

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора –
главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС»
Приморское РДУ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
АО «ДРСК» «Приморские ЭС»

«___» _____ 2017 г.
Д.Г. Петухов
М.П.



С.И. Чутенко
20__ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Разработка рабочей документации по объекту:
«Реконструкция ПС 110 кВ Промузел с заменой 2 трансформаторов
типа ТДН-40, с увеличением трансформаторной мощности
на 48 МВА до 80 МВА филиал ПЭС»

1. Основание для проектирования:

1.1. Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2018 г.

2. «Перечень титулов, работ и программ, с которыми требуется координация решений:

«Устройство быстродействующих защит в электрической сети 110 кВ г. Владивостока, прилегающей к Восточной ТЭЦ»

2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту (при проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации, в том числе не указанных в данном пункте):

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

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

2.3. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

2.4. Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ СО 153-34.20.122-2006;

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

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

2.7. 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);

2.8. «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;

2.9. Методические указания по определению сметной стоимости.

2.9.1. «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;

2.9.2. «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;

2.9.3. «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;

2.9.4. «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.

2.10. ГОСТ Р 55105-2012. Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования;

2.11. ГОСТ Р 55438—2013. Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования;

2.12. ГОСТ Р 56302—2014. Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования;

2.13. ГОСТ Р 56303-2014. Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению;

2.14. СТО 56947007-29.240.30.047-2010. Стандарт ОАО «СО ЕЭС». Рекомендации по применению типовых принципиальных электрических схем распределительных устройств подстанций 35-750 кВ;

2.15. СТО 59012820.29.020.009-2016. Стандарт ОАО «СО ЕЭС». Релейная защита и автоматика. Автоматизированный сбор, хранение и передача в диспетчерские центры АО «СО ЕЭС» информации об аварийных событиях с объектов электроэнергетики, оснащенных цифровыми устройствами регистрации аварийных событий. Нормы и требования.

2.16. Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104.

2.17. Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации», СТО

59012820.29.020.002-2012.

3. Основные характеристики сооружаемого объекта.

3.1. ПС 110/6 кВ Промузел:

Показатель	Значение*
Номинальные напряжения	110/6
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	ОРУ110, КРУ6
Тип схемы каждого РУ	РУ 110 кВ: №110-5Н РУ 6 кВ: №6-1
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	ОРУ110 – 2, КРУ6 – 29
Количество резервных ячеек по каждому РУ	КРУ6 – 3шт
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	T1 и T2 – ТДН-16000/110
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	нет
Вид обслуживания	ОВБ
Прочие особенности ПС, включая: - объем РЗАиПА на объекте; - объем телемеханики и связи с объектом	Определяется в соответствии с ТТ

4. Вид строительства и этапы разработки проектной документации:

4.1. Реконструкция с заменой силовых трансформатора T1 и T2 16000/110/6 на 40000/110/6.

4.1.1. В составе проекта выполнить отдельные тома «Релейная защита и Противоаварийная автоматика», «Телемеханизация», «Сети связи», «Строительство ВОЛС»; исходя из организации передачи команд РЗА по выделенным оптическим волокнам.

4.2. 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:

4.2.1. С учетом существующей конфигурации сети, установленного ранее оборудования, а также в соответствии с техническими требованиями, составить и определить:

- главную электрическую схему подстанции;
- конструктивные и компоновочные решения РУ;
- генеральный план ПС с нанесением на чертеже существующего и вновь устанавливаемого оборудования;
- конструктивные и компоновочные решения РУ-110 кВ;
- решения по средствам компенсации реактивной мощности (СКРМ);
- решения по системам РЗА, ПА, АИИС КУЭ, ТМ и связи с указанием мест их размещения;
- место (район) размещения оборудования, размер площадки.
- строительные решения, включая использование прежних сооружений;

- схемные и технические решения по ограничению токов короткого замыкания (Т.К.З.);

- решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН):

- схему системы СН и схему питания СН; вид и количество независимых источников СН; требуемая мощность источников СН;

- решения по организации отвода масла.

4.2.2. Предусмотреть замену существующих ступенчатых I защит ВЛ 110кВ, отходящих от ПС Промузел на МП шкафы основных и резервных быстродействующих защит. Предусмотреть организацию каналов связи по ВОЛС для РЗА и ПА. Разработать решения по РЗА и ПА противоположных концов ВЛ 110кВ, отходящих от ПС Промузел.

Предусмотреть замену защит трансформаторов с установкой МП шкафов основных и резервных защит с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию. Терминалы основных защит по стороне 110кВ подключить к трансформаторам тока, встроенным в вводы линейных выключателей и СВ 110кВ. Терминалы резервных защит по стороне 110кВ подключить к трансформаторам тока, встроенным в вводы 110кВ трансформаторов. При необходимости предусмотреть установку дополнительных трансформаторов тока 110кВ для нужд РЗА трансформаторов, РЗА ВЛ 110кВ, измерений и учета с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию. Предусмотреть установку в трех фазах ячеек 6кВ вводов трансформаторов, СВ 6кВ трансформаторов тока с четырьмя обмотками для основной и резервной защит, измерения и учета с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию.

Предусмотреть при замене силовых трансформаторов применение новых газовых и струйных реле с двумя отключающими и двумя сигнальными блок-контактами. Выполнить действие газовой защиты на терминалы основных и резервных защит, а также на электромагниты управления.

4.2.3. Предусмотреть установку МП шкафа защит трансформаторных вводов 6кВ, СВ 6кВ с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию.

4.2.4. Предусмотреть установку МП шкафа центральной сигнализации с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию.

4.2.5. Предусмотреть установку МП шкафа РПН трансформаторов с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию.

4.2.6. Предусмотреть панели управления с установкой цифровых измерительных приборов 110, 6кВ, коммутационных аппаратов, автоматических выключателей с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию. Объем устанавливаемого на панелях управления оборудования согласовать с филиалом АО «ДРСК» «Приморские ЭС».

4.2.7. Ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗА для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит, в т.ч. обоснование:

- принятых коэффициентов трансформации трансформаторов тока дифференциальных защит для обеспечения программного выравнивания вторичных токов;

- расчет нагрузки трансформаторов тока на 10% погрешность.

4.2.8. Обоснование (ориентировочные расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов трансформаторов тока, а также величин мощности вторичных обмоток трансформаторов тока и напряжения на основании обосновывающих расчетов с учетом видов устройств РЗА (дифференциальная защита шин) и ПА.

4.2.9. В целях бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией ПС «Промузел» разработать и согласовывать с Заказчиком технические решения по электроснабжению потребителей на время реконструкции объекта.

4.2.10. Разработать и выдать сметную документацию, в соответствии с п.28 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

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

4.2.12. Тома «Телемеханизация», «Сети связи», «Строительство ВОЛС» выполнить в соответствии ТТ, раздел 6, предусмотрев:

4.2.12.1. Оборудование для организации двух резервированных каналов связи по ВОЛС до смежных энергообъектов;

4.2.12.2. Прокладку самонесущего ВОК от проектируемого оборудования связи в ОПУ ПС «Промузел» до опоры № 10 ВЛ 110 кВ «Спутник – Промузел».

4.2.12.3. В составе проекта томом «Телемеханизация» предусмотреть и выполнить на ПС 110 кВ Промузел, обеспечив в полном объеме:

- Телесигнализацию (ТС) положения всех коммутационных аппаратов (КА) главной электрической схемы подстанции, включая разъединители, заземляющие ножи, выкаченное положение тележек КРУН.

- Передачу положения РПН трансформаторов, телеуправление приводами РПН.

- Телеизмерения текущие (ТИТ): активная мощность, реактивная мощность и ток для каждого присоединения ВЛ, секционных выключателей, вводов трансформаторов со стороны всех напряжений; напряжение раздельно на каждой секции для всех напряжений; ток по всем отходящим фидерам; температура окружающей среды на подстанции; измерение частоты электрического тока на секциях шин 110 кВ.

4.2.12.4. Оборудование телемеханики должно быть совместимым (однотипным) с эксплуатируемыми в филиале АО «ДРСК» – «Приморские ЭС» и обеспечивать:

- не менее четырех портов для связи с устройствами верхнего уровня (для двух направлений по основному и резервному каналу) с выводом необходимой телеинформации на ДП ОДС СП ПЮЭС и ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ по двум независимым каналам связи, организация которых исключает возможность их одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Технические характеристики каналов связи, протоколы обмена, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с АО «ДРСК» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ на этапе проектирования.

- модуль синхронизации времени по GPS/ГЛОНАСС, все передаваемые параметры сопровождаются метками времени.

- для КП предусмотреть источник гарантированного электропитания.

- предусматривать цифровые измерительные преобразователи, совместимые

(однотипные) с преобразователями, используемыми на подстанциях филиала АО «ДРСК» – «Приморские ЭС».

4.2.12.5. Решения по обмену технологической информацией с ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ на базе протокола МЭК 60870-5-104, выбор направления обмена, определение состава телеинформации, обобщенный расчет данных каждого типа для каждого направления обмена по вновь вводимому оборудованию, расчет необходимой пропускной способности каналов связи.

Перечень сигналов ТИ, ТС передаваемых в ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ, представить в виде таблицы, которая должна содержать:

- диспетчерское наименование присоединения, системы (секции) шин;
- перечень сигналов ТИ и ТС, передаваемых в ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

4.2.12.6. Обеспечить полнодоступную резервированную диспетчерскую телефонную связь ПС 110 кВ Промузел с ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ по двум независимым каналам связи, организация которых исключает возможность их одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Диспетчерская телефонная связь должна обеспечивать возможность занятия основного и резервного канала связи без ручного набора номера. Предоставляемые каналы диспетчерской телефонной связи не должны коммутироваться на промежуточных АТС, при этом допускается организация постоянного транзитного соединения каналов и их кросссконнекция в цифровых потоках.

Типы интерфейсов и сигнализации, используемые для организации диспетчерской телефонной связи, должны быть согласованы с ДЦ Филиала АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

Независимо от способа организации каналов диспетчерской телефонной связи должна быть обеспечена автоматическая регистрация (запись) всех переговоров диспетчерского персонала ДЦ с оперативным персоналом ПС с сохранением указанных записей в соответствии с установленным порядком.

5. Особые условия:

5.1. В РД разработать технические решения, последовательность и технологии работ, связанных с обеспечением бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией на время реконструкции объекта.

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

5.3. Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, решение по которым принято Советом директоров АО «ДРСК»:

5.3.1. «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;

5.3.2. «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;

5.3.3. «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;

5.3.4. «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.

5.4. Требования к выполнению сметных расчетов.

5.4.1. Сметная документация должна соответствовать требованиям методических указаний по определению стоимости строительства, решение по которым принято Советом директоров АО «ДРСК» (Методические указания по определению сметной стоимости (приложение 2)):

5.4.1.1. «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;

5.4.1.2. «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;

5.4.1.3. «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;

5.4.1.4. «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;

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

5.4.2. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода:

5.4.2.1. В базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2017 года), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ.

5.4.2.2. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой):

5.4.2.2.1. Для воздушных и кабельных линий в соответствии с индексами по объектам строительства:

- воздушная прокладка провода с медными жилами;
- воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами.

5.4.2.2.2. Для КТП, ПС в соответствии с индексом «Прочие объекты».

5.4.2.3. Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой).

5.4.3. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

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

5.4.5. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel, либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel и в формате «Гранд СМЕТА», 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.

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

5.6. 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.	.xls .gsf

*- материалы каждого тома РД компоновать в одном файле

Основные технические решения и рабочую документацию в части РЗА на Артёмовской ТЭЦ согласовать с АО «ДГК».

Основные технические решения и рабочую документацию согласовать с филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ на каждом из этапов проектирования. Запрещается передача в органы госэкспертизы без согласования с филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.

Схему электрическую принципиальную, схему распределения устройств ИТС по ТТ и ТН ПС 110 кВ Промузел согласовать с филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ на бумажном носителе.

5.7. Разработанная рабочая документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

5.8. Проектная организация включает в стоимость проектных работ затраты, и

осуществляет от лица Заказчика получение согласования рабочей документации в управлении Ростехнадзора по Приморскому краю.

5.9. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком:

- месторасположение объекта;
- существующая схема ПС 110 кВ Промузел.

6. Дополнительные требования к Участникам:

6.1. При выполнении проектно-изыскательских работ:

- 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 деятельность в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования зарегистрированной в установленном порядке. 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.

6.2. Весь комплекс работ должен выполняться силами Участника, без привлечения субподрядных организаций.

7. Перечень документов, подтверждающих соответствие Участника закупки установленным дополнительным требованиям:

7.1 В составе заявки Участник должен предоставить копию действующей выписки из реестра членов СРО (в соответствии с требованиями п. 10.1, 10.2) по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 N 58 (содержащую сведения об 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.

7.2. В составе заявки Участник предоставляет укрупненный сметный расчет в объеме соответствующем, расчету плановой стоимости Заказчика.

7.3. В случае, если по каким-либо причинам Участник закупочной процедуры не может предоставить, требуемый в техническом задании, он должен приложить составленную в произвольной форме справку, объясняющую причину отсутствия требуемого документа.

8. Заказчик: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

9. Срок выполнения проектной и рабочей документации:

Начало проектирования - с момента заключения договора.

Окончание – не позднее 29.06.2018г.

Приложение:

1. Технические требования на разработку проектной документации по объекту «Реконструкция ПС 110 кВ Промузел с заменой 2х трансформаторов типа ТДТН-40, с увеличением трансформаторной мощности на 48 МВА до 80 МВА».
2. Методические указания по определению сметной стоимости.

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


В.А. Скаредин

Согласованно:

**И.о. главного инженера
филиала АО «ДРСК» «Приморские ЭС»**


В.А. Гниломёдов

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


Ю.Е. Осинцев



