

У Т В Е Р Ж Д А Ю

Директор ЗАО «Витимэнерго»

 А.Р. Машковский

КОНКУРСНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

1. Техническое задание

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

Проектная организация

Ф.И.О.

“ ” 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ЗАО «Витимэнерго»

А.Р. Машковский

“ ” 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по технико – экономическому обоснованию (ТЭО) строительства объекта «Двухцепная ВЛ 220 кВ «Пеледуй – Чёртово Корыто – Кропоткинская» с подстанциями 220/110/6 кВ «Чёртово Корыто» и 220/110/35/6 кВ «Кропоткинская» для электроснабжения потребителей Бодайбинского района Иркутской области

1. Цель работы:

Технико-экономическое обоснование строительства объекта «Двухцепная ВЛ 220 кВ «Пеледуй – Чёртово Корыто – Кропоткинская» с подстанциями 220/110/6 кВ «Чёртово Корыто» и 220/110/35/6 кВ «Кропоткинская» для электроснабжения потребителей Бодайбинского района Иркутской области.

2. Объём выполняемой работы и технические решения:

2.1. Расчёты электрических режимов сети 220 кВ Бодайбинского района, подключаемой к Якутской энергосистеме, нормальных и послеаварийных (ремонтных) схем зимнего, летнего максимумов и летнего минимума нагрузок с отключением одного элемента сети (расчётное условие п - 1).

2.2 Расчёты токов короткого замыкания для выбора оборудования.

2.3 Выбор средств компенсации реактивной мощности и мест их установки.

2.4 Разработка вариантов трассы ВЛ до месторождений золота «Чёртово корыто» (ПС «Чёртово Корыто» и «Сухой Лог» (ПС «Кропоткинская»)).

2.5 Камеральное определение по фондовым материалам климатических, топографических и инженерно-геологических условий строительства ВЛ по вариантам трассы. Разрабатываемые варианты трассы оформить на картографических материалах масштаба 1:100000.

2.6 Выбрать по результатам сравнения вариантов конструкцию опор, фундаментов, проводов и грозозащитных тросов, материал и тип изоляторов.

2.7 Определить принципиальные схемы подстанций, площадь занимаемой земли, основное оборудование.

2.8 Выполнить расчёт стоимости строительства ВЛ и ПС по укрупнённым показателям или аналогам.

2.9 Выполнить расчёт тарифа на передачу электрической энергии по ВЛ 220 кВ «Пеледуй – Чёртово Корыто – Кропоткинская» отдельно для ценовых зон Республики Саха (Якутия) и Иркутской области.

2.10 Выполнить расчёт экономической эффективности проекта.

2.11. Разработать технические решения объединения западного района Якутской энергосистемы и Единой Национальной Энергетической Системы (ЕНЭС) и их стоимость.

2.12 Согласовать работу с ОАО АК «Якутскэнерго», МЖКХ и Э Республики Саха (Якутия), ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», МЖКХ и Э Иркутской области, Федеральной службой по тарифам.

3. Исходные данные

ЗАО «Витимэнерго» представляет:

3.1 Контрольные замеры зимнего, летнего максимума и летнего минимума нагрузок 2011г

3.2 Балансы мощности и электроэнергии Бодайбинской энергосистемы.

3.3 Информацию о поданных и действующих в период 2010 - 2012 года и далее заявках и подписанных договорах на технологическое присоединение к сети ЗАО «Витимэнерго».

4. Указания к проектированию

При выполнении работы руководствоваться следующими документами:

4.1 Правила устройства электроустановок (ПУЭ), действующее издание;

4.2 Правила технической эксплуатации (ПТЭ), действующее издание;

4.3 «Методические указания по устойчивости энергосистем», утверждённые Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 277;

4.4 «Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем», утверждённые Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281;

4.5 Стандарт «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования». СТО 59012820.29.240.008-2008;

Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России, утверждённые Приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2008 № 57;

Стандарт ОАО «СО ЕЭС» «Технические правила организации в ЕЭС России автоматического ограничения снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности (автоматическая частотная разгрузка)». СТО 59012820.29.240.001-2010. Утверждён приказом ОАО «СО ЕЭС» от 31.12.09 №509;

4.6 Стандарт ОАО «СО ЮС» СТО 59012820.29.240.007-2008 Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем;

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

4.8 Нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 35-750 кВ (НТП ВЛ). Стандарт организации. СТО 56947007-29.240.55.016-2008;

4.9 Стандарт «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения». СТО 56947007-29.240.30.010.-2008;

4.10 Стандарт СТО 56947007-29.240.30.047-2010 «Рекомендации по применению типовых принципиальных электрических схем РУ ПС 35-750 кВ».

5. Работу оформить в 4 экземплярах на бумажном носителе и 1 экземпляр на электронном (CD -диск).

6. Сроки проектирования

По календарному плану к договору, но не позднее 07.05.2012 г.

7. Заказчик: ЗАО «Витимэнерго».

ГИП Проектная организация

Ф.И.О.

Главный инженер ЗАО «Витимэнерго»

Д.В. Хламов

2. Схема района

