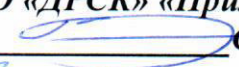


**УТВЕРЖДАЮ**  
**Директор филиала**  
**АО «ДРСК» «Приморские ЭС»**  
  
**С.И. Чутенко**  
**« 27 » февраля 2017 г.**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на строительство и модернизацию сетей 35 кВ для обеспечения**  
**энергоснабжения потребителей Надеждинского МР (ПИР), филиал ПЭС.**

**1. Основание для проектирования:**

1.1. Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2017 г.;

**2. Основные нормативно-технические документы (НТД),  
определяющие требования к проектной, сметной и рабочей документации:**

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

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

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

2.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

2.5. Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ СТО 56947007-29.240.10.028-2009;

2.6. Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ. СТО 56947007- 29.240.55.192-2014;

2.7. Силовые кабельные линии напряжением 110 - 500 кВ. Условия создания. Нормы и требования. СТО 56947007-29.060.20.071-2011.

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

2.9. Техническая политика ПАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.

2.10. Техническая политика ПАО «РАО Энергетические системы Востока» (введено в действие Приказом АО «ДРСК» № 13 от 21.01.2015 г. «О присоединении АО «ДРСК» к Технической политике ПАО «РАО ЭС Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны);

2.11. «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;

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



электроэнергетики».

2.13. Методические указания по определению сметной стоимости.

2.13.1. «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;

2.13.2. «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;

2.13.3. «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;

2.13.4. «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. 2.13. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

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

### 3. Основные характеристики сооружаемого объекта.

3.1. Строительство двухцепных заходов 35 кВ на ПС 110 кВ Давыдовка с врезкой в ЛЭП 35 кВ «Тавричанка-Шмидтовка» в районе пролетов опор ориентировочно № 188-187 с образованием ЛЭП 35 кВ «Давыдовка-Тавричанка» и ЛЭП 35 кВ «Давыдовка-Шмидтовка»). Места врезки и строительство заходов 35 кВ на ПС определить проектом.

Показатель	Значение
Вид ЛЭП	Определить проектом
Номинальное напряжение	35 кВ
Количество цепей	2 цепи
Передаваемая мощность	Определить проектом
Длина трассы	~ 1,2 км
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определяется в проекте
Число часов использования максимума нагрузки	Определяется в проекте
Прочие особенности ЛЭП, включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	В соответствии с ТТ (Приложение 2)
Прокладка волоконно-оптического кабеля (ВОК) по проектируемой ЛЭП	Определяется в проекте

### 3.2. «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Давыдовка»

Показатель	Значение
------------	----------



Номинальные напряжения, кВ	110/35/6
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	ОРУ35
Тип схемы РУ	№35-9 с тремя линейными ячейками (существующая схема с двумя трансформаторными + одна ВЛ 35 «Давыдовка-Тавричанка»)+ монтаж двух новых линейных ячеек
Количество линий, подключаемых к подстанции по РУ-35	ОРУ35 – 1 существующая + 2 новые
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	нет
Вид обслуживания	ОВБ

#### **4. Вид строительства и этапы разработки проектной документации:**

Обязательным для исполнения Подрядчиком является условие сохранения во всех выпускаемых документах (рабочая документация, локальные сметные расчёты, техническая документация, акты выполненных работ и т.д.) единого наименования объектов.

4.1. Вид строительства – новое строительство двухцепных заходов 35 кВ на ПС 110 кВ Давыдовка с врезкой в ЛЭП 35 кВ «Тавричанка-Шмидтовка» в районе пролетов опор № 188-187 с образованием ЛЭП 35 кВ «Давыдовка-Тавричанка» и ЛЭП 35 кВ «Давыдовка-Шмидтовка»).

4.1.1. Этапы разработки проекта в соответствии с **техническими требованиями (Приложение №1):**

##### **I этап – Выполнение кадастровых работ:**

4.1.1.1. Разработка и изготовление проекта планировки территории, предусматривающая размещение линейного объекта в соответствии со ст. 42 Градостроительного кодекса РФ.

4.1.1.2. Разработка и изготовление проекта межевания территории, предусматривающая размещение линейного объекта, в соответствии со ст. 43 Градостроительного кодекса РФ.

4.1.1.3. Обеспечение государственного кадастрового учета образованных земельных участков (частей земельных участков) с предоставлением кадастрового паспорта на земельный участок;

4.1.1.4. Изготовление проекта рекультивации земель сельскохозяйственного назначения (в случае строительства на землях сельскохозяйственного назначения);

4.1.1.5. Обеспечение утверждения проекта рекультивации земель сельскохозяйственного назначения;

4.1.1.6. Выполнение иных работ необходимых для оформления правоустанавливающих документов на землю;

##### **II этап – разработка основных технических решений (ОТР):**

4.1.2.1. Разработка и согласование с Заказчиком основных технических решений.

4.1.2.2. По результатам II этапа определить на основе укрупненных сметных показателей ориентировочную стоимость объекта.

4.1.2.3. К разработке проектной документации (III этап) приступить после согласования Заказчиком ОТР.



### III этап – разработка, согласование с Заказчиком проектной документации:

4.1.3.1. Выполнить комплекс инженерных изысканий, в т.ч. сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства объекта. По завершении работ организовать передачу реперов геодезической разбивочной основы под строительство ЛЭП с выноской в натуру на местность с закреплением реперами углов поворота трассы и центров опор. Передачу оформить соответствующими актами с участием ответственных представителей Заказчика и Подрядчика СМР.

4.1.3.2. Разработать и выдать проектную документацию в объеме, достаточном для прохождения Госэкспертизы и региональной ценовой экспертизы, организации закупок подрядных работ и оборудования, разработки рабочей документации.

При этом соблюсти технические требования:

4.1.3.3. При этом соблюсти технические требования:

- Применить металлические опоры с антикоррозионной защитой металлоконструкций, выполненной методом горячего оцинкования, с повышенной механической прочностью. Тип опор определить технико-экономическим сравнением;

- Применение металлических решетчатых опор в качестве анкерных опор. В качестве промежуточных опор применить многогранные металлические опоры;

- Фундаменты определить проектом в зависимости от выбранного типа опор и категории грунтов;

- Марку провода и его сечение определить в проекте, исходя из климатических условий, а также пропуска необходимой мощности в послеаварийных режимах, с учетом перспективного роста нагрузок;

- Молниезащитный трос плакированный алюминием, сечение определить в проекте;

- Применить стеклянные изоляторы, соответствующие данной местности по типу СЗА;

- Применить спиральную линейную арматуру;

- Метизы применить анодированные;

4.1.3.4. Организация связи по ЛЭП:

Для сохранения действующей системы связи «Западная – Тавричанка» предусмотреть построение системы ВЧ связи направлением ПС Западная – ПС Давыдовка – ПС Тавричанка с установкой комплекта ВЧ обработки на ПС Западная по ВЛ 110кВ «Западная – Давыдовка» и организацией на ПС Давыдовка ВЧ обхода.

Оборудование ВЧ связи должно быть полностью совместимым (однотипным) с ЦВК-16.

4.1.3.5. По результатам III этапа выполненные проектные материалы с пояснительной запиской (в объеме и составе п.4.1.3.2.) предоставить Заказчику (одновременно в адрес исполнительного аппарата АО «ДРСК» г. Благовещенск, и в адрес филиала АО «ДРСК», для которого разрабатывается проект) для последующего рассмотрения и согласования с профильными структурными подразделениями АО «ДРСК».

4.1.3.6. Подрядчик обеспечивает проведение Госэкспертизы и региональной ценовой экспертизы разработанной проектной документации, включая сметные расчеты *(в течение 2-х месяцев после разработки)*.

4.1.3.7. Заказчик утверждает проектную документацию на основании положительных заключений Госэкспертизы и региональной ценовой экспертизы сметной документации.

4.1.3.8 При пересечении ЛЭП с инженерными сетями сторонних организаций,



автодорогами и другими природными преградами, получить от лица заказчика все необходимые согласования и технические условия.

4.1.3.9. Итогом III этапа является утверждение Заказчиком проектной документации.

#### **IV этап – разработка рабочей документации:**

4.1.4.1. Разработать рабочую документацию, обеспечивающую реализацию принятых в утвержденной проектной документации технических решений объекта, необходимых для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

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

4.2. Вид строительства: Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Давыдовка в объеме необходимом для подключения двух ЛЭП 35 кВ к существующему ОРУ 35 кВ к разным секциям шин, с организацией автоматического секционирования 35 кВ по секциям шин и полной замене существующего силового оборудования ОРУ 35 кВ.

4.2.1. Этапы выполнения работ:

**I этап – разработка, согласование с Заказчиком основных технических решений (в течение 20-и календарных дней с момента заключения договора).**

**II этап – Разработка рабочей документации:**

4.2.2. В проектной документации разработать:

- монтаж на ОРУ 35 кВ новых двух линейных ячеек 35 кВ;
- ячейки ТН-35 кВ на 2С 35 кВ;
- реконструкцию секционной переемычки и замену оборудования по существующему линейному присоединению и ячейки ТН 35 1С;
- обосновать возможность использования существующей ошиновки, порталов и другого вспомогательного оборудования. При невозможном применении существующих элементов ОРУ 35 кВ запроектировать их замену.

4.2.3. Новые линейные присоединения 35 кВ, реконструируемые существующие присоединения линейной и секционной ячейки 35 кВ запроектировать на блоках наружного исполнения, с климатическим исполнением У1 и сейсмостойкостью не менее 7 баллов.

4.2.4. Силовые выключатели 35 кВ применить вакуумные.

4.2.5. С учетом существующей конфигурации сети, установленного ранее оборудования, а также в соответствии с **техническими требованиями (Приложение №2)**, составить и определить:

- главную электрическую схему подстанции;
- конструктивные и компоновочные решения РУ-35кВ;
- генеральный план ПС с нанесением на чертеже существующего и вновь устанавливаемого оборудования;
- решения по системам РЗА, ПА, новых ВЛ 35кВ, СВ 35кВ с указанием мест их размещения;
- решения по реконструкции РЗА, ПА существующей ВЛ 35кВ Тавричанка-Де-Фриз;
- место (район) размещения оборудования, размер площадки.
- строительные решения, включая использование прежних сооружений;

4.2.6. Предусмотреть мероприятия по водоотведению с территории ОРУ-35;

4.2.7. Предусмотреть замену наружного ограждения ПС 110/35/6 «Давыдовка»;

4.2.8. В целях бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией ПС



«Давыдовка» разработать и согласовывать с Заказчиком технические решения по электроснабжению потребителей на время реконструкции объекта.

4.2.9. Разработать рабочую документацию в объеме достаточном для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

## **5. Особые условия:**

5.1. Объем и состав проектной и рабочей документации по объекту «Строительство двухцепных заходов 35 кВ на ПС 110 кВ Давыдовка со врезкой в ЛЭП 35 кВ «Тавричанка-Шмидтовка»» выполнить в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87.

5.2. Объем документации по объекту «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ «Давыдовка»» выполнить в объеме ОТР и рабочей документации.

5.3. Материалы и результаты инженерных изысканий изготовить в соответствии со ст. 41.2 Градостроительного кодекса РФ.

5.4. Проект планировки территории изготовить в соответствии со ст. 42 Градостроительного кодекса РФ.

5.5. Проект межевания территории изготовить в соответствии со ст. 43 Градостроительного кодекса РФ.

5.6. При изготовлении документации по планировке территории руководствоваться:

5.6.1. Градостроительным кодексом РФ, Земельным кодексом РФ, Федеральным законом от 06.10.03 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».

5.6.2. Региональными и местными нормативами градостроительного проектирования.

5.6.3. Нормативными правовыми актами администрации Приморского края в области градостроительной деятельности.

5.6.4. Действующими техническими регламентами, санитарными нормами и правилами, строительными нормами и правилами, иными нормативными документами.

5.7. Материалы и результаты инженерных изысканий, проект планировки территории и проект межевания территории изготовить в количестве 3 (трёх) экземпляров на бумажном носителе и в электронном виде (формат \*.pdf, \*.doc). Координаты земельных участков предоставить в электронном виде (формат \*.dwg, \*.dxf) в местной системе координат и МСК-25.

5.8. Документацию по планировке территории согласовать с органами местного самоуправления, применительно к территориям, на которых разрабатывалась такая документация, в соответствии со ст. 45 Градостроительного Кодекса РФ.

5.9. Все мероприятия, необходимые для надлежащего исполнения договорных обязательств, а также направление и сопровождение документации по планировке территории для согласования с заинтересованными организациями Подрядчик выполняет за счёт собственных средств.

5.10. Подрядчик выполняет работы собственными силами, без привлечения субподрядной организации.

5.11. Проекты рекультивации земель сельскохозяйственного назначения разработать в соответствии с ч.2 ст.78 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 03.07.2016) (при условии строительства ЛЭП на землях сельскохозяйственного назначения):

5.11.1. В количестве 2 (двух) экземпляров на бумажном носителе и в электронном виде;

5.12. В разделах «Инженерные изыскания» и «Проект полосы отвода»



картографический материал предоставить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях, в объеме достаточном для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 24 мая 2010 г. №179 г. Москва «Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства».

5.13. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87) и ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

5.14. Противопожарные мероприятия выполнить в соответствии с действующими правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

5.15. Требования к выполнению сметных расчетов.

5.15.1. Стоимость работ по отдельным объектам, строительно-монтажных, кадастровых и разработке рабочей документации необходимо определять в отдельных локальных сметных расчётах.

5.15.2. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации АО «ДРСК»

5.15.3. Сметную документацию выполнить в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ (МДС 81-35.2004) . Локальные сметы составляются в действующей редакции сметно-нормативной базы, внесённой в федеральный реестр сметных нормативов, с учетом указаний п. 5.9 МДС81-36.2004. Пересчет в текущий уровень цен выполнить по итогам Сводного сметного расчета с применением индексов, публикуемых Минстрой РФ, действующих на дату предоставления проектной сметной документация в экспертизу.

5.15.4. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

5.15.5. Сметную документацию рекомендовано выполнить с применением программного комплекса «ГрандСмета», действующей лицензированной версии не ниже 7.0., позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО Заказчика, с набором функций, не уступающих указанному ПО и схожим с ним интерфейсом.

**5.16. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Протокола согласования нормативов для расчетов сметной документации» (Приложение № 3 к Техническому заданию).**

5.17. Подрядчик в день завершения работ, указанный в календарном плане, направляет в филиал АО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Акт сдачи-приемки выполненных работ с приложением 4 (четырёх) экземпляров ПСД в бумажном виде и 1 экземпляр в электронном виде (на CD), одновременно направляет 1 экземпляр в электронном виде (на CD) в АО «ДРСК» г. Благовещенск.

5.18. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
---------------	-------------------------	--------



Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf
Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается использование иного программного обеспечения, совместимого с ПО Заказчика.	xls .gsfx (xml)

\*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

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

5.20. Проектная организация включает в стоимость проектных работ затраты, и осуществляет получение по проекту всех необходимых согласований и заключений, положительного заключения Госэкспертизы и региональной ценовой экспертизы.

5.21. Проект выполнить в соответствии с техническими требованиями (приложение 1).

5.22. В случае выявления, на этапе выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, ошибок проектирования подрядная организация обеспечивает безвозмездную корректировку проектных решений с устранением несоответствий. Доработка проектных решений не должна приводить к переносу срока ввода объекта.

5.23. При выполнении проектно-изыскательских работ необходимо применять оборудование и материалы соответствующие Российским стандартам, сертифицированные в установленном порядке.

5.24. Любые отклонения от предоставленного коридора проектируемой ЛЭП должны иметь технико-экономические обоснования.

## **6. Требования к подрядной организации.**

6.1. Необходимо предоставить копию СРО, оформленного в соответствии с действующим законодательством, о допуске к следующим видам работ (согласно Приказа Минрегиона РФ от. 30.12.2009 № 624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»), Наличие свидетельства СРО о допуске на проведение инженерных



изысканий по трассированию линейных объектов.

### ***I. Виды работ по инженерным изысканиям***

1. Работы в составе инженерно-геодезических изысканий

1.3. Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 - 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений

2. Работы в составе инженерно-геологических изысканий

2.1. Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 - 1:25000

### ***II. Виды работ по подготовке проектной документации***

1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:

1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта

1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения

3. Работы по подготовке конструктивных решений

5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:

5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений

9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды

10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

В случае привлечения субподрядной организации необходимо наличие:

13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

6.2. Привлечение к выполнению проектных работ субподрядных организаций осуществляется (с предоставлением свидетельства СРО о допуске к проектным работам) только по согласованию с Заказчиком.

6.3. Проектная организация должна обеспечить:

- Наличие в штате Подрядчика либо привлеченной субподрядной организации не менее двух кадастровых инженеров, которые вправе осуществлять кадастровую деятельность в соответствии с п. 1. ч. 2 ст. 33 Федерального закона от 24.07.2007 N 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» - для юридических лиц; наличие квалификационного аттестата в соответствии со ст. 29 Федерального закона от 24.07.2007 N 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» - для индивидуальных предпринимателей - не менее одного.

- В соответствии с «Приказом Федеральной службы геодезии и картографии России от 17 июня 1999 г. N 80-пр "Об утверждении и введении в действие Инструкции по проведению технологической поверки геодезических приборов"» необходимо подтвердить наличие у Участника не менее одного комплекта поверенных геодезических приборов (теодолит, тахеометр, спутниковое GPS оборудование) с обязательным наличием свидетельства об их поверки, в собственности или на правах аренды. Участник обязан предоставить копии документов, подтверждающих поверку приборов (действующих на момент подачи документов), право их владения или договор аренды.



6.4. Проектная организация не должна иметь отрицательных отзывов о работе от предыдущих Заказчиков.

**7. Заказчик: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».**

**8. Проектная организация – генеральный проектировщик.**

(Выбирается на конкурсной основе)

**9. Исходные данные для проектирования.**

Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи Заказчиком проектной организации определяются договором на разработку проекта и календарным графиком.

**10. Срок выполнения проектной и рабочей документации:**

10.1. Строительство двухцепных заходов 35 кВ на ПС 110 кВ Давыдовка со врезкой в ЛЭП 35 кВ «Тавричанка-Шмидтовка»

I этап – Общий срок выполнения работ - 120 календарных дней с момента заключения договора подряда на выполнение работ и предоставления Заказчиком исходных материалов, в том числе:

- Изготовление документации по планировке территории в составе: проект планировки территории и проект межевания территории – 45 календарных дней.

- Согласование с органами местного самоуправления, применительно к территориям, на которых разрабатывалась документация по планировке территории, – 60 календарных дней.

- Обеспечение утверждения документации по планировке территории уполномоченным органом – 30 календарных дней.

II этап – в течении 2 месяцев с момента заключения договора, но не позднее 31.08.2017г.;

III этап – в течении 5 месяцев с момента заключения договора, но не позднее 30.11.2017г.

IV этап - в течении 6 месяцев с момента заключения договора, но не позднее 31.12.2017г.

10.2. «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Давыдовка»

Начало проектирования - с момента заключения договора.

Окончание – не позднее 31.12.2017г.

**11. Исходные материалы, передаваемые Заказчиком Подрядчику:**

11.1. Обзорная схема трассы (формат DWG в системе координат МСК 25).

11.2. Решение уполномоченного федерального органа о подготовке документации по планировке территории.

11.3. Информация о наличии утверждённой или разрабатываемой документации по планировке территории.

**12. Гарантии исполнителя:**

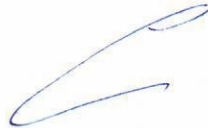


Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 12 месяцев со дня подписания акта сдачи-приёмки.

*Приложение:*

1. Технические требования на разработку проектной и рабочей документации на строительство двухцепных заходов 35 кВ на ПС 110 кВ Давыдовка со врезкой в ЛЭП 35 кВ «Тавричанка-Шмидтовка» в районе пролетов опор № 188-187;
2. Технические требования на разработку проектной документации «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 110 кВ Давыдовка»;
3. Протокол согласования нормативов для расчетов сметной документации.

**Заместитель директора филиала  
АО «ДРСК» «Приморские ЭС»  
по развитию и инвестициям**



**В.А. Скаредин**

**Согласованно:**

**Первый заместитель директора филиала  
АО «ДРСК» «Приморские ЭС»  
по производству – Главный инженер**



**С.Н. Корчемагин**

**Начальник департамента  
капитального строительства  
и инвестиций АО «ДРСК»**



**Ю.Е.Осинцев**



осинцев Ю.Е.