



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»**

ул. Командорская, 13а, г. Владивосток, Приморский край, 690080. тел. (4232) 22-32-12 приемная, факс: (4232)26-45-02,

E-mail: doc@prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО:

*Заместитель директора по
развитию и инвестициям*

 **В.А. Скаредин**

*Заместитель главного инженера
по ПР и ТП*

 **А.С. Боровский**

Начальник СТЭ

 **Е.В. Голубков**

УТВЕРЖДАЮ:

*Первый заместитель директора
по производству – главный инженер
филиала АО «ДРСК» -
«Приморские электрические сети»*

 **С.Н. Корчемажин**

« 14 » 12 2015

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение мероприятий по технологическому присоединению
заявителей мощностью свыше 150 кВт
(Приморский край, г. Артем).**

1. Основание для выполнения работ:

Договор на технологическое присоединение к электрической сети № 14-109 от 17.11.2014 (ООО Дальневосточная юридическая компания «Авеста» Приморский край, г. Артем, ул. Донбасская, 1 в 219 м на юго-восток), 3 кат., 1200 кВт, 6 кВ;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Реконструкция фидера 6 кВ № 28 ПС 110/35/6 кВ «Западная» замена провода АС 70 на АС 150 на участке опор № 8 - № 28 с установкой дополнительных опор для сокращения длин пролетов. ИНВ: PR 0003224.

2.1.2. Замена трансформаторов тока в линейной ячейке 6 кВ № 28 ПС 110/35/6 кВ «Западная» на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим новой нагрузке, класс точности вторичной обмотки для учета и измерений принять не ниже 0,5 и для устройств релейной защиты и автоматики 10р. ИНВ: PR 0002071

2.1.3. Строительство ЛЭП 6 кВ отпайкой от фидера 6 кВ № 28 ПС 110/35/6 кВ «Западная» с установкой разъединителя (номер отпаечной опоры уточнить при выполнении РД), до границы участка Заявителя, ориентировочной длиной 600 м.

2.1.4. Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанной в соответствии с п.2.2. рабочей документацией.

2.2. Разработка рабочей и сметной документации в следующем объеме:

Этап	Состав работ	Срок выполнения
1	Подготовка топографической съемки в М: 1:500 с нанесением коридора под размещение ЛЭП (с учётом охранных зон) и места установки ТП. Согласование в архитектуре соответствующего муниципального образования.	N+10 к.д.
	На основании согласованного коридора ЛЭП (места установки ТП), выполнить подготовку и предоставить Заказчику схемы на КПП в М: 1:500 для получения распорядительного документа об утверждении схемы размещения объектов АО «ДРСК».	N+15 к.д.
2	Подготовка и предоставление Заказчику рабочей документации в объеме: - План трассы ЛЭП с расстановкой опор и ТП на топооснове в формате А3 (А4); - пояснительная записка; - ведомость объемов работ, ведомость опор и ведомость заземляющих устройств опор; - поопорная схема электрических сетей; - спецификация материалов и оборудования - Опросные листы на ТП; - Электрическая схема, план установки и план заземления ТП; - расчёт контура заземления опор и ТП, расчёт потерь напряжения и выбор провода, расчёт ЛЭП на отключение при КЗ. - локальный сметный расчёт стоимости работ	N+21 к.д.

Примечание: Этап 1 выполняется только для нового строительства

2.2.1. Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, утвержденных АО «ДРСК»:

- «Порядок определения стоимости проектных работ»;
- «Порядок определения стоимости инженерных изысканий»;
- «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ».

2.2.2. Сметная документация согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» должна быть составлена в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода. Стоимость в базисном уровне цен определяется на основе территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2014г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся к периоду составления смет, определяется с учетом индексов изменения сметной стоимости: для расчета стоимости СМР применяются индексы, рекомендованные РЦЦС (Приморским региональным центром по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов), для расчета затрат по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются индексы, рекомендованные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой), обновляемые ежеквартально. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Сметную документацию предоставлять в формате

MS Excel, а также в формате программы Гранд СМЕТА, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

2.2.3. Стоимость работ, выполняемых на разных улицах различных населенных пунктов, 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.

2.2.4. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

2.2.5. Запроектировать трассу ВЛ в обход земельных участков, принадлежащих 3-им лицам, в противном случае получить согласование от них.

2.2.6. Подрядчику на этапе предварительного согласования выбора трассы ЛЭП, при пересечении её с инженерными сетями сторонних организаций, автодорогами и другими природными преградами, получить от лица Заказчика все необходимые согласования и технические условия.

2.2.7. Согласовать с Заказчиком трассу и место установки ТП до начала выполнения рабочей документации.

2.2.8. Рабочую документацию согласовать со всеми сторонними организациями, чьи интересы затрагиваются в части пересечений, сближений и параллельных следований с инженерными коммуникациями и сетями.

2.2.9. Подрядчик самостоятельно согласовывает производство работ со смежными землепользователями и получает разрешение на производство работ в установленном законом порядке. Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанного подрядчиком и согласованном с заказчиком проектом производства работ (ППР). ППР разработать с учетом минимизации времени отключения ЛЭП для производства работ.

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочей документации:

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

3.2. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008;

3.3. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.4. Положение о технической политике АО «ДРСК».

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

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

4. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются рабочей документацией):

4.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

4.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

4.3. Демонтируемое оборудование Подрядчик обязан вывезти и передать Заказчику по акту об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборе и демонтаже основных средств Подрядными организациями.

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнять в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется после согласования с Заказчиком рабочей и сметной документации.

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным нормам и правилам, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

5.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда, согласно Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, раздел XI, VI.

5.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ, при необходимости получает от лица Заказчика технические условия.

5.7 Выполнить замеры координат вновь установленных опор ВЛ и ТП в системах координат: WGS-84 в формате GPS с указанием наименования заявителя и в виде заполненной таблицы в соответствии с регламентом (Приложение 1)

6. Приемка выполненных работ:

6.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

6.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

6.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

6.5. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

6.6. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет

исполнительную документацию (3 экземпляра). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы, выполняемые на разных улицах различных населенных пунктов, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работы по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ – *с момента заключения договора подряда.*

Окончание работ – *в течение 2 месяцев с момента заключения договора подряда.*

8. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

9. Заказчик: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Зам. Начальника ООСТНиУИ



Д.С. Старовойтова

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	Адрес заявителя (улица, номер дома)	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.

Дата _____ (поручения о подготовке акта
обследования)

" _____ " _____ 2015 г.

Дата 14.12.2015г. (направления заполненного акта
обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: **ООО «Дальневосточная юридическая компания Авеста»**

2. Наименование объекта: **коммунально-складское и производственное предприятие**

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: **г.Артём, от ул.Донбасская 1 в 219м на юго-восток**

4. Заявленная мощность (кВт): **1200 кВт**

5. Заявленный класс напряжения (кВ): **6 кВ.**

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения : **3.**

7. Ранее присоединённая мощность (кВт):

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

Первая точка присоединения: **ПС-«Западная», №ф. 6 кВ «28»**

Опора №27/1/8

Вторая точка присоединения: , №ф. **кВ «_»**, опора №

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

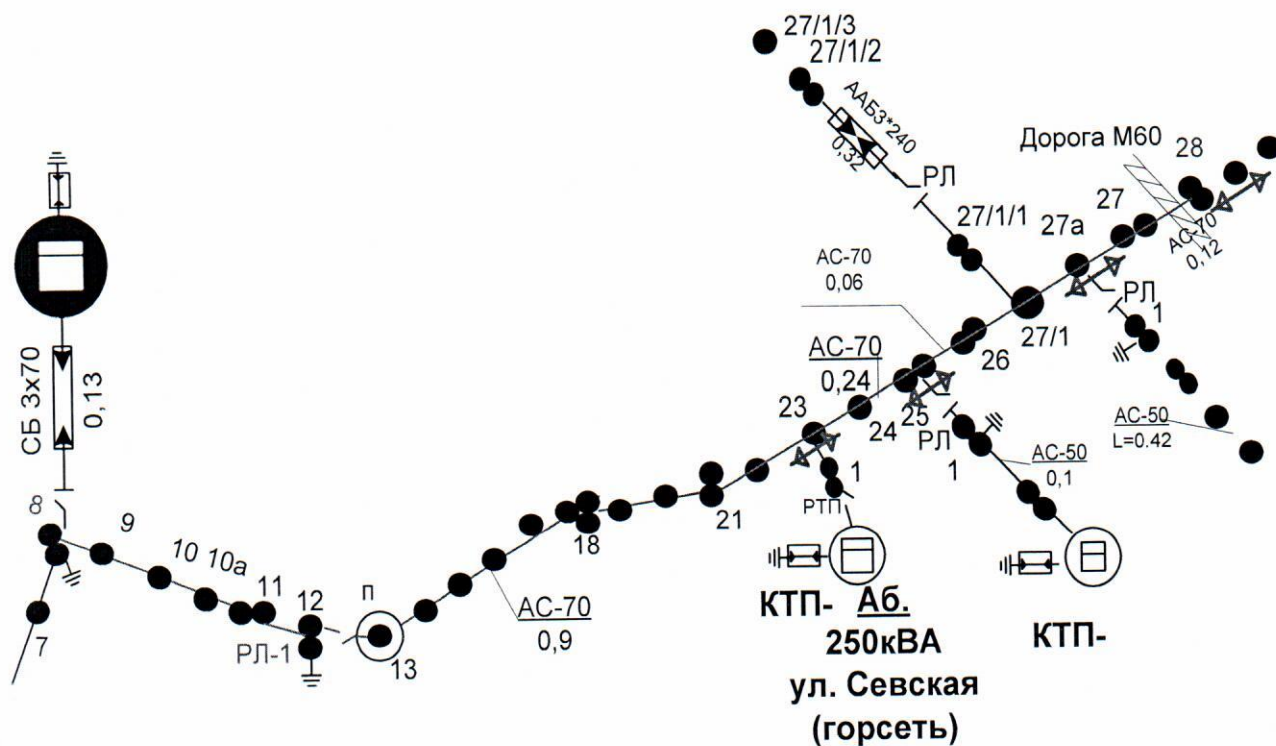
9. **МИНИМАЛЬНОЕ** расстояние от границы участка заявителя по **ПРЯМОЙ ЛИНИИ** до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: **400** метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Реконструкция ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	1400
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	Одностоечная СВ 105	21
		одностоечная с 1 укосом СВ 164-12	2
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	АС 150	4500
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 10/400	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
	Чистка просеки, га		0,1
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
2.2.		одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	

	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ			
		2 провода			
		4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	V	ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				20
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: реконструкция от оп.№8 до оп.№28 ВЛ 6 кВ Ф 28 пс Западная для ООО «Авеста», при переходе через а/м дорогу предусмотреть установку стоек СВ-164, в промежутках между действующими опорами от оп.№8 до №28 установить опоры СВ 105 для сокращения длин пролетов.

Начальник АРРЭС

Некрашевич П.В

Дата _____ (поручения о подготовке акта
обследования)

" ____ " _____ 2015 г.

Дата 14.12.2015г. (направления заполненного акта
обследования)**Акт обследования****1. Заявитель: ООО «Дальневосточная юридическая компания Авеста»****2. Наименование объекта: коммунально-складское и производственное предприятие****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта: г.Артём, от ул.Донбасская 1 в 219м на юго-восток****4. Заявленная мощность (кВт): 1200 кВт****5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 кВ.****6. Заявленная категория надёжности электроснабжения : 3.****7. Ранее присоединённая мощность (кВт):****8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:**Первая точка присоединения: ПС-«Западная», №ф. 6 кВ «28»

Опора №27/1/8

Вторая точка присоединения: , №ф. кВ « », опора №

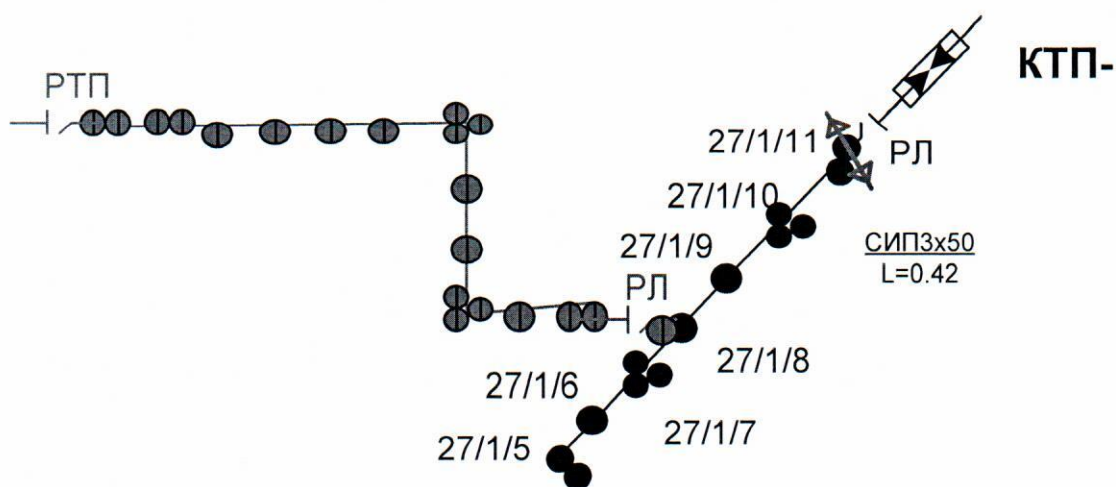
№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:
400 метров.**10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество						
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ										
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	600						
			КЛ							
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	7
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
			одностоечная с 1 укосом	3						
одностоечная с 2 укосами	2									
1 укос	1									
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		1 СИП 3*50	2000						
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНД 10/400	2						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)									
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)									
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)									
	Чистка просеки, га									
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ							
			КЛ							
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
			одностоечная с 1 укосом							
одностоечная с 2 укосами										
1 укос										
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ								
		2 провода								

		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: строительство ВЛ 6 кВ до Авесты от отпайки ВЛ 6 кВ для Те.

Начальник АРРЭС

[Signature]

Некрасевич П.В

**Расчет стоимости по укрупненным показателям
"Строительство и реконструкция ЛЭП-6 кВ в г.Артеме (заявитель ООО "ДЮК Авеста")"**

Расчет произведен согласно сборнику укрупненных показателей стоимости строительства(реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО "Холдинг МРСК", 2012 г..
Перевод в текущие цены, 3 квартал 2015г., осуществлен с учетом индексов, указанных в письме Минстроя России №25760-ЮР/08 от 13.08.2015.
В расчете стоимости ПИР учтена стадия РД

№ п.п.	Наименование	Обоснование	Цена за ед. объема, в ценах 2001г, тыс.руб.	Объем	Коэффициенты, учитывающие лимитированные затраты, условия производства работ, прочие затраты и т.д.	Стоимость в ценах 2001г, тыс.руб.	Стоимость в ценах 3 кв. 2015г. с учетом ДВ коэффициента К=1,09 (руб.)					Всего, руб.
							Строительно-монтажные работы, руб.	Оборудование, приспособления и производственный инвентарь, руб.	Пусконаладочные работы, руб.	Проектно-изыскательские работы, руб.	Прочие, руб.	
Раздел 1. Строительство ВЛ-6 кВ												
1	ВЛ 6 кВ (СИП 1х50), км	табл. 2	264,5	0,6	1,245	197,58	733 950,00	36 340,00	0,00	34 910,00	159 130,00	964 330,00
Итого по разделу 1 Строительство ВЛ-6 кВ							733 950,00	36 340,00	0,00	34 910,00	159 130,00	964 330,00
Раздел 2. Реконструкция ВЛ-6 кВ												
2	Демонтаж провода АС-70, км	табл. 31	4,29	1,4	1,366	8,20	30 460,00	1 510,00	0,00	1 450,00	6 600,00	40 020,00
3	Демонтаж одностоечных опор с подкосом, шт.	табл. 31	0,4	1	1,366	0,55	2 040,00	100,00	0,00	100,00	440,00	2 680,00
4	Демонтаж одностоечных опор с двумя подкосом, шт.	табл. 31 прим.	0,59	1	1,366	0,81	3 010,00	150,00	0,00	140,00	650,00	3 950,00
5	Реконструкция ВЛ 6 кВ, км	табл. 2	224,4	1,4	1,366	429,14	1 594 130,00	78 920,00	0,00	75 830,00	345 630,00	2 094 510,00
6	Чистка просеки, км	табл. 3	68	0,156	1,366	14,49	53 830,00	2 660,00	0,00	2 560,00	11 670,00	70 720,00
Итого по разделу 2 Реконструкция ВЛ-6 кВ							1 683 470,00	83 340,00	0,00	80 080,00	364 990,00	2 211 880,00
Раздел 3. Замена ТТ в ячейке 6 кВ												
7	ТТ 6 кВ (1% от стоимости ячейки), шт.	табл. 18	3,3	3	1,166	11,54	16 420,00	31 550,00	6 510,00	4 960,00	9 290,00	68 730,00
Итого по разделу 3 Замена ТТ в ячейке 6 кВ							16 420,00	31 550,00	6 510,00	4 960,00	9 290,00	68 730,00
Итого							2 433 840,00	151 230,00	6 510,00	119 950,00	533 410,00	3 244 940,00
Итого по расчету							2 433 840,00	151 230,00	6 510,00	119 950,00	533 410,00	3 244 940,00
НДС 18%							438 091,20	27 221,40	1 171,80	21 591,00	96 013,80	584 089,20
ВСЕГО по расчету							2 871 931,20	178 451,40	7 681,80	141 541,00	629 423,80	3 829 029,20

Примечания:

К=1,09 - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления объектов энергетического строительства, согласно Приложению №2 к сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО "Холдинг МРСК", 2012 г.

1. Коэффициенты, учитывающие лимитированные затраты, условия производства работ, прочие затраты и т.д.:

$$K = 1,366 = ((1,5 + 2,5 * 0,8 + 7,5 + 8 + 3) / (100 + 1)) * 1,12$$

2. Для воздушных линий:

$$K = 1,245 = ((1,5 + 2,5 * 7,5 + 8 + 5) / (100 + 1))$$

по п.2.7:

- 1,5% - благоустройство;

- 2,5% - временные здания и сооружения (при реконструкции и расширении применяется коэффициент 0,8);

- 8% - прочие работы и затраты;

по табл.1

- 1,12 - при реконструкции ВЛ.

- 3% - непредвиденные затраты (при согласовании с подрядчиком до 10%);
- 7,5% - проектно-изыскательские работы.

Заместитель директора по развитию и инвестициям

Скаредин В.А.

Начальник ОСДР

Стеценко Л.В.

Инженер 1 кат. ОСДР

Мазнинова Е.В.