

УТВЕРЖДАЮ

Первый ЗГИ по эксплуатации

 В.Ю. Скирда

« 7 » 12 2018г.

Техническое задание
на оказание услуг

«Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

Техническое задание
на оказание услуг

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ

Подраздел 2.1 Основание для оказания услуг

Подраздел 2.2 Место и условия оказания услуг

Подраздел 2.3 Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.4 Объем оказываемых услуг

Подраздел 2.5 Общий срок оказания услуг

Подраздел 2.6 Срок оказания услуг по основным этапам

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности
результата оказанных услуг

Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника

Подраздел 3.8 Специальные требования

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Подраздел 4.3 Требования по передаче заказчику технических и иных
документов (оформление результатов оказанных услуг)

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ.

Код ОКПД2: 71.20.19.150. Услуги по оценке соответствия в области использования атомной энергии. Данный классификатор находится в открытом доступе в сети Интернет.

Принадлежность к виду продукции: Прочие услуги

Принадлежность к объектам использования атомной энергии (ОИАЭ): да
Относятся к ОИАЭ в соответствии с требованиями ст.3 Федерального закона от 21.11.1995 N 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии».*

Услуга не влияет на безопасность ОИАЭ.

Объект, по отношению к которому оказываются услуги: энергоблоки №1,2 Смоленской АЭС с ядерной установкой типа РБМК-1000.

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Основания для оказания услуг

2.1.1 Приказ АО «Концерн Росэнергоатом» №9/237-П от 26.02.2018 «О введении в действие сводной долгосрочной программы производственно-технической деятельности АО «Концерн Росэнергоатом» СДПРГ-26К(04-08)2018» (п.138, № задачи 3.2.1.5.4).

2.1.2 Приказ АО «Концерн Росэнергоатом» №9/80-П от 26.01.2016. «О вводе в действие план-графика мероприятий по реализации концепции ТПР и ИР на трубопроводах и оборудовании РУ энергоблоков АЭС с РБМК», №АЭСРБМК ПГР-185К(04-03)-2015 (п.10 приложения к приказу).

2.1.3 Приказ САЭС №294 от 11.02.2016 «О вводе в действие план-графика мероприятий по реализации концепции ТПР на энергоблоках №1, 2, 3 (п.1, 2 приложения к приказу).

2.1.4 Приказ САЭС №9/1978-По/Ф08 от 07.10.2016 по нарушению 2№СМО-П03-04-08-16-ДСП (п.6.10.4 приложения к приказу).

2.1.5 Программа мероприятий ЯРТиПБ Смоленской АЭС на 2019 год (п.7.2.2).

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

Подраздел 2.2 Место и условия оказания услуг

Территория Заказчика: Смоленская АЭС, административно-бытовой корпус САЭС, главный корпус САЭС. Территория Исполнителя.

Для доступа персонала на охраняемую территорию САЭС требуется пройти процедуру согласования доступа в службе безопасности Смоленской АЭС. При подписании договора требуется не позднее 15 календарных дней до начала предоставления услуг предоставить список персонала с указанием паспортных данных с копией 2, 3, 5 страниц паспорта для оформления доступа в охраняемые зоны объекта.

Подраздел 2.3 Описание оказываемых услуг

2.3.1 Выполнить анализ массива данных подсистем автоматизированной системы обнаружения течи теплоносителя АСОТТ-В,-А,-Ак энергоблоков №1, 2 САЭС, полученных после проведения модернизации при продлении сроков эксплуатации энергоблоков №№1, 2 за период с 01.01.2015 по 30.12.2018 с учетом: работы энергоблоков в энергетическом режиме, вывода в плановые и внеплановые ремонты, документально зафиксированных фактов появления течей в контролируемых помещениях. По результатам выполненного анализа для энергоблоков №1, 2 САЭС определить признаки, которые могут указывать на наличие в контролируемых помещениях течи теплоносителя с расходом менее уставки срабатывания предупредительной сигнализации АСОТТ. Дать определение термину «признаки течи теплоносителя».

2.3.2 Определить с позиции прочности пороговые значения утечек для контролируемых системой АСОТТ помещений КМПЦ энергоблоков №1, 2 САЭС и определить возможность их распространения для энергоблока №3 САЭС.

2.3.3 Определить влияние утечек с расходами, не превышающими пороговые значения на безопасную эксплуатацию энергоблоков №1, 2 САЭС, определить возможность их распространения для энергоблока №3 САЭС и:

- оценить влияние утечек теплоносителя из КМПЦ и КО СУЗ на охлаждение топливных каналов и каналов системы управления и защиты реактора;
- обосновать радиационную безопасность Смоленской АЭС при наличии течей теплоносителя КМПЦ одновременно на всех энергоблоках САЭС.

2.3.4 Разработать предложения по корректировке соответствующих событийных аварийных инструкций (ИЛАС-001/002-ОТУ**) энергоблоков №1, 2 САЭС в виде последовательности действий персонала при обнаружении признаков течи теплоносителя по показаниям АСОТТ с учетом:

- действий персонала при выявлении признаков течи теплоносителя по измеряемым АСОТТ физическим параметрам до срабатывания предупредительной

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

сигнализации АСОТТ;

– действий персонала при срабатывании предупредительной и аварийной сигнализаций АСОТТ.

2.3.5 Разработать изменения в ОУОБ энергоблоков № 1, 2 Смоленской АЭС с описанием действий персонала при обнаружении признаков течи по показаниям АСОТТ в форме отдельного приложения к документам:

– ОУОБ. Энергоблок №1. Смоленская АЭС. №411.081От, инв. №Е411-3837**, 2011г., АО «НИКИЭТ»;

– ОУОБ. Энергоблок №2. Смоленская АЭС. №411.125От, инв. №Е411-001-10004**, 2013г., АО «НИКИЭТ».

Изменения необходимо согласовать с Генеральным проектировщиком Смоленской АЭС АО «Атомэнергопроект» и Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ» и утвердить в центральном аппарате АО «Концерн Росэнергоатом» (п.1.2.8 НП-001-15*).

Согласования с АО «Атомэнергопроект» и АО «НИКИЭТ» могут быть произведены путем предоставления письма согласующей организации, либо простановкой штампа согласующей организации на документацию, либо в виде оформления продолжения титульного листа с подписями ответственных представителей согласующей организации.

Подраздел 2.4 Объем оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 2.3 технического задания.

Подраздел 2.5. Общий срок предоставления услуг:

Начало: март 2019г.

Окончание: май 2019г.

Подраздел 2.6. Срок оказания услуг по основным этапам:

Не требуется.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

3.1.1 Услуги оказываются в соответствии с требованиями действующих нормативных документов, в том числе:

– НП-090-11* «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии»;

– НП-001-15* «Общие правила обеспечения безопасности атомных станций»;

– НП-089-15* «Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок»;

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

- ПНАЭ Г-7-002-86* «Нормы расчета на прочность оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок»;
- НП-031-01* «Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций»;
- НП-096-15* «Требования к управлению ресурсом оборудования и трубопроводов атомных станций. Основные положения»;
- РД ЭО 1.1.2.05.0330-2012** «Руководство по расчету на прочность оборудования и трубопроводов реакторных установок РБМК, ВВЭР и ЭГП на стадии эксплуатации, включая эксплуатацию за пределами проектного срока службы»;
- РД ЭО 1.1.2.05.0939-2016** «Концепция безопасности «течь перед разрушением» для контура теплоносителя атомных станций»;
- СТО 1.1.1.01.007.0281-2010** «Управление ресурсными характеристиками элементов энергоблоков атомных станций»;
- СТО 1.1.1.03.999.1354-2017** «Оценка технического состояния и остаточного ресурса трубопроводов, сосудов и насосов энергоблоков атомных станций».

3.1.2 Изменения в отчеты по углубленной оценке безопасности энергоблоков №1, 2 САЭС должны быть согласованы с Главным конструктором РБМК-1000 (АО «НИКИЭТ»), Генеральным проектировщиком (АО «Атомэнергопроект») и утверждены в эксплуатирующей организации (АО «Концерн Росэнергоатом») (п.1.2.8 НП-001-15*).

3.1.3 Сбор необходимых исходных данных неуказанных в п.2.3 ТЗ Исполнитель выполняет собственными силами на территории Заказчика после заключения договора. За организацию процесса сбора исходных данных на Смоленской АЭС отвечает начальник отдела инженерно-технической поддержки эксплуатации (ОИТПЭ), сопровождение представителей Исполнителя и предоставление источников информации исходных данных на площадке САЭС обеспечивает куратор работ от подразделения – заказчика (ОИТПЭ).

Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг

3.2.1 Услуги должны оказываться организацией, имеющей программу обеспечения качества (ПОК) на осуществляемый вид деятельности, разработанную в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области использования атомной энергии НП-090-11* и согласованную в соответствии с РД ЭО 1.1.2.29.0960-2015 «Порядок согласования и утверждения программ обеспечения качества и руководств по качеству»* с Заказчиком до начала предоставления услуг.

3.2.2 Для согласования ПОК направляется Исполнителем с сопроводительным письмом на электронный адрес Заказчика: mail@saes.ru.

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

3.2.3 ПОК, объединяющая описание нескольких видов деятельности в области использования атомной энергии или несколько объектов использования атомной энергии, на которых осуществляется эта деятельность, должна быть согласована с ЦА АО «Концерн Росэнергоатом».

3.2.4 Оказание услуг на Главном корпусе САЭС в зоне контролируемого доступа должны оказываться персоналом, аттестованным по пожарной и радиационной безопасности, охране труда, имеющим заключение медицинской комиссии о прохождении ежегодного медицинского осмотра, подтверждающее отсутствие противопоказаний о допуске к оказанию услуг с ВУТ (для ЗКД). Предоставляемые документы должны быть заверены печатью и подписью.

Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг

Не требуется.

Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности

Не требуется.

Подраздел 3.5 Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг

Не требуется.

Подраздел 3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Не требуется.

Подраздел 3.7 Требования к составу технического предложения участника

Техническое предложение участника должно подтверждать выполнение каждого требования Технического задания, в том числе:

- описание состава услуг и последовательность их оказания, технология оказания услуг, сроки оказания услуг;
- указание объема услуг или порядка его определения.

Подраздел 3.8 Специальные требования

3.8.1 В случае ввода в действие новых нормативных документов в объеме п.3.1.1 ТЗ или внесения изменений в них, или иных документов, регламентирующих деятельность по данной теме, Исполнитель должен:

- выполнить анализ отчетной документации по п.4.1 ТЗ на соответствие новым нормативным документам или по внесенным изменениям в них;
- откорректировать отчетную документацию по п.4.1 ТЗ в соответствии с новыми нормативными документами (или по внесенным изменениям в них) без увеличения стоимости работ в сроки, указанные по письменному уведомлению Заказчика (официальное письмо) до направления отчетных документов в Ростехнадзор.

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

3.8.2 Исполнитель обеспечивает:

- научную поддержку и сопровождение отчетной документации по п.4.1 ТЗ по результатам проведения экспертизы РТН до получения положительного заключения по данной теме;
- участие своих представителей во взаимодействии с экспертами РТН по спорным вопросам, замечаниям и несоответствиям в объеме данной темы и в установленные Заказчиком сроки;
- корректировку отчетной документации по п.4.1 ТЗ или разработку дополнительных материалов (отчеты, технические справки) по данной теме по результатам экспертизы РТН.

3.8.3 Порядок взаимодействия Заказчика, Исполнителя и Ростехнадзора:

3.8.3.1 Отчетная документация по п.4.1 ТЗ направляется Заказчиком на экспертизу в Ростехнадзор по графикам лицензионных заявлений САЭС в 2019÷2020г.

3.8.3.2 По результатам проведения экспертизы Ростехнадзор и при наличии замечаний к отчетной документации по п.4.1 ТЗ, Заказчик в течение 5 рабочих дней официальным письмом направляет замечания Исполнителю для рассмотрения и подготовки ответов на замечания, в сроки определяемые Заказчиком с учетом требований и указаний РТН.

3.8.3.3 Заказчик организует взаимодействие с РТН и уведомляет официальным письмом Исполнителя о сроках его проведения.

3.8.3.4 Исполнитель обеспечивает участие своих представителей во взаимодействии с экспертами РТН и представителями Заказчика в сроки, установленные в письме Заказчика.

3.8.3.5 На взаимодействии с экспертами РТН, представители Исполнителя и Заказчика обсуждают возникшие спорные вопросы, замечания и несоответствия у РТН к отчетной документации по п.4.1 ТЗ. По результатам взаимодействия оформляется итоговый протокол.

3.8.3.6 По результатам итогового протокола взаимодействия с РТН, Исполнитель обеспечивает устранение итоговых замечаний и несоответствий в отчетной документации по п.4.1 ТЗ или обеспечивает разработку дополнительных материалов (отчеты, технические справки) по данной теме в установленные экспертизой сроки. Сроки устранения замечаний определяются по результатам взаимодействия с РТН.

3.8.3.7 Заказчик повторно направляет откорректированную отчетную документацию по п.4.1 ТЗ или разработанные дополнительные материалы (отчеты, технические справки) в рамках работ по данной теме.

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

3.8.3.8 В дальнейшем, процедура взаимодействия Заказчика, Исполнителя и Ростехнадзор повторяется в соответствии с п.3.8.3.2-3.8.3.7 ТЗ до получения положительного заключения экспертизы к отчетной документации по п.4.1 ТЗ со стороны РТН.

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг

Исполнитель передает Заказчику следующую отчетную документацию в сроки, указанные в п.2.6 ТЗ с учетом выполненных работ в объеме п.2.3 ТЗ.

4.1.1 Отчет (техническая справка) «Анализ показаний измерительных каналов подсистемы контроля влажности АСОТТ-В, подсистемы контроля объемной аэрозольной активности АСОТТ-А и подсистемы акустического контроля АСОТТ-Ак энергоблока № 1 Смоленской АЭС», согласованный с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ».

4.1.2 Отчет (техническая справка) «Анализ показаний измерительных каналов подсистемы контроля влажности АСОТТ-В, подсистемы контроля объемной аэрозольной активности АСОТТ-А и подсистемы акустического контроля АСОТТ-Ак энергоблока № 2 Смоленской АЭС», согласованный с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ».

4.1.3 Отчет (техническая справка) «Оценка влияния утечек из КМПЦ и КО СУЗ на охлаждение топливных каналов и каналов системы управления и защиты реактора для энергоблоков типа РБМК-1000», согласованный с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ».

4.1.4 Отчет (техническая справка) «Обоснование радиационной безопасности Смоленской АЭС при наличии течей теплоносителя КМПЦ для энергоблоков типа РБМК-1000», согласованный с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ».

4.1.5 Отчет (техническая справка) «Порядок действий персонала при обнаружении признаков течи теплоносителя по показаниям АСОТТ на энергоблоке №1 Смоленской АЭС» с описанием действий персонала при регистрации признаков течи системой АСОТТ, результатами влияния утечек на теплоотвод и радиационную безопасность и предложениями по корректировке событийной аварийной инструкции энергоблока (ИЛАС-001-ОТУ**), согласованный с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ».

4.1.6 Отчет (техническая справка) «Порядок действий персонала при обнаружении признаков течи теплоносителя по показаниям АСОТТ на энергоблоке №2 Смоленской АЭС» с описанием действий персонала при регистрации признаков течи системой АСОТТ, результатами влияния утечек на теплоотвод и

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

радиационную безопасность и предложениями по корректировке событийной аварийной инструкции энергоблока (ИЛАС-002-ОТУ**), согласованный с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ».

4.1.7 Изменения в ОУОБ энергоблоков № 1, 2 Смоленской АЭС с описанием действий персонала при обнаружении признаков течи по показаниям АСОТТ, утвержденные в эксплуатирующей организации (ЦА ОА «Концерн Росэнергоатом») и согласованные с Главным конструктором РУ РБМК-1000 АО «НИКИЭТ» и Генеральным проектировщиком АС Смоленской АЭС АО «Атомэнергопроект» в форме отдельного приложения к документам:

– ОУОБ. Энергоблок №1. Смоленская АЭС. №411.081От, инв. №Е411-3837**, 2011г., АО «НИКИЭТ»;

– ОУОБ. Энергоблок №2. Смоленская АЭС. №411.125От, инв. №Е411-001-10004**, 2013г., АО «НИКИЭТ».

Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг

Приёмка услуг производится на основании актов приёмки – передачи оказанных услуг. С отчетной документацией для каждого этапа работ по п. 4.1 ТЗ направляется:

- акт приёмки – передачи оказанных услуг;
- счет-фактура.

Подраздел 4.3 Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

Отчетная документация по п. 4.1 ТЗ должна предоставляться на русском языке в 2-х экземплярах на бумажном носителе формата А4 и в электронном виде с файлами на оптическом носителе информации (компакт-диск, CD-ROM, DVD±ROM) с сопроводительным документом.

Электронные версии отчетной документации должна редактироваться средствами Microsoft Office (формат *.DOC), иметь возможность копирования текста, соответствовать бумажной версии документа и содержать отсканированные подписи в штампах документа (формат *.PDF).

Предварительно, файлы и документация направляется на адреса: mail@saes.ru, pankov@saes.ru, для рассмотрения и согласования в электронной форме не позднее, чем за 20 календарных дней до предоставления документации на бумажном носителе.

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не требуется.

Примечания:

- * - Нормативные документы, находятся в открытых источниках информации в сети «Интернет».
- ** - Документы не требуются участникам закупочной процедуры на момент подачи заявок для формирования технического предложения и формирования стоимости предложения. Данные документы будут предоставлены Заказчиком на этапе заключения договора по запросу Исполнителя работ в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	АО	Акционерное общество
2	АС	Атомная станция
3	АСОТТ	Автоматизированная система обнаружения течи теплоносителя
4	АСОТТ-А	Подсистема контроля объемной активности аэрозолей
5	АСОТТ-Ак	Подсистема контроля акустических шумов
6	АСОТТ-В	Подсистема контроля влажности
7	АЭП	Атомэнергопроект
8	АЭС	Атомная электростанция
9	ВУТ	Вредные условия труда
10	ДСП	Документ для служебного пользования
11	ЗГИ	Заместитель главного инженера
12	ЗКД	Зона контролируемого доступа
13	ИР	Исключение разрывов
14	ИЛАС	Инструкция по ликвидации аварий, аварийная инструкция энергоблока
15	ИЭС	Инструкция по эксплуатации
16	КМПЦ	Конур многократной принудительной циркуляции
17	КО СУЗ	Контур охлаждения системы управления и защиты
18	НИКИЭТ	Ордена Ленина Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники имени Н.А Доллежалея
19	ОИАЭ	Область использования атомной энергии
20	ОИТПЭ	Отдел инженерно-технической поддержки эксплуатации
21	ОТУ	Отдел технологического управления
22	ОУОБ	Отчет (отчеты) по углубленной оценке безопасности

Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
23	РБМК	Реактор большой мощности
24	РТН	Ростехнадзор
25	РУ	Реакторная установка
26	САЭС	Смоленская атомная станция
27	СДПРГ	Сводная долгосрочная программа
28	CD	Компакт диск
29	ТЗ	Техническое задание
30	ТПР	Течь перед разрушением
31	ЦА	Центральный аппарат

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

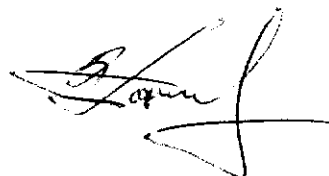
Номер приложения	Наименование приложения	К-во листов
-	-	-

Начальник ОИТПЭ



Шипулев А.А.

Куратор работ
от подразделения – заказчика



Паньков К.А.



Техническое задание на оказание услуг «Внесение изменений в отчеты по углубленной оценке безопасности и эксплуатационную документацию энергоблоков №1,2 по результатам перевода полномасштабных автоматизированных систем обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) в измерительные системы с определением и обоснованием установленного диапазона течи, включая действия персонала при регистрации течи системой АСОТТ»

Лист согласования


СОГЛАСОВАНО:

ЗГИ по инженерной поддержке



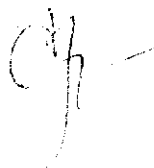
Кужаниязов О.С.

Начальник ОУК



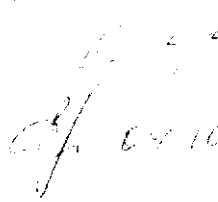
Грищенко А.Н.

Начальник ОТИиПБ



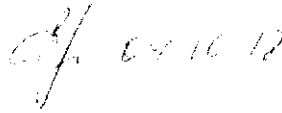
Жвакин С.В.

Начальник ОТУ



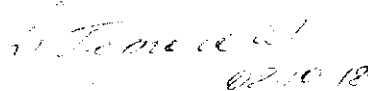
Пашичев В.А.

Начальник ОКРиУДО



Каминская Е.С.

Начальник УЗ



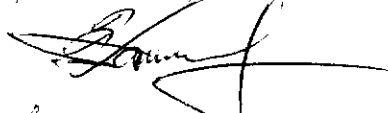
Герюгова Г.Е.

№ ДРП-15-19.722
Р08.1931-02-002



А.Б. Рязанов
22.10.18

ОИТПЭ, Паньков К.А., 6-28-65



Решетова О.Г.

