

**Акционерное общество**  
**«Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии**  
**на атомных станциях»**  
**(АО «Концерн Росэнергоатом»)**  
**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом»**  
**«Нововоронежская атомная станция» (Нововоронежская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора –  
директор филиала АО «Концерн  
Росэнергоатом»  
«Нововоронежская атомная станция»

В.П. Поваров

« 07 » 04 2022г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на выполнение ремонтных работ**  
**№ 353/2021-ЭЦ/13**

Наименование работ:

«Выполнение работ по ТОиР оборудования систем АПС и АПТ блока № 3  
Нововоронежской АЭС»

РАЗРАБОТАНО  
Начальник ЭЦ



В.В. Виролайнен

« 01 » 04 2022г.

2022 г.

## Содержание

	Стр.
1. Наименование выполняемых работ.....	3
2. Общие положения, наименование.....	3
2.1. Сведения об объекте, эксплуатационной, ремонтной и управленческой технической документации на техническое обслуживание и ремонт, виду, порядку организации выполнения ремонтных работ.....	3
2.2. Требования к разработке проектов производства работ (ППР).....	3
3. Требования к выполняемым работам.....	4
3.1. Цель проведения работ.....	4
3.2. Объем выполняемых работ.....	4
3.3. Требования к оформлению и составу проекта производства работ.....	4
4. Место выполняемых работ.....	5
5. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.....	5
6. Сроки выполнения работ.....	7
7. Обеспечение материалами и оборудованием для оказания услуг.....	7
8. Требования к качеству выполняемых работ.....	7
9. Требования к особым условиям работ.....	7
10. Требования к сроку и (или) объёму предоставления гарантий.....	9
11. Требования к безопасности выполняемых работ.....	10
12. Требования к результатам работ и порядку приёмки.....	12
13. Требование к форме предоставляемой информации.....	12
14. Указатель сокращенных наименований.....	13
15. Перечень приложений.....	13

## 1. Наименование выполняемых работ

Выполнение работ по ТОиР оборудования систем автоматической пожарной сигнализации (АПС) и автоматического пожаротушения (АПТ) блока № 3 Нововоронежской АЭС.  
Код ОКДП2– 80.20.10.000.

## 2. Общие положения, основание

### 2.1 Сведения об объекте, эксплуатационной, ремонтной и управленческой технической документации на техническое обслуживание и ремонт, порядку организации выполнения ремонтных работ.

2.1.1. Объект технического обслуживания и ремонта:

– электротехническое оборудование систем автоматической пожарной сигнализации;  
– электротехническое и тепломеханическое оборудование автоматических установок пожаротушения.

Типы и количество оборудования указаны в ведомостях объемов работ № 1-2022-ЗБЛ/ТО-ТЧ-САПТ-ЭЦ, № 2-2022-ЗБЛ/ТО-ЭЧ-САПТ-ЭЦ, № 3-2022-ЗБЛ/Р-ТЧ-САПТ-ЭЦ (Приложения к настоящему Техническому заданию).

2.1.2. Основание для выполнения работ:

– Годовой график технического обслуживания оборудования систем АПС и АПТ блока № 3 № 1435/2022-ЭЦ/10;

– Годовой график ремонта оборудования установок АПТ блока № 3 № 1434/2022-ЭЦ/10.

2.1.3. Технологическая документация на техническое обслуживание и ремонт:

– программа технического обслуживания и ремонта арматуры систем автоматического пожаротушения 3-4 энергоблоков Нововоронежской АЭС;

– регламент технического обслуживания и ремонта электротехнического оборудования систем автоматической пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения 3-4 энергоблоков Нововоронежской АЭС;

– регламент технического обслуживания и ремонта технологического оборудования систем автоматического пожаротушения 3-4 энергоблоков Нововоронежской АЭС ;

– комплект технологических документов №8000000.300100. ТДИК. 0001975–01673497 «Ремонт оборудования систем автоматической пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения».

Технологическая документация на техническое обслуживание и ремонт, указанная в пункте 2.1.3 настоящего ТЗ будет передана Исполнителю работ после заключения договора.

2.1.4. Организация работ по капитальному, текущему ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического оборудования САПТ должна соответствовать требованиям документа «Организация технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных станций» СТО 1.1.1.02.0069-2019.

### 2.2 Требования к разработке проектов производства работ (ППР)

Исполнитель разрабатывает и согласовывает с НВАЭС проект производства работ (ППР).

Утвержденный ППР должен быть передан Заказчику не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала производства работ.

Информация необходимая для разработки ППР (Утвержденное техническое задание) должна быть передана Исполнителю не позднее, чем за месяц до начала производства работ (кроме аварийных работ).



### 3. Требования к выполняемым работам

#### 3.1 Цель проведения работ

Проведение ремонта оборудования АПС и АПТ в помещениях РО и ТО блока №3 Нововоронежской АЭС, в части обеспечения регламентированного контроля состояния оборудования, восстановление исправности и полного или близкого к полному восстановлению ресурса оборудования с заменой или восстановлением любых его частей, поддержание исправного и работоспособного состояния тепломеханического оборудования АПТ и электротехнического оборудования АПС и АПТ, в целях поддержания в безопасном состоянии блока №3 Нововоронежской АЭС, остановленного для вывода из эксплуатации.

#### 3.2 Объем выполняемых работ

3.2.1 Ремонт и техническое обслуживание тепломеханического оборудования установок автоматического пожаротушения и электротехнического оборудования автоматической пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения выполняется в объеме капитального, текущего ремонтов и технического обслуживания с последующей проверкой работоспособности по рабочим программам, в соответствии с требованиями следующих документов на ремонт и техническое обслуживание:

- Ремонт оборудования систем автоматической пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения. Комплект технологических документов. №800000.300100. ТДИК.0001975–01673497;

- Программа технического обслуживания и ремонта арматуры систем автоматического пожаротушения 3-4 энергоблоков Нововоронежской АЭС;

- Регламент технического обслуживания и ремонта электротехнического оборудования систем автоматической пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения 3-4 энергоблоков Нововоронежской АЭС;

- Регламент технического обслуживания и ремонта технологического оборудования систем автоматического пожаротушения 3-4 энергоблоков Нововоронежской АЭС;

- Рабочие программы проверки работоспособности АПС и АПТ.

Количество и тип, сроки выполнения ТОиР тепломеханического и электротехнического оборудования автоматической пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения указаны в:

- Годовом графике технического обслуживания оборудования систем АПС и АПТ блока №3 № 1435/2022-ЭЦ/10;

- Годовом графике ремонта оборудования установок АПТ блока № 3 № 1434/2022-ЭЦ/10.

3.2.2 Устранение дефектов на оборудовании АПС и АПТ, в случае их возникновения в процессе эксплуатации в межремонтный период в объеме 50 ч/час.

#### 3.3 Требования к оформлению и составу проекта производства работ (ППР)

3.3.1 ППР должен быть разработан в соответствии с требованиями следующей документации:

- СТО1.1.1.01.003.1763-2020 «Проект производства работ на ремонт оборудования атомных станций. Состав, порядок оформления, согласования, утверждения и регистрации».

3.3.2 ППР должен включать следующие разделы:

а) пояснительная записка, включающая отдельные разделы:

- содержание;

- общие положения;

- подготовительные работы;

- производство работ;

- заключительные работы;

- ведомость оснащения;

- требования по охране труда;



- требования технической и промышленной безопасности при производстве работ грузоподъемными машинами и механизмами;
- требования по пожарной безопасности;
- требования по радиационной безопасности;
- требования по производству работ со вскрытием оборудования в соответствии с СТО 1.1.1.03.004.1179;
- требования по обращению с твердыми радиоактивными отходами (при производстве работ в ЗКД);
- требования по охране окружающей среды (при производстве работ вне ЗКД);
- требования внутриобъектового режима (при производстве работ вблизи периметров защищенных зон, охраняемых зданий, сооружений и помещений, на их крышах и фасадах);
- требования по культуре производства;

б) графическую часть, включающую:

- генеральный план ППР;
- схемы организации рабочих мест с обозначением зон складирования материалов, отходов, инструмента и приспособлений, а также с указанием границ опасных зон, зон установки сигнальных и защитных ограждений, места установки плакатов;
- схемы производства работ, вариантов монтажа/демонтажа, технологические схемы выполнения отдельных операций и работ, организацию безопасной работы приспособлений и механизмов;
- рабочие чертежи временных сооружений, монтажных приспособлений и такелажной оснастки, чертежи изготавливаемой спецоснастки и приспособлений;
- схемы строповок поднимаемых/перемещаемых элементов (блоков);
- дополнительные технические требования на проектирование, изготовление конструкций и производство строительных работ (при необходимости, определяемой организацией-разработчиком ППР);

с) приложения к ППР:

- план производства работ на высоте;
- план спасения и эвакуации с высоты;
- схема временного электроснабжения;
- схема установки лесов и подмостей.

3.3.3 В ППР необходимо включать только те разделы, которые присутствуют в планируемых к выполнению работах.

#### **4. Место выполнения работ**

Ремонт и техническое обслуживание оборудования АПС и АПТ выполняется Исполнителем в производственных помещениях 3 блока, в том числе и в зоне контролируемого доступа (ЗКД), электроустановках, на территории филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

#### **5. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий**

Исполнитель обязан:

5.1 Обеспечивать выполнение своими работниками и работниками субподрядных организаций:

- требований природоохранного законодательства РФ;
- обязательств по следованию принципам Заявления о Политике АО «Концерн Росэнергоатом» в области промышленной безопасности и экологии, Заявления о Политике Нововоронежской АЭС в области промышленной безопасности и экологии;
- требований СТО 1.1.1.01.999.0466-2018 Основные правила обеспечения охраны



окружающей среды на атомных станциях;

– требований Руководства по системе экологического менеджмента № 8-ОООС (в части соблюдения процедур, приведенных в ТЗ);

– требований Руководства по обращению с отходами производства и потребления на Нововоронежской АЭС № 21-ОООС (основанного на требованиях природоохранного законодательства РФ и нормативной документации эксплуатирующей организации) (в части соблюдения процедур, приведенных в ТЗ).

5.2 Включить в Программу вводного и первичного инструктажа на рабочем месте положения Заявлений о Политике в области промышленной безопасности и экологии АО «Концерн Росэнергоатом» и Нововоронежской АЭС и вопросы, относящиеся к охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов.

5.3 Привлекать к выполнению работ на Нововоронежской АЭС, в результате которых возможно воздействие на окружающую среду, работников, имеющих соответствующую подготовку в области охраны окружающей среды и природопользования по видам выполняемых работ (в случае обращения с отходами производства и потребления – профессиональную подготовку согласно ст. 15 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

5.4 При разработке проекта производства работ/ проекта организации работ назначить лиц, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной деятельности и иной деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду, лиц, ответственных за работу по обращению с отходами производства и потребления, допустить к работам по обращению с отходами лиц, обученных согласно ст. 15 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

5.5 Организовывать работу (в ходе закупочных процедур) по проведению оценки объемов сырья и материалов, планируемых к передаче Заказчику в ходе выполнения конкретного вида работ, а также количества (объема, массы) отходов производства и потребления (с разделением их на виды), которые возможны к образованию в результате выполнения работ (с указанием мест образования) с формированием совместно с подразделением-Заказчиком договора Графика образования/вывоза отходов (с разбивкой объемов, видов отходов и указанием мест их образования) с территории Нововоронежской АЭС, и приложением его к ППР/ПОР.

5.6 Согласовывать ПОР/ППР (на титульном листе) и График образования/вывоза отходов с ОООС, ЦОРО, УПТК (в случае передачи отходов через УПТК) в целях ведения учета образования отходов производства и потребления Нововоронежской АЭС, использования данных при расчете платы за негативное воздействие на окружающую природную среду и формирования статистической отчетности, а также контроля соблюдения процедур временного накопления отходов на территории Нововоронежской АЭС и их вывоза в места размещения, обезвреживания, утилизации.

5.7 Предоставить Заказчику необходимую документацию в случае проведения проверок/аудитов второй стороны комиссиями/аудиторами системы экологического менеджмента (назначенными приказами по Нововоронежской АЭС) Заказчика с целью оценки соблюдения персоналом Исполнителя требований ПТД и НД, действующих на Нововоронежской АЭС в области охраны окружающей среды и природопользования.

5.8 Обеспечить проведение анализа допущенных нарушений норм, правил и инструкций по охране окружающей среды и природопользованию при выполнении работ на территории Заказчика (в том числе выявленных при проведении проверок комиссиями/аудиторами системы экологического менеджмента Заказчика). В течение 2-х дней после проведения проверки разработать организационно-технические мероприятия по устранению выявленных замечаний, выполнить их и предоставить Заказчику отчетную документацию в течение 2-х недель после истечения сроков устранения замечаний.

5.9 Право собственности на отходы производства и потребления, образующиеся в результате выполнения согласно данному техническому заданию работ, принадлежит Нововоронежской АЭС (за исключением отходов, образующихся в результате производства работ по капитальному строительству (реконструкции) объектов, не находящихся на балансе



Нововоронежской АЭС, если иное не определено в договоре).

## **6. Сроки выполнения работ**

Начало работ – 10.07.2022 г.

Окончание работ – 30.11.2022 г.

## **7. Обеспечение материалами и оборудованием для выполнения работ**

7.1 При выполнении ТОиР оборудования АПС и АПТ, Исполнителем в качестве давальческих материалов используется ЗИП к тепломеханическому и электротехническому оборудованию, приобретаемый НВ АЭС.

7.2 Организация-исполнитель организует ввоз-вывоз ремонтной оснастки, оборудования для выполнения работ.

## **8. Требование к качеству выполняемых работ**

8.1 Обеспечение качества выполняемых работ должно соответствовать требованиям следующих документов:

- Основные правила обеспечения эксплуатации атомных станций СТО 1.1.1.01.0678-2015;
- Организация технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных станций СТО 1.1.1.02.0069-2019;
- Обеспечение качества при ремонте систем и оборудования атомных станций СТО 1.1.1.01.002.1710-2020;
- Организация и выполнение технического обслуживания и ремонта автоматических установок пожарной сигнализации и пожаротушения на атомных станциях. Общие требования. ОТ 1.3.3.99.0197-2013.

8.2 Организация Исполнитель обязана направить Заказчику копии технических паспортов и сертификатов на применяемые материалы до их установки в оборудование, с целью проверки Заказчиком соответствия проекту данных материалов во избежание фальсификации продукции.

8.3 При выполнении работ, влияющих на безопасность ОИАЭ и (или) при осуществлении лицензируемого вида деятельности в области использования атомной энергии, Исполнитель должен разработать Программу обеспечения качества (ПОК) по направлению своей деятельности в соответствии с НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии», ПОКАС(О) Нововоронежской АЭС, ПОР 1.1.3.19.1759-2020 и направить на Нововоронежскую АЭС по электронной почте с сопроводительным письмом на рассмотрение и согласование (титульные листы ПОК направляются на рассмотрение в сканированном виде).

ПОК должна включать описание процедуры формирования и поддержания культуры безопасности в организации.

ПОК должна быть направлена Исполнителем на Нововоронежскую АЭС в течении 20 (двадцати) рабочих дней с даты заключения Договора, но не позже, чем за 20 (двадцать) дней до начала выполнения работ.

## **9. Требования к особым условиям работ**

9.1 Подрядчик должен соблюдать меры безопасности, связанные со стесненными условиями работ из-за расположения вблизи рабочего места действующего электрического

оборудования, работами на высоте в соответствии с «Правилами по охране труда при работе на высоте» (введены в действие приказом министерства труда и социальной защиты РФ №155н от 28.03.2014) и в условиях воздействия ионизирующего излучения.

#### 9.1.1 Работы на высоте:

- Организовать до начала проведения работы на высоте обучение безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте;

- Разработать план производства работ на высоте, ограждение места производства работ;

- Вывешивание предупреждающих и предписывающих плакатов (знаков);

- Использование средств коллективной и индивидуальной защиты;

- Организационные мероприятия, включающие в себя распределение обязанностей в сфере охраны труда между должностными лицами работодателя и назначение лиц;

- Ответственных за организацию и безопасное проведение работ на высоте; лиц, имеющих право выдавать наряд-допуск; лиц, ответственных за составление плана мероприятий по эвакуации и спасению работников при возникновении аварийной ситуации и при проведении спасательных работ.

- Разработка технологических карт (при необходимости), схем установки средств подмащивания, инструкции по установке и контролю за лесами.

- Организовать профессиональный отбор для работы на высоте (медицинской осмотр, психиатрическое освидетельствование).

#### 9.1.2 Работы в действующих электроустановках:

- Наличие обученного квалифицированного персонала с группой по эл. безопасности, соответствующей характеру выполняемой работы;

- Применение СИЗ индивидуальных и коллективных (с учетом характера выполняемой работы) в том числе костюма для защиты от термических рисков электрической дуги, экранирующих костюмов;

- Выполнение работ по нарядам-допускам и распоряжениям в электроустановках;

- Выполнение работ по ППР, ТК, ПОР, программе или другой технологической документации на данный вид работ;

- Использование исправного, испытанного инструмента и приспособлений, заводского исполнения.

#### 9.1.3 Работа в зоне ионизирующего излучения и радиоактивные вещества:

- Составление списка лиц, которые могут быть руководителями и производителями работ по дозиметрическим нарядам, работы осуществлять в соответствии с принципами ALAR (время, дистанция, защита);

- Применение основного комплекта СИЗ в ЗКД;

- Дополнительные СИЗ (плечные фартуки, нарукавники, респираторы, пластиковые следы, бахилы, резиновые плечные х/б перчатки и т.д.);

- Организовать профессиональный отбор (медицинской осмотр, психиатрическое освидетельствование, СИЧ);

- Обучение персонала по ОРБ (прохождение проверки знаний);

- Работы по дозиметрическому наряду распоряжение;

- Назначить ответственных лиц за организацию работ в условиях радиационной опасности.

#### 9.1.4 Работы в подземных сооружениях, резервуарах, сосудах:

- анализ воздуха рабочей зоны перед началом работ;

- контроль воздуха рабочей зоны, с использованием исправных газосигнализаторов, прошедших поверку;

- установление времени нахождения в резервуарах, продолжительность отдыха;

- обеспечение естественной или принудительной вентиляции;

- установление необходимого количества наблюдающих за работающими (не менее одного



наблюдающего за одним работающим);

- численность бригады не менее 3 человек;
- установление места нахождения средств спасения пострадавшим (спасательные пояса с сигнально-спасательными веревками);
- определение порядка входа и эвакуации работающих;
- использование страховочных систем, при выполнении работ в емкостях;
- использование средств связи;
- обеспечение переносного освещения взрывозащищенного исполнения напряжением не выше 12 В;
- организовать профессиональный отбор (медицинской осмотр, психиатрическое освидетельствование).

9.1.5 Повышенный уровень шума:

- Применение вкладышей «Берушей», антифонов.

9.1.6 Выполнение работ в условиях коронавирусных ограничений:

- Допуск на НВАЭС при наличии отрицательного результата тестирования на выявление коронавирусной инфекции персонала.

9.2 Подрядчик обеспечивает свой персонал необходимыми для работы техническими средствами и оборудованием для выполнения работ по ТОиР, материалами для выполнения работ по ТОиР, спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, в количестве, достаточном для выполнения работ, а также производственными инструкциями и инструкциями по охране труда и технике безопасности и несет ответственность за их исполнение.

9.3 Содержит производственные территории, участков работ и рабочих мест, предоставляемых для производства работ, в чистоте и порядке.

9.4 Утилизирует образовавшиеся отходы в процессе деятельности.

## 10. Требования к сроку и (или) объёму предоставления гарантий

В соответствии с СТО 1.1.1.02.0069-2019 Исполнитель должен гарантировать соответствие технического состояния тепломеханического и электротехнического оборудования после ТО и ремонта, установленным техническим требованиям (по ТУ на ремонт, действующей нормативной, эксплуатационной или ремонтной документации) до следующего планового ремонта оборудования в соответствии с действующим Регламентом ТОиР при условии соблюдения правил его эксплуатации.

Гарантии исполнителя не распространяются на случаи нарушения работоспособности оборудования, вызванные скрытыми дефектами, для выявления которых в нормативной, эксплуатационной или ремонтной документации не предусмотрены соответствующие методы и, правила и средства.

Гарантии Исполнителя прекращаются в случае, если на оборудовании в период гарантийного срока без привлечения исполнителя, выполнявшего ремонт (подразделения-исполнителя АС или подрядной организации), проводились работы по ремонту или модернизации (ПСЭ).

Гарантийный срок эксплуатации должен составлять не менее 12 месяцев со времени поставки оборудования под нагрузку.

При выявлении в период гарантийного срока дефектов (браков, неисправностей) в результатах работ, выполненных по настоящему договору, Заказчик направляет Подрядчику приглашение принять участие в составлении акта о выявленных дефектах (браках, неисправностях). Представитель Подрядчика (с надлежаще оформленными полномочиями) должен прибыть в место и в срок, указанные в приглашении, который не может составлять менее 5 (пяти) дней с момента получения приглашения.

Если результаты ремонта оборудования зависят от применяемых материалов, например при ремонте антикоррозийного покрытия, должна даваться гарантия на применяемый материал.



Если данные по гарантийным обязательствам используются при расчете критериев оценки, необходимо указать пороговое значение гарантийных обязательств в виде условия «не менее...».

## 11. Требования к безопасности выполняемых работ

11.1 Для обеспечения безопасного выполнения работ Исполнитель обязан организовать:

- провести оценку профессиональных рисков, с разработкой мероприятий по снижению, либо исключение средних и высоких рисков травмирования;

- обучение персонала безопасным методам и приемам выполнения работ, оказанию первой помощи, освобождению пострадавшего от действия электрического тока;

- прохождение инструктажей в соответствии с требованиями, установленными на НВАЭС;

- проведение медицинского осмотра, с учетом условий труда на НВАЭС на рабочих местах персонала подрядной организации.

11.2 Организовать Мониторинг состояния охраны труда и оценку эффективности СУОТ, оценку результативности корректирующих действий, согласно «Показателям мониторинга эффективности мероприятий по взаимодействию с НВАЭС в рамках процедур системы управления охраной труда для развития движения Vision Zero и Культуры безопасности». Результаты Мониторинга ежемесячно направлять в ООТ НВАЭС.

11.3 При выполнении работ, перечисленных в настоящем техническом задании, Исполнитель должен обеспечить выполнение требований федеральных нормативно-технических документов в области охраны труда и безопасности, а также следующих локально-нормативных документов, действующих на НВАЭС:

- СТО 1.1.1.02.001.0673-2017 «Правила охраны труда при эксплуатации тепломеханического оборудования и тепловых сетей атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом»;

- «Инструкция о порядке передачи информации при нарушениях в работе АС, нештатных ситуациях, сигналах гражданской обороны и чрезвычайных ситуациях». № 12-АЭС;

- «Положение об осуществлении договорной деятельности на Нововоронежской АЭС». № 64-АЭС (приложения Л, М);

- «Положение об особенностях расследования микротравм в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская АЭС». (Версия 1). № 15-ООТ;

- «Положение о системе индивидуальной ответственности по предупреждению нарушений правил и норм по охране труда, эксплуатации и ремонту оборудования, пожарной и радиационной безопасности на Нововоронежской АЭС». № 19-ООТ;

- «Инструкция по организации работ с повышенной опасностью, выполнению работ по нарядам допускам и распоряжениям». № 20-ООТ;

- «Положение по организации взаимодействия Нововоронежской атомной станции по вопросам охраны труда с подрядными организациями» № 31-ООТ;

- «Инструкция по охране труда при проведении газоопасных работ на Нововоронежской АЭС». ИОТ-ООТ-3;

- «Инструкция по охране труда при передвижении персонала НВАЭС по маршрутам следования». ИОТ-ООТ-5;

- «Инструкция по охране труда по выполнению работ на высоте». ИОТ-ООТ-6;

- «Положение о проведении «Дня охраны труда» на Нововоронежской АЭС». ПОТ-НВАЭС-017;

- «Положение о системе управления охраной труда на Нововоронежской АЭС». (Версия 2). СУОТ-АС-45;

- «Инструкция по радиационной безопасности при эксплуатации НВАЭС». (Версия 2). № 2-



ОРБ;

– «Инструкция по охране труда при выполнении работ с применением тележки транспортной ручной или гидравлической тележки». (Версия 1). ИОТ-ЦЦР-74;

– «Инструкция о порядке учета, содержания, технического обслуживания и подключения временных электроприемников на Нововоронежской АЭС. Версия 2» № 68-ЭЦ.

11.4 До заключения договора победитель закупочной процедуры обязан предоставить пакет основных документов согласно 31-ООТ (Приложение А) в ООТ НВ АЭС для проведения проверки организации работ по охране труда, а именно:

1) Копия документа: Проект производства работ или иная технологическая документация, содержащая организационные и технические мероприятия по обеспечению безопасности технологии выполнения работ.

2) Копия Приказа Исполнителя о назначении лиц ответственных за безопасность работ, составе бригад и лиц, осуществляющих надзор при производстве работ:

– список персонала, направляемого для проведения работ на АЭС, а также сведения о проведенном обучении его и проверки знаний требований охраны труда, проведенного медицинского осмотра и отсутствии противопоказаний по выполняемой работе, а также разрешенную индивидуальную дозу облучения;

– список лиц, утвержденных главным инженером Исполнителя, имеющих право быть руководителями работ по общим нарядам, руководителями и производителями работ по нарядам и руководителями, и производителями работ по промежуточным нарядам;

– список лиц, утвержденных главным инженером Исполнителя, имеющих право выдачи наряда и право быть ответственными лицами при выполнении работ по наряду-допуску на производство работ в местах действия опасных или вредных факторов;

– список лиц, имеющих право подписывать Акт-допуск для производства строительно-монтажных работ на территории действующей АЭС со стороны Исполнителя.

3) Справка, подтверждающая наличие у Исполнителя обученных и допущенных к работе по профессиям, привлекаемых работников.

4) Документы, подтверждающие прохождение проверки знаний правил радиационной безопасности, прохождения медицинского осмотра с заключением об отсутствии противопоказаний к работе в условиях ионизирующего излучения, карточки учета индивидуальных доз облучения персонала.

5) Приказ работодателя о создании службы охраны труда или введении должности специалиста по охране труда (если численность работников превышает 50 человек) или с учетом специфики производственной деятельности приказ о введении должности специалиста по охране труда (если численность работников не превышает 50 человек).

6) Копия Положения о системе управления охраной труда.

7) Копии удостоверений о проверке знаний требований охраны труда работников.

8) Копия Перечня инструкций по охране труда для работников организации исходя из их должности, профессии или вида выполняемой работы.

9) Справка об отсутствии медицинских противопоказаний работников Подрядчика, допущенных к работам на АЭС.

10) Копия Журнала регистрации несчастных случаев на производстве.

11) Схема оповещения о нештатных ситуациях (несчастных случаях, ухудшении состояния здоровья, по причине которых вызвана скорая помощь) персоналом подрядных организаций, согласно принятому алгоритму оповещения.

11.5 Ежемесячно в срок не позднее 3 числа за отчетным периодом, либо в случае окончания договора ранее отчетного периода за 10 дней до окончания срока действия договора для расчета показателей эффективности деятельности Нововоронежской АЭС предоставлять информацию Главному инспектору о показателе потерь рабочего времени в результате несчастных случаев персонала подрядных организаций (CISA), расчёт коэффициентов частоты



травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR<sub>по</sub>) по методике расчета показателей LTIFR<sub>по</sub> и CISA.

Указанные документы будут переданы исполнителю работ после заключения договора.

## 12. Требования к результатам работ и порядку приёмки

12.1 Результатом выполненных работ является восстановление работоспособности и исправности до полного или близкого к полному восстановлению ресурса оборудования с заменой или восстановлением любых его частей тепломеханического оборудования АПТ и электротехнического оборудования АПС и АПТ. Тепломеханическое и электротехническое оборудование АПС и АПТ должно быть готово к работе на проектных параметрах в составе систем блока 3 Нововоронежской АЭС.

12.2 Результаты ТОиР, с указанием объема выполненных работ, оформляются в соответствии с «Положением о порядке оформления исполнительных документов ремонта оборудования и систем Нововоронежской АЭС» №31-ОППР, которое устанавливает:

- состав, структуру и формы отчетных технических документов по ТОиР оборудования и систем НВ АЭС;
- организационно-производственные требования к оформлению отчетной документации по ТО и Р;
- распределение ответственности между подразделениями и должностными лицами при оформлении отчетной документации по ТОиР.

Исполнитель оформляет ремонт оборудования «Актом о выполненных работах по ремонту оборудования», а техническое обслуживание записью в «Журнале учета технического обслуживания и ремонта установок и систем ППЗ». Журнал находится на рабочем месте начальника смены ЭЦ 3-4 блоков. Выполнение всех этапов ТОиР подписывается руководителем работ по ТОиР Исполнителя и лицом, осуществляющим технический контроль от Заказчика.

12.3 Сметная документация оформляется в соответствии с Методическими указаниями по применению Типовых отраслевых норм времени, элементных сметных норм на работы по техническому обслуживанию, ремонту и наладке систем и оборудования атомных станций (ОЭСН-2014) при калькулировании затрат и сметных расчетах.

12.4 После окончания этапа работ Подрядчик передает Заказчику отчетную документацию:

- ведомость выполненных работ;
- акт о дефектах оборудования (при выявлении дефектов);
- ведомость фактически затраченных (использованных) материалов и запасных частей;
- акт выполненных работ с приложением счета-фактуры;
- протоколы операционного контроля при ремонте арматуры.

## 13. Требование к форме предоставляемой информации

13.1 Представитель Подрядчика, уполномоченный должным образом, представляет Заказчику документацию со всеми приложениями.

13.2 Документация должна быть отпечатана с помощью принтерных устройств компьютеров на русском языке на бумажном носителе формата А4.

13.3 Внесение изменений и исправлений в оформленные отчетные документы не допускается. Отсутствие подписей, фамилий, должностей лиц, указанных в отчетных формах, а также даты является грубым нарушением процесса оформления отчетной документации.



#### 14. Указатель сокращённых наименований

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	НВ АЭС	Нововоронежская атомная электростанция
2	ОООС	Отдел охраны окружающей среды
3	РО	Реакторное отделение
4	ТО	Турбинное отделение
5	ЗКД	Зона контролируемого доступа
6	ППР	Проект производства работ.
7	ТЗ	Техническое задание
8	ПТД	Производственно-техническая документация
9	ТОиР	Техническое обслуживание и ремонт
10	АПС	Автоматическая пожарная сигнализация
11	АПТ	Автоматическое пожаротушение

#### 15. Перечень приложений

№ п/п	Наименование приложения	Кол-во страниц
1	Годовой график технического обслуживания оборудования систем АПС и АПТ блока № 3 № 1435/2022-ЭЦ/10.	9
2	Годовой график ремонта оборудования установок АПТ блока № 3 № 1434/2022-ЭЦ/10.	2
3	Ведомость объемов работ на выполнение технического обслуживания оборудования САПТ ЭЦ блока №3 в 2022 году № 1-2022-ЗБЛ/ТО-ТЧ-САПТ-ЭЦ	3
4	Ведомость объемов работ на выполнение технического обслуживание оборудования САПТ ЭЦ блока №3 в 2022 году № 2-2022-ЗБЛ/ТО-ЭЧ-САПТ-ЭЦ	6
5	Ведомость объемов работ на выполнение ремонта оборудования САПТ ЭЦ блока №3 в 2022 году № 3-2022-ЗБЛ/Р-ТЧ-САПТ-ЭЦ	1

Кузнецов Сергей Николаевич  
 Электрический цех  
 8 (47364) 7-39-84