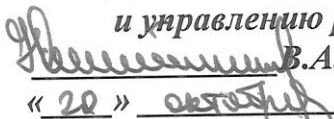


Утверждаю:
Зам. генерального директора
ОАО «ДРСК» по инвестициям
и управлению ресурсами

« 20 » октября 2014г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектной и рабочей документации
«Перевод ВЛ 110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на напряжение 35 кВ»

1. Основание для проектирования:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Южно-Якутские ЭС» на 2015г.
- 1.2. Протокол заседания технического совещания филиала ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС» от 17.01.2014г №8.
- 1.3. Технические требования на разработку проектной документации «Перевод ВЛ 110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24км» на напряжение 35 кВ», утвержденные 7.05.2014г.

2. Основные нормативно-технические документы (НТД) определяющие требования к проектной документации:

- 2.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.);
- 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 СО 153-34.20.122-2006;
- 2.6. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;
- 2.7. Положение о технической политике ОАО «РАО Энергетические системы Востока», протокол заседания совета директоров ОАО «ДРСК» от 12.02.2014г. №2;
- 2.8. «Уточнение карт климатического районирования территории Амурской области, Еврейской автономной области, Алданского и Нерюнгринского районов республики Саха (Якутия) по ветровому давлению, ветровой нагрузке при гололеде, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз» выполненное в 2009 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;
- 2.9. 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»);

2.10. Методические указания по устойчивости энергосистем СО153.34.20.576.203;

2.11. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК»;

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

3. Объем проектирования:

3.1. Устройство РП 35 кВ в районе существующего пересечения ВЛ-35 кВ Л-17 «Алексеевск – 24 км» с ВЛ-110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км»;

3.2. Монтаж реклоузера и РЛ на ВЛ-35 кВ Л-18 «Алексеевск – Укулан» на ПС №25 «Алексеевск»;

3.3. Устройство захода ВЛ-110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на существующее ОРУ-35 кВ ПС №26 «24 км» с подключением на ячейку В-240 и переключение ВЛ-35 кВ Л-17 «ПС 220 кВ Томмот – 24 км» на ячейку В-238;

3.4. Монтаж 2-х трансформаторов собственных нужд на ПС №26 «24 км»;

3.5. Демонтаж силовых трансформаторов ТМТН-6300/110, ТМТ-6300/110, оборудования ОРУ-110 кВ и КРУН-10 кВ ПС №26 «24 км»;

3.6. Демонтаж ВЛ-110 кВ Л-112 от ПС №33 «ТДЭС» до опоры №32;

3.7. Демонтаж ВЛ-110 кВ Л-105 «отпайка от ВЛ-220 кВ Л-205 – ТДЭС»;

3.8. Демонтаж ВЛ-35 кВ Л-30 «Алексеевск – ТДЭС»;

3.9. Демонтаж РЛ-112;

3.10. Демонтаж ПС №33 «ТДЭС».

4. Вид строительства и этапы разработки проектной и рабочей документации:

4.1. Вид строительства – реконструкция.

4.2. Этапы разработки проектной и рабочей документации:

1-й этап:

4.2.1. Разработка и согласование с Заказчиком проектной документации, в течении пяти месяцев с момента заключения договора.

2-й этап:

4.2.2. Разработка рабочей документации, обеспечивающей реализацию принятых в проектной документации технических решений.

5. В составе проектной документации обосновать и выполнить:

5.1. Проектной и рабочей документацией определить:

Для ПС:

- главную электрическую схему подстанции;
- конструктивные и компоновочные решения РУ;
- решения по системам РЗА, ПА, и связи с указанием мест их размещения;
- организацию управления подстанцией из удаленных центров управления;
- ориентировочный расчет параметров срабатывания устройств РЗА;
- план заходов ВЛ;
- решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН);
- схему системы СН и схему питания СН; вид и количество независимых источников СН; требуемая мощность источников СН;

- схему заземления и молниезащиты;
- схемы организаций передачи сигналов РЗ и ПА.

Для ВЛ:

- точки присоединения к сетям;
- основные технические решения, в т.ч. по применению типовых или неунифицированных, индивидуально сконструированных строительных конструкций (опор, фундаментов и т.д.);
- характеристики пропускной способности ВЛ (КЛ) в обе стороны (учитывая нормированную плотность тока);
- тип опор и фундаментов, схему заходов и подключения ВЛ к ПС;
- защиту от грозových и внутренних перенапряжений;
- средства снижения ветровой вибрации.

5.2. Технические решения к устройствам РЗА и ПА выполнить отдельным томом (разделом), в соответствии с техническими требованиями на разработку проектной документации «Перевод ВЛ 110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на напряжение 35 кВ от 07.05.2014г.

5.3. Решения по оперативному управлению коммутационными аппаратами (КА) из центров диспетчерского управления.

5.4. Технические решения к организации СДТУ и телемеханики выполнить отдельным томом (разделом), в соответствии с техническими требованиями на разработку проектной документации «Перевод ВЛ 110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на напряжение 35 кВ от 07.05.2014г.

5.5. Предусмотреть проектом телемеханизацию реклоузера на ВЛ-35 кВ «Алексеевск – Укулан» с выводом телеинформации на ДП «ЮЯЭС».

5.6. Для организации канала ВЧ-связи ПС №25 «Алексеевск» - ПС №26 «24 км» запроектировать ВЧ-обработку на ПС №26 «24 км» по заходам Л-112 и Л-17.

5.7. С использованием существующего устройства телемеханики предусмотреть проектом телемеханизацию ПС №26 «24 км» по всем присоединениям (ТУ, ТС, ТИ).

6. Требования к выполнению сметных расчетов.

6.1. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

6.2. 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: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. 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). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). 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.

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

6.4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

7. Требования к подрядной организации.

7.1. Наличие свидетельства СРО о допуске к видам работ по следующим пунктам из перечня работ Приказа Минрегиона РФ №624 от 30.12.2009 г.:

II. Виды работ по подготовке проектной документации

1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:

1.1. Работы по подготовке генерального плана 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.

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.

8. Прочие условия:

8.1. Проектная организация получает все необходимые согласования и заключения для производства проектных работ.

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

8.3. При этапном (проектной и рабочей документации) выполнении проектно-сметной документации необходимо предоставлять Заказчику - 1 экземпляр в электронном виде (pdf) в филиал ОАО «ДРСК» - «Южно-Якутские ЭС» г. Алдан и 1 экземпляр в электронном виде (pdf) в ОАО «ДРСК» г. Благовещенск, для рассмотрения и согласования с профильными структурными подразделениями ОАО «ДРСК».

8.4. После рассмотрения и согласования ОАО «ДРСК» проектно-сметной документации предоставить 3 экземпляра на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде (на CD) в филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» г. Алдан, 1 экземпляр в электронном виде (на CD) в ОАО «ДРСК» г. Благовещенск.

8.5. Выполнить в составе проекта отдельным томом техническую часть конкурсной документации для закупки оборудования и материалов и конкурсную документацию на закупку подрядных работ на выполнение СМР.

9. Срок выполнения проектной и рабочей документации:

Начало проектирования: с момента заключения договора;

Окончание проектирования: определяется календарным графиком договора на проектирование, но не позднее 31 декабря 2015г.

10. Начало реконструкции объекта - 2016 г.

11. Исходные данные для разработки проектной документации:

Перечень исходных данных, сроки подготовки и передачи их заказчиком проектной организации определяются договором на разработку рабочей документации.

Приложения:

1. Технические требования на разработку проектной документации «Перевод ВЛ-110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на напряжение 35 кВ», утвержденные 07.05.2014г.;
2. Протокол заседания технического совещания филиала ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС» от 17.01.2014г №8.
3. Схема перевода ВЛ-110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на напряжение 35 кВ;
4. Ситуационный план.

Начальник департамента капитального
строительства и инвестиций



Е.Н. Тищенко

Согласовано:

Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонту – начальник департамента



М.Н. Голота

Заместитель главного инженера
по оперативно-технологическому управлению –
начальник департамента



Ю.Б. Кантовский

Начальник департамента перспективного
развития и технологического присоединения



П.Г. Чеховский

Заместитель директора – главный инженер
филиала «Южно-Якутские ЭС»



С.Ф. Халимханов

Зам. директора по развитию и
инвестициям филиала «Южно-Якутские ЭС»



А.Н. Кулёмин

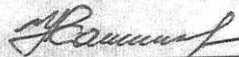





ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проектной и рабочей документации
«Перевод ВЛ 110 кВ Л-112 «ТДЭС – 24 км» на напряжение 35 кВ»

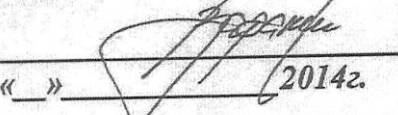
Главный специалист СТЭ


«23» сентября 2014г. Н.М. Каишаров

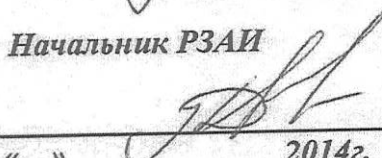
Начальник СДТУ


« » 2014г. В.А. Колесников

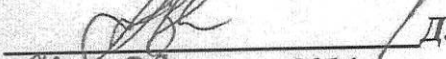
Начальник СТЭ


« » 2014г. А.А. Варакосов


Начальник РЗАИ


« » 2014г. Д.П. Ярков

Главный инженер ТРЭС


«24» 09. 2014г. Д.В. Мочалов

Начальник СУиККЭЭ


«26» 09. 2014г. Н.В. Круглов