


УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера  
филиала «Гусиноозерская ГРЭС»  
АО «Интер РАО-Электрогенерация»

 С.С. Ефимов  
«16» 08 2018 г.

### ЗАДАНИЕ

на разработку проекта для реконструкции ячеек ОРУ-110 кВ с заменой разъединителей и масляных выключателей на элегазовые для Гусиноозерской ГРЭС

- |  |   |
|--|---|
| <b>1 Основание для проектирования</b>                                | Разработка проекта для реконструкции ячеек ОРУ-110 кВ с заменой разъединителей и масляных выключателей на элегазовые включена в ИПКВ под № 02.02.0271 в утвержденной СД Общества ИПР 2018-2022 филиала (Протокол № 264 заседания СД от 29.12.2017.  |
| <b>2 Район, пункт и площадка строительства</b>                       | Республика Бурятия, г. Гусиноозерск. Филиал «Гусиноозерская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация». Промплощадка   |
| <b>3 Заказчик</b>  | Филиал «Гусиноозерская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация»  |
| <b>4 Генеральный подрядчик</b>                                       | Не планируется  |
| <b>5 Генеральный проектировщик</b>                                   | Не планируется  |
| <b>6 Вид строительства</b>   | Реконструкция   |
| <b>7 Этапы проектирования:</b>                                       | <ul style="list-style-type: none"> <li>- согласование основных технических решений и объемов реконструкции с Заказчиком и АО «СО ЕЭС» «Региональное Диспетчерское управление энергосистемы РБ»;</li> <li>- проектная документация, рабочая документация, ПСД.</li> </ul>  |
| <b>8 Срок начала и окончания проектирования</b>                      | <p>Начало – 1апреля 2019 года.</p> <p>Окончание работ – 30 июля 2019 года</p>   |
| <b>9 Основные архитектурно-строительные и конструктивные решения</b> | <p>Разъединители для установки предусмотреть типа «РГП» производства ЗАО «ЗЕТО» г. Великие Луки номинальным напряжением 110 кВ, номинальным током 2000А, с полимерной изоляцией, с электродвигательными приводами главных ножей и ручными приводами заземляющих ножей.</p> <p>Элегазовые выключатели для установки предусмотреть типа «ВЭБ» трёхполюсного</p> |

исполнения производства ЗАО «Энергомаш» г. Екатеринбург номинальным напряжением 110 кВ, со встроенными трансформаторами тока, полимерной внешней изоляцией.

Проектируемая конструкция должна соответствовать требованиям по обеспечению надежности, долговечности, ремонтпригодности и безопасности при эксплуатации.

Замену кабеля планируется провести в пределах ячейки, с выводом дополнительных сигналов на щит управления.

Замену элегазовых выключателей спроектировать с привязкой к существующей нормальной схеме ОРУ- 110 кВ и существующему контуру заземления.

Выполнить проверку устанавливаемого оборудования на соответствие максимально возможным токам.

Выполнить проверку отключающей способности коммутационных аппаратов и проверку встроенных трансформаторов тока на 10% погрешность.

Схемы управления, защиты, сигнализации выключателя выполнить с привязкой к существующим схемам.

Предоставить в составе проектной документации подтверждения о прохождении высоковольтным оборудованием обязательной сертификации к применению на территории Российской Федерации (Подлежат обязательной сертификации, в соответствии Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №982), а также аттестацию и допуск от ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС».

Разработка строительной части проекта фундаментов под элегазовый выключатель.

Особое внимание при проектировании должно быть уделено:

- фундаменты не должны быть подвержены воздействиям, связанным с пучением грунтов и выдавливанием свайных опор;
- качеству бетона, арматуры и прочих материалов в фундаментах.

## 10 Состав и содержание

В соответствии с постановлением Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008, Градостроительным кодексом РФ и другими действующими НД на момент проектирования.

В составе рабочего проекта предоставить следующую сметную документацию:

- локальные сметы;
- объектную смету;
- сводный сметный расчет стоимости строительства с пояснительной запиской.

Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями МДС 81-35.2004.

Локальные сметы составить базисно-индексным методом в ФЕР-2001 (в редакции 2017 года) в базовых ценах с переводом в текущие



цены средним индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР-2001 по видам строительства «прочие объекты» на текущий квартал для Республики Бурятия, утвержденным Минрегионом России.

Локальные сметы составить в формате «Гранд смета» (редакция 2017 г.) (обязательное наличие графы «материалы»).

Обосновать все поправочные коэффициенты, применяемые в локальных сметах (указать ссылку на нормативный документ).

Объектную смету выполнить в текущих ценах. Сводный сметный расчет выполнить в базовых и текущих ценах.

В сводный сметный расчет включить средства на покрытие лимитированных затрат.

В случае установки микропроцессорных устройств РЗА должно выполняться следующее требование: микропроцессорные устройства РЗА, устанавливаемые на объекте проектирования, объектах, технологически связанных с объектом проектирования и объектах, на которых предусматривается выполнение работ, должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 - 55,0 Гц.

3 (три, оригинал + две копии) экземпляра на бумажном носителе;

1 (один) экземпляр в электронном виде.

## 11 Особые условия

## 12 Количество материалов, передаваемых заказчику

### Согласовано:

Врио Зам. главного инженера

Начальник ЭЦ

Ведущий инженер ОРТПиР

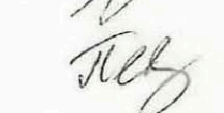
Куратор проекта



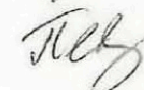
С.А. Отрубейников



С.Н. Попов



Е.П. Кондратович



Е.В. Подъяблонский

Контактное лицо:

Старший мастер ЭЦ

Подъяблонский Евгений Владимирович

тел. (830145)95-2-52

e-mail: podyablonskiy\_ev @interrao.ru