоры: СВ 105-5 – материал участника (подрядчика)
85	Заземление подстанции	1 подстанция	1	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель – сталь

				угловая равнополочная: 45х45 мм. Дополнительный наружный ступок по телу опоры - сталь круглая диаметром: 12 мм.
86	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 16 см	100 деревьев	0,07	1. Остаточная высота пня после валки дерева должна соответствовать Правилам заготовки древесины, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 16.07.2007 г. № 184; 2. Складирование порубочных остатков выполнить в соответствии с правилами пожарной безопасности в лесах (Постановление правительства РФ от 30.06.2007 №417); 3. Срубленные деревья и порубочные остатки должны быть вывезены подрядчиком с объекта строительства (усредненное расстояние вывозки 20 км)
87	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 20 см	100 деревьев	0,1	
88	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 28 см	100 деревьев	0,05	
89	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: до 32 см	100 деревьев	0,04	
90	Валка деревьев мягких пород с корня, диаметр стволов: более 32 см	100 деревьев	0,03	

**7.3. Гарбер Ю.С. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ**

91	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6- 10 кВ с траверсами без приставок: одноствоечных	1 опора	7	Стойка опоры: СВ 95-3,5
92	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6- 10 кВ с траверсами без приставок: одноствоечных с одним подкосом	1 опора	4	Стойка опоры: СВ 95-3,5
93	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,42845	СИП-2 3х35+1х54,6 410м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
94	Заземление опор ВЛ	1 опора	7	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.

**8. Денисов Е.А. - Строительство ВЛИ 0,38 кВ**

95	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6- 10 кВ с траверсами без приставок: одноствоечных	1 опора	3	Стойка опоры: СВ 95-3,5
96	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6- 10 кВ с траверсами без приставок: одноствоечных с одним подкосом	1 опора	2	Стойка опоры: СВ 95-3,5
97	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6- 10 кВ с траверсами без приставок: одноствоечных с двумя подкосами	1 опора	1	Стойка опоры: СВ 95-3,5
98	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ	1000 м	0,256025	СИП-2 3х35+1х54,6 245м(строительная длина трассы ВЛ)*1,045/1000
99	Заземление опор ВЛ	1 опора	4	Горизонтальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 10 мм. Вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром: 16 мм.

7.2. Заказчик передает Подрядчику для производства работ с центрального склада Филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» расположенного по адресу: ЕАО, г.Биробиджан, ул.Черноморская 6, давальческие материалы согласно таблицы 6:

Таблица 6. Давальческие материалы

№ пп	Наименование материалов	Ед. изм.	Кол-во передаваемых материалов	Примечания
---------	-------------------------	-------------	-----------------------------------	------------

1	СТП-ВВ-25/6/0,4 кВ УХЛ1 с ТМГ-25/6/0,4 кВ Y-Y <sub>H</sub> -0	шт.	1	
2	СТП-ВВ-63/10/0,4 кВ УХЛ1 с ТМГ-63/10/0,4 кВ Y-Y <sub>H</sub> -0	шт.	1	

7.3. Произвести нанесение диспетчерских наименований и закрепление предупреждающих плакатов в соответствии с указанием №39 от 10.04.2012г. филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

7.4. Основные технические решения и объем строительно-монтажных работ определяется разработанной рабочей документацией.

## **8. Основные требования к качеству поставляемых материально-технических ресурсов**

8.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Участник (Подрядчик). При замене оборудования и материалов на аналоги, согласовывать изменения с Заказчиком.

8.2. Поставляемое оборудование, материалы и кабельная продукция должны быть согласованы Заказчиком.

8.3. Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Поставляемая Участником (Подрядчиком) продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, определенных проектом, включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого Участником (Подрядчиком), может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

8.4. Используемые Участником (Подрядчиком) материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта, сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

8.5. При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

8.6. В отдельных случаях материалы и оборудование будут переданы Заказчиком в монтаж или по договору купли-продажи.

8.7. Материалы и оборудование, высвободившиеся после демонтажа и пригодные к повторному применению, вывозятся Участником (Подрядчиком) на склад базы филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» и передаются Участником (Подрядчиком) по Акту передачи Заказчику.

## **9. Гарантии Участника (Подрядчика).**

9.1. Гарантия Участника (Подрядчика) на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение недостатков (дефектов), возникших по его вине, должна составлять **не менее 60-ти месяцев со дня ввода объекта в эксплуатацию.**

9.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Участником (Подрядчиком) составляет **не менее 60-ти месяцев.**

9.3. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Участник (Подрядчик).

## **10. Сроки выполнения работ**

10.1. Срок выполнения работ с момента заключения договора **по 25.09.2017г.**

## **11. Общие условия приемки выполненных работ**

11.1. Заказчик имеет право осуществлять контроль состава, качества и объемов выполняемых работ.

11.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок с 25 числа до окончания отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

11.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. приемно-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемно-сдаточной документации по электромонтажным работам».

11.4. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС - 2, КС - 3 на основании локальных смет и должна быть представлена для каждого объекта строительства.

11.5. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого объекта строительства.

11.6. Участник (Подрядчик) предоставляет акты приемки выполненных работ (КС-2) отдельно по каждому объекту и виду работ (строительство, реконструкция, проектные работы).

11.7. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных строительно-монтажных работ ежемесячно в соответствии с фактической готовностью. Участник (Подрядчик) в период до 25 числа каждого месяца представляет Заказчику акт выполненных работ (форма КС-2), справку о стоимости работ (форма КС-3) в бумажном виде в количестве не менее 3 экземпляров и в электронной форме файла «Гранд-смета», и акт приема-передачи проектной документации (по форме утвержденной Заказчиком). К акту КС-2 в обязательном порядке прилагаются документы, подтверждающие фактическую стоимость использованного оборудования и материалов, исполнительная документация по выполненным работам (акты на скрытые работы, геодезические схемы, акты испытаний систем, копии паспортов и сертификатов на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.) и **фотоотчёт, подтверждающий фактическое исполнение по представленным для приемки актам выполненных работ (форма КС-2)**. Без перечисленных приложений акт КС-2 Заказчиком не рассматривается.

11.8. В случае использования Участником (Подрядчиком) давальческих материалов, приобретенных заказчиком, оформляется накладная на отпуск материалов на сторону по форме М-15. В Акте выполненных работ по форме КС-2 заполняется отдельный справочный раздел «Материалы заказчика» с указанием их стоимости на основании Отчета израсходованных давальческих материалов. В окончательную сумму по акту стоимость давальческих материалов не включается. Оборудование, поставляемое Заказчиком, передается в монтаж по Акту передачи оборудования в монтаж.

## **12. Дополнительные условия:**

12.1. Заявка на отключение действующих электроустановок для производства работ, подается Участником (Подрядчиком) не позднее 5 дней до начала производства работ.

## **13. Приложения**

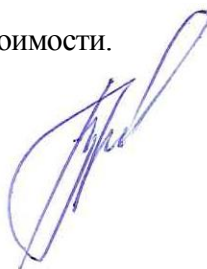
Приложение №1. Форма ведомости замеров GPS-координат вновь установленных опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-84.

Приложение №2. Форма акта приема-передачи рабочей (проектной) документации.

Приложение №3. Технические условия.

Приложение №4. Методика определения сметной стоимости.

**Начальник СПРиТП  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**



**В.Н. Грунин**

## Регламент по координированию опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-84

### 1. Понятия и определения.

**GPS** (англ. *Global Positioning System*) – спутниковая система навигации, обеспечивающая измерение расстояния, времени и определяющая местоположение во всемирной системе координат **WGS-84** (англ. *World Geodetic System 1984*).

### 2. Порядок проведения работ:

- 2.1. Выезд на место.
- 2.2. Получение координат под объектами: ВЛ-6/10, ВЛ-0,4 кВ и ТП.
- 2.3. Внесение полученных данных в таблицу в формате xls в электронном виде для работы в программе Microsoft Excel.
- 2.4. Формат таблицы для заполнения сведений (к таблице прилагать файл формата grx с указанием наименования заявителей):

Дата и номер договора на технологическое присоединение  
(если это доп. соглашение, то указывать № доп. соглашения)

Наименование населённого пункта, района Приморского края

Наименование, ФИО заявителя	Улица, номер дома заявителя	Номера опор (если это не опора, указать и расшифровать что это; если опора состоит из нескольких стоек, то указывать стойку опоры и стойки подкосов		Координаты в формате <u>широта,долгота</u> . Пример: 43.123456,135.123456 (цифры примерные, точки и запятые именно в таком виде, пробелов между широтой и долготой нет)
Иванов И.И.	ул. Вторая, дом 1	1	стойка опоры	43.123456,135.123456
			стойка подкоса	43.123678,135.123678
			стойка подкоса	43.123789,135.123789
		2		43.123456,135.123456
		ТП		43.123456,135.123456
ООО, ОАО, ИП и др.юр.лица	ул. Первая, дом 2	1		43.123456,135.123456

ФИО и тел. специалиста, который снимал координаты

### 3. Прочее:

- 3.1. Объекты координируются только вновь построенные.
- 3.2. Класс напряжения объектов: 6-10 кВ и 0,4 кВ.
- 3.3. Стойку опоры, стойки подкосов, ТП координировать одной точкой.



**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ № \_\_\_\_\_**  
документации выполненной в рамках исполнения обязательств  
по технологическому присоединению

г. Биробиджан

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель»,  
(наименование предприятия, организации)

в лице \_\_\_\_\_

(должность, фамилия, имя, отчество)

действующего на основании \_\_\_\_\_

устава

(устава, положения, доверенности)

с одной стороны, и филиал АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик»,  
(сведения о заказчике)

в лице \_\_\_\_\_

директора Гусева Н.Н.

(должность, фамилия, имя, отчество)

с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Исполнитель передает, а Заказчик принимает \_\_\_\_\_ рабочую документацию \_\_\_\_\_,  
выполненную по договору подряда № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.,  
которая включает в себя следующую документацию:

№ п/п	Шифр	Наименование	Примечание
1			
2			
3			
....			
....			

2. Настоящий Акт составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

3. Подписи Сторон:

**Заказчик:**

Акционерное общество «Дальневосточная  
распределительная сетевая компания» (АО  
«ДРСК»)

Директор филиала  
АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

Н.Н. Гусев

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

М.П.

**Подрядчик:**

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

М.П.

Соответствие передаваемой документации, акту приема-передачи, подтверждаю  
начальник СПРиТП филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

АСУФХД

нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

*И.о. заместителя директора – главного инженера  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*



*А.В. Демьянов*  
«24» марта 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
**(без договора не действительны)**

№ ТПр 515/17

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

**Заявитель:** Андреева Раиса Васильевна.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества.
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Рассвет", ул. Полевая, 7, кадастровый номер земельного участка 79:04:0505003:5.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 5 кВт.
4. **Категория надежности:** 3.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,22 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017 г.
7. **Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.  
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 150 метров в сельской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Пронькино, ВЛ-10 кВ Ф-93, ТП-401, I секция шин 0,4 кВ, Ф-2.
9. **Резервный источник питания:** НЕТ.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 401-2-00/7 до точки, располагаемой не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления

АСУФХД

заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемоиспытательные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
«18» апреля 2017 г.

*Исп.: Косухин И.С.  
Тел. +7 (42622) 23281, доб. 2281  
E-mail: kosuhin\_is@eao.drsk.ru*

АСУФХД



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям  
(без договора не действительны)

№ ТПp 392/17

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

**Заявитель:** Плотникова Ольга Владимировна.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества.
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", ул. Васильковская, уч. 763, кадастровый номер земельного участка 79:04:0504014:50.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 8 кВт.
4. **Категория надежности:** 3.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,22 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017 г.
7. **Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 190 метров в сельской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Пронькино, ВЛ-10 кВ Ф-93, ТП-400, I секция шин Ф-2.
9. **Резервный источник питания:** НЕТ.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 400-2-00/8 до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления

заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемоиспытательные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

  
В.М. Паршин  
«07» апреля 2017 г.

Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru

АСУФХД



**для присоединения к электрическим сетям**

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

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества.

**заявителя:** ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н. СОТ "Красный Восток", ул. Васильковая, 769.

заявителя составляет: 10 кВт.

технологическое присоединение: 0,22 кВ.

**7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.

напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 115 метров в сельской местности.

І секція шин 0.4 кВ. Ф-2.

точки, располагаемой не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

АО «ДРСК».

распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

АСУФХД



заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»

 В.М. Паршин  
«14» апреля 2017 г.

Исп.: Косухин И.С.  
Тел. +7 (42622) 23281, доб. 2281  
E-mail: kosuhin\_is@eao.drsk.ru

АСУФХД

**для присоединения к электрическим сетям  
(без договора не действительны)**

№ ТПp 631/17

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

**Заявитель:** Дубровская Ирина Викторовна.

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для ведения садоводства.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для ведения садоводства, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", ул. Васильковая, 764.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 5 кВт.

**4. Категория надежности: 3.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.

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

7. **Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 190 метров в сельской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Пронькино, ВЛ-10 кВ Ф-93, ТП-400, I секция шин Ф-2.

**9. Резервный источник питания: НЕТ.**

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 400-2-00/8 до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами.



нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
«10» мая 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
**(без договора не действительны)**

№ ТПр 521/17

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

**Заявитель:** Сысоева Анна Михайловна.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества.
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", ул. Васильковская, 771, кадастровый номер земельного участка 79:04:0504014:71.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 5 кВт.
4. **Категория надежности:** 3.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,22 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017 г.
7. **Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.  
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 120 метров в сельской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Пронькино, ВЛ-10 кВ Ф-93, ТП-400, I секция шин 0,4 кВ, Ф-2.
9. **Резервный источник питания:** НЕТ.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 400-2-00/8 до точки, располагаемой не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».
11. **Заявитель осуществляет:**
  - 11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

АСУФХД



11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

  
**В.М. Паршин**  
«18» апреля 2017 г.

*Исп.: Косухин И.С.  
Тел. +7 (42622) 23281, доб. 2281  
E-mail: kosuhin\_is@eao.drsk.ru*

АСУФХД

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
**(без договора не действительны)**

№ ТПр 242/17

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

**Заявитель:** Гейко Татьяна Анатольевна.

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества.

**2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Ветеран", ул. 5-я Поперечная.

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 5 кВт.

**4. Категория надежности:** 3.

**5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,22 кВ.

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

**7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 455 метров в сельской местности.

**8. Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ МК, ВЛ-6 кВ Ф-8, ТП-проектируемая, I секция шин Ф-проектируемый.

**9. Резервный источник питания:** НЕТ.

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 6 кВ от опоры 8-00/82 до проектируемой трансформаторной подстанции. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и монтаж на первой опоре ответвительной ЛЭП 6 кВ линейного разъединителя. Тип, конструктивные особенности линейного разъединителя определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4 кВ. Место установки, тип, наполнение, комплектацию РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В ТП 6/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.4. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от проектируемой трансформаторной подстанции до точки располагаемой у границ земельного



участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями.

10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии непосредственного включения - не ниже 2,0;

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление Филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
«06» марта 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

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

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ для ведения садоводства и огородничества.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Ветеран", ул. 5-я Поперечная, кадастровый номер земельного участка 79:04:0605001:13.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 10 кВт.

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.

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

7. **Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 340 метров в сельской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ МК, ВЛ-6 кВ Ф-8, ТП-проектируемая, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 6 кВ от опоры 8-00/82 до проектируемой трансформаторной подстанции. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и монтаж на первой опоре ответвительной ЛЭП 6 кВ линейного разъединителя. Тип, конструктивные особенности линейного разъединителя определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4 кВ. Место установки, тип, наполнение, комплектацию РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В ТП 6/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.4. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от



проектируемой трансформаторной подстанции до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями.

10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемоиспытательные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
«17» апреля 2017 г.

*Исп.: Косухин И.С.  
Тел. +7 (42622) 23281, доб. 2281  
E-mail: kosuhin\_is@eao.drsk.ru*

АСУФХД

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям  
(без договора не действительны)

№ ТПp 304/17

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

**Заявитель:** Филиппов Александр Павлович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, ЕАО, г. Биробиджан, 70 метров на запад от дома 86 а по ул. Пионерская.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 10 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2017 г.
7. Точка присоединения: элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в ближайшем проектируемом РП-0,4 кВ.  
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 107 метров в городской местности.
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ ЧТФ, ВЛ-6 кВ Ф-74, ТП-355, I секция шин Ф-23.
9. Резервный источник питания: НЕТ.
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1. Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи от РУ-0,4 кВ ТП-355 до проектируемого РП-0,4 кВ, расположенного на проектируемой стойке УСО, располагаемой не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2. Проектирование и монтаж РП-0,4 кВ на проектируемой стойке УСО. Тип, место размещения РП-0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В РП-0,4 кВ предусмотреть установку защитных аппаратов для отходящих линий.
  - 10.3. Монтаж в РП-0,4 кВ, вводного и линейного защитных коммутационных аппаратов. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок коммутационных аппаратов определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.4. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-



распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

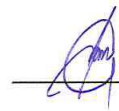
11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*И.о. заместителя директора – главного инженера  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 *А.В. Демьянов*  
«16» марта 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД

**для присоединения к электрическим сетям  
(без договора не действительны)**

№ ТПp 709/17

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

**Заявитель:** Галияхметова Марина Михайловна.

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для сельскохозяйственных угодий.
- 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для сельскохозяйственных угодий, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", ул. Одуванчиковая, уч. 720, кадастровый номер земельного участка 79:04:0504010:0020.
- 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 6 кВт.
- 4. Категория надежности:** 3.
- 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,22 кВ.
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017 г.
- 7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 97 метров в сельской местности.
- 8. Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Пронькино, ВЛ-10 кВ Ф-93, ТП-400, I секция шин Ф-2.
- 9. Резервный источник питания:** НЕТ.
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1.** Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 400-2-01/11 до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2.** Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».
- 11. Заявитель осуществляет:**
  - 11.1.** Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 11.2.** Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления



заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
«22» мая 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
**(без договора не действительны)**

№ ТПр 438/17

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

**Заявитель:** Киреев Юрий Викторович.

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества.

**2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ земельного участка для ведения садоводства и огородничества, ЕАО, Биробиджанский р-н, СОТ "Красный Восток", ул. Восточная, № 1153.

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 5 кВт.

**4. Категория надежности:** 3.

**5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,22 кВ.

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

**7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 210 метров в сельской местности.

**8. Основной источник питания:** ПС 35/10 кВ Пронькино, ВЛ-10 кВ Ф-93, ТП-401, I секция шин Ф-2.

**9. Резервный источник питания:** НЕТ.

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 401-2-00/17 до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. Проектом предусмотреть укрепление опоры 401-2-00/17 укосом.

10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления  
АСУФХД



заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»



В.М. Паршин  
«07» апреля 2017 г.

Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru

АСУФХД

АСУФХД



проектируемой трансформаторной подстанции до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями.

10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

#### **11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.

**12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.**

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

*И.о. заместителя директора – главного инженера  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **А.В. Демьянов**  
«27» апреля 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД

**для присоединения к электрическим сетям  
(без договора не действительны)**

№ ТПp 708/17

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

**Заявитель:** Денисов Евгений Александрович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения личного подсобного хозяйства.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения личного подсобного хозяйства, ЕАО, Облученский р-н, с. Семисточный, примерно 41 метр на запад от дома 10 по ул. Центральная, кадастровый номер земельного участка 79:05:4500001:331.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 10 кВт.

**4. Категория надежности: 3.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ.

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

**7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,22 кВ, до границ участка Заявителя составляет 37 метров в сельской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Горки, ВЛ-10 кВ Ф-15, ТП-404, I секция шин Ф-10.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1 Проектирование и строительство линии электропередачи от опоры 404-10-01/10 до точки располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. Проектом предусмотреть укрепление опоры 404-10-01/10 укосом.

10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».


**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.



- 11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
- 11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.
- 11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.
- 11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:
- 11.4.1. 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 прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.
- 11.4.2. Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне -40 °С до +55 °С.
- 11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.
- 11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.
- 11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».
- 11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» и проверки выполнения данных ТУ.
12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
«24» мая 2017 г.

*Исп.: Резниченко А.В.  
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
E-mail: reznichenko\_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД