

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»



Ю.В. Дворянский

2021 г.

ЗАДАНИЕ

на разработку проектной и рабочей документации
по объекту «Братская ГЭС: «Плотина русловая. Инв. № 00020027. Техническое перевооружение (установка системы очистки сточных вод, поступающих в маслоуловитель №1, 2, установка оборудования для очистки сточных вод на выпусках №№ 2-5 в теле плотины); здание ГЭС. инв. № БРГ_00010001. Техническое перевооружение (установка оборудования для очистки сточных вод, поступающих в дренажную галерею здания ГЭС, с территории раздельного пирса)»

1. Основание для проектирования

1.1 Сводный стратегический план по управлению экологическими рисками ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» на 2021 год, утвержденный генеральным директором АО «ЕвроСибЭнерго».

1.2 План капитального строительства на 2021 год ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

2. Вид строительства

2.1 Техническое перевооружение.

3. Район и площадка строительства

3.1 Иркутская область, г. Братск, филиал ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» «Братская ГЭС».

4. Объем проектной и рабочей документации

4.1. Проектная документация разработанная в соответствии с действующей в РФ нормативно-правовой базой во всех ее частях, в объеме, достаточном для осуществления технического перевооружения плотины русловой и здания ГЭС с установкой систем и оборудования для очистки сточных вод:

- Раздел 1 «Пояснительная записка»;
- Раздел 2 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»;
- Раздел 3 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»;
- Раздел 4 «Проект организации строительства» (ПОС)). Обязательно прописать коэффициенты на условия производства работ (стесненность, вредность и др.) в полном соответствии с действующей нормативно-методической документацией;
- Раздел 5 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (оформляется в полном объеме с необходимыми исходно-разрешительными документами);

- Раздел 6 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
- Раздел 7 Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами (при необходимости);
- Раздел 7.1 «Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания от планируемой хозяйственной деятельности. Согласовать материалы и намечаемую хозяйственную деятельность с Федеральным агентством по рыболовству (его территориальным органом) в соответствии с установленным законодательством порядком (по доверенности)».
- Состав проектной документации может быть дополнен по предложению Исполнителя.

4.2 При необходимости выполнить работы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) с разработкой материалов по оценке воздействия и Технического задания в соответствии с Приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», организовать процедуру оценки воздействия в полном объеме, в том числе проведение общественных обсуждений материалов ОВОС и технического задания на ОВОС, информирование общественности и других участников оценки воздействия с соответствующими публикациями в официальных изданиях с учетом всех этапов ОВОС (по доверенности).

4.3 В составе проектной документации разработать:

- технические требования (опросные листы) на применяемое оборудование. Сборник опросных листов и технических требований заводам-изготовителям должны быть оформлены отдельной книгой;
- ведомость оборудования и материалов,
- ведомость объемов работ (в ведомостях объемов работ прописать условия производства работ в соответствии с действующей нормативно-методической документацией по видам и месту их проведения (попозиционно), с привязкой к условиям действующего предприятия);
- проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.

4.4 На основе принятых в проектной документации технических и иных решений, разработать рабочую документацию в соответствии с действующими нормами, правилами и регламентами, с учетом особенностей объекта, в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые документы и ссылочные документы) в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации. В рабочей документации сформировать ведомости объемов работ. В ведомостях объемов работ прописать условия производства работ в соответствии с действующей нормативно-методической документацией по видам и месту их проведения (попозиционно), с привязкой к условиям действующего предприятия).

4.5 В составе рабочей документации разработать «Сметную документацию» (выполняется в полном объеме (ССР, ОС, ЛС на все виды работ и затрат) на каждый объект капитального строительства (инв. № 00020027, инв. № БРГ_00010001) с учетом «Требований к сметной документации в составе ПИР» от 20.04.2020 ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», СТП 907-011.202.115-2020 «Ценообразование в ремонтной, строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»).

4.6 Комплектность и вид проектной и рабочей документации должны соответствовать:

- Градостроительному кодексу Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- Федеральному закону от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Федеральному закону от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

- СП 18.13330.2019 - «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов»;
- ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния»: СП 56.13330.2011 «Производственные здания»;
- ГОСТ 21.501-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений»;
- ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;
- СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ).

4.7 Указанный перечень НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться актуализированными редакциями документов, действующих на момент разработки документации.

5. Основные данные и требования к проектным решениям

5.1. Предусмотреть очистку сточных вод, поступающих в маслоуловители №№1, 2 в существующих помещениях бетонной плотины с учетом объемов помещений и климатических условий.

5.2. Предусмотреть установку оборудования для очистки сточных вод, поступающих в насосные станции тела плотины №№ 1, 2, 2-бис, 3 (выпуски №№ 2-5 согласно Решению о предоставлении водного объекта в пользование).

5.3. Предусмотреть установку оборудования для очистки сточных вод, поступающих в дренажную галерею здания ГЭС.

5.4. Предусмотреть организованную систему сбора, очистки и водоотведения поверхностных ливневых (дождевых) и талых сточных вод с территории раздельного пирса.

5.5. Перечень показателей (загрязняющих веществ) поверхностных и дренажных сточных вод, подлежащих очистке, определяется в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства. Качество очищенных сточных вод (значения показателей загрязняющих веществ) должно соответствовать утвержденным нормативам качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативам предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

5.6. Предусмотреть в составе очистных сооружений необходимый и достаточный набор технологических стадий очистки сточных вод (при необходимости и обработки образующихся осадков), обеспечивающих условия, указанные в п.5.1- 5.4

5.7. Предусмотреть необходимые сооружения для аккумулирования, равномерной подачи и регулирования расхода сточных вод.

5.8. Применить (при наличии технической возможности и целесообразности) в составе оборудования системы автоматического контроля (приборов учета) объема очищаемых сточных вод, системы управления технологическими процессами.

5.9. Предусмотреть организацию мест для отбора проб сточных вод до и после очистки для оценки эффективности очистки.

5.10. Обеспечить работоспособность очистных сооружений в период низких отрицательных температур наружного воздуха (осенне-зимний период).

5.11. Предусмотреть проектные решения по обеззараживанию сбрасываемых сточных вод в соответствии с действующими санитарными нормами и правилами.

5.12. Применить комплекс мер по благоустройству территории после завершения СМР.

5.13. Выполнить комплекс инженерных изысканий в объеме, необходимом для разработки проектной, рабочей документации (инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-геологические, инженерно-геодезические и пр.). Инженерные изыскания выполнить одновременно и оформить объединенным отчетом.

5.14. При выполнении инженерно-экологических изысканий проектная организация подготавливает и утверждает программу инженерно-экологических изысканий, в том числе программу отбора проб (включая точки и объем отбора проб, перечень контролируемых показателей) для определения уровней загрязнения в полном объеме согласно требованиям действующего законодательства. После утверждения программы отбора проб проектная организация обращается в специализированную организацию (испытательную лабораторию (центр)), аккредитованную в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации по показателям, приведенным в программе отбора проб, с целью получения услуг по отбору проб и проведению необходимых лабораторных исследований.

5.15. Проектные решения требуется согласовать с Генеральным проектировщиком Братской ГЭС или курирующей специализированной организацией.

5.16. Рабочая документация должна быть разработана в объеме, достаточном для технического перевооружения.

5.17. Смета на техническое перевооружение должна быть выполнена в полном объеме с учетом «Требований к сметной документации в составе ПИР» от 20.04.2020 ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», СТП 907-011.202.115-2020 «Ценообразование в ремонтной, строительной деятельности, услуг производственного и непроизводственного (технического) характера» ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

6. Этапы технического перевооружения

6.1. Разработка этапов технического перевооружения не требуется.

7. Особые условия проектирования

7.1. Сейсмичность района строительства 6 баллов;

7.2. Повышенный уровень ответственности сооружения (согласно ст.4 п.8 Федерального закона №384-ФЗ);

7.3. Действующее предприятие.

8. Дополнительные требования

8.1. Перед началом проектирования выполнить в необходимом объеме визуальный осмотр, обмеры, ознакомление с существующей технической документацией и сбор всей необходимой для выполнения проекта информации.

8.2. На начальной стадии разработки проектной документации подготовить раздел ОТР (основные технические решения). В части основных технических решений выполнить следующие мероприятия:

8.2.1. Обследование строительных площадок с целью определения технического состояния конструкций, инженерных сетей, сооружений и возможности реализации проектных решений;

8.2.2. Разработка основных технических решений с указанием технических требований к основному оборудованию и материалам для выбора их типов и марок;

8.2.3. Согласование с Заказчиком основных технических решений и выбор оборудования;

8.3. В составе проекта предусмотреть составление закупочной документации для проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»;

8.4. Внесение изменений и дополнений в принятые проектные решения по итогам проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с требованиями ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация».

8.5. Предусмотреть проведение работ по авторскому надзору за выполнением строительно-монтажных работ в целях обеспечения соответствия технологических, строительных и других технических решений с ведением журнала авторского надзора.

8.6. Согласовать планируемую деятельность в соответствии с требованиями действующего законодательства с государственными надзорными органами (по доверенности);

8.7. Исполнителем выполняется корректировка и безвозмездное устранение замечаний, выявленных при аудиторских проверках разного уровня и при проверках документации в контролирующих органах.

8.8. В сметной документации предусмотреть затраты на проведение работ по авторскому надзору за выполнением строительно-монтажных работ в целях обеспечения соответствия технологических, строительных и других технических решений с ведением журнала авторского надзора.

8.9. Предусмотреть мероприятия по безаварийной эксплуатации (ремонтпригодность, мероприятия по поддержанию системы в исправном состоянии) на протяжении всего срока службы.

8.10. Проектную и рабочую документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре на USB-носителе в формате PDF (рабочая документация, кроме того, должна быть представлена в формате Visio), сметная документация также предоставляется в формате программного комплекса «Гранд-смета», Excel.

8.11. Сметная документация на ПНР должна быть выполнена на основании разработанной проектной организацией и согласованной с заказчиком программой пусконаладочных работ (ведомость объемов работ), в которой должны быть указаны условия производства работ, в полном соответствии с действующей нормативно-методической документацией.

8.12. Исполнитель в течение двух рабочих дней по письменному запросу информирует Заказчика в письменной форме о статусе выполнения работ. В случае наличия замечаний к рабочей документации, выявленных в процессе строительства, Исполнитель вносит корректировки в документацию за свой счет.

8.13. Ответственность за состав проектной и рабочей документации возлагается на ГИП исполнителя.

8.14. Доступ на территорию Братской ГЭС для сбора необходимой для проектирования информации осуществляется по письменному запросу проектной организации.

9. Срок выполнения проекта

9.1. Срок передачи проектной документации Заказчику – 31.12.2023 г.

9.2. Срок передачи рабочей документации Заказчику – 31.03.2024 г.

10. Заказчик

Филиал ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» «Братская ГЭС».

11. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком.

11.1. Исходные данные выдаются по письменному запросу проектной организации.

11.2. Разрешительная документация о предоставлении водного объекта в пользование.

11.3. Материалы проектной, рабочей и исполнительной документации по генеральному плану, благоустройству, дренажу и водоотведению гидроузла.

11.4. Данные об объемах и качестве сточных вод, отводимых в водные объекты.

11.5. Технологическая планировка систем маслоуловителей, эксплуатационная документация;

11.6. Результаты ранее выполненных предпроектных проработок по рассматриваемой теме.

11.7. Информация о планировочных, конструктивных и эксплуатационных особенностях площадки проектирования, необходимая для выполнения проектных работ, по запросу Исполнителя.

11.8. Технические условия на подключение проектируемого оборудования и сооружений к сетям инженерно-технического обеспечения (электроснабжение, водоснабжение, водоотведение, связь – по потребности).

11.9. Получение иной информации обеспечивается исполнителем самостоятельно своими силами и за свой счет.

12. Требования к проектной организации

12.1. Организация исполнителя должна иметь текущий опыт проектирования очистных сооружений сточных вод, расположенных на высоконапорных гидротехнических сооружениях I класса, работающих в суровых климатических условиях.

12.2. Учитывая комплексный подход, проектная организация должна иметь в своей структуре специализированные отделы по проектированию объектов гидроэнергетики, указанных в п. 5 настоящего технического задания.


Директор филиала
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
«Братская ГЭС»



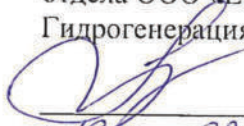
Е.В. Стрелков

Визы ИД:

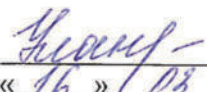
Руководитель департамента эксплуатации
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»


Р.В. Берицкий
« 16 » 03 2021 г.

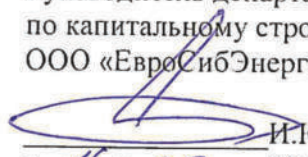
Начальник производственно-технического
отдела ООО «ЕвроСибЭнерго-
Гидрогенерация»


Е.Г. Перевалов
« 16 » 03 2021 г.

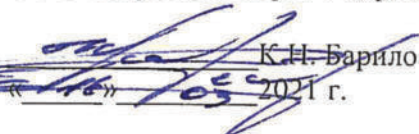
Начальник службы рационального природо-
пользования и охраны окружающей сре-
ды ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»


Н.А. Уланова
« 16 » 03 2021 г.

Руководитель департамента
по капитальному строительству
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»



И.Ю. Самойленко
« 16 » 03 2021 г.

Начальник службы зданий и сооружений
департамента по эксплуатации
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

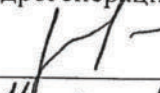

К.Н. Барило
« 16 » 03 2021 г.

Визы БГЭС:


Главный инженер филиала ООО
«ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
Братская ГЭС


А.В. Боярский
« 12 » 03 2021 г.


Заместитель главного инженера – началь-
ник ПТО филиала ООО «ЕвроСибЭнерго-
Гидрогенерация» Братская ГЭС


В.Ю. Писарев
« 11 » 03 2021 г.

Начальник ОКС филиала
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
Братская ГЭС


Д.Н. Пушечников
« 11 » 03 2021 г.

Инженер-эколог I категории
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
Братская ГЭС


Л.В. Сабельникова
« » 2021 г.