



РОСЭНЕРГОАТОМ
**НОВОВОРОНЕЖСКАЯ
АЭС**



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)**

16.08.2019

№ 540/2019-ЦОС/85

Заместитель главного инженера
по эксплуатации 1 оч. и ОСС

 В.И. Фоменко


«16» 08 2019 г.

Техническое задание
на оказание услуг

Наименование услуги: Разработка плана мероприятий по локализации и
ликвидации последствий аварий на ОПО «Сеть газопотребления СП
«Энергетик» Нововоронежской АЭС».

Разработчик

Начальник ЦОС

 В.Т. Манохин

«16» 08 2019 г.

Нововоронеж
2019 г.

Перечень видов услуг на основе справочника ОКПД 2, для закупки которых применяется настоящее типовое положение

Код	Вид услуги
84.25.11.135	Услуги по предотвращению и ликвидации последствий аварий на объектах использования атомной энергии (в том числе при транспортировании (перевозке) ядерных материалов, радиоактивных веществ и изделий из них).

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

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 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО «Сеть газопотребления СП «Энергетик» Нововоронежской АЭС» (далее-ПМЛА).

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1 Состав (перечень) оказываемых услуг

Выполнение требований:

- Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Постановления Правительства РФ от 21.08.2000 г. № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»;
- Постановления Правительства РФ от 15.04.2002 г. № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»;
- Приказа МЧС России от 28.12.2004 №621 (ред. от 12.09.2012) «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (зарегистрировано в Минюсте России 14.04.2005 №6514);
- Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах. Утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 26 августа 2013 г. № 730;
- Рекомендаций по разработке планов локализации и ликвидации аварий на взрывопожароопасных и химических производственных объектах Утверждены Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26 декабря 2012 г. №781

Необходимая информация об ОПО «Сеть газопотребления СП «Энергетик» «Нововоронежской АЭС». Класс опасности-3. Рег. № объекта P01-00019-0236.

Перечень оборудования для оказания услуг:

- шкаф газорегуляторный пункт № 1 модель ИТГАЗ АЗ-BFL-BP/25-2-0;
- шкаф газорегуляторный пункт № 2 модель ИТГАЗ АЗ-MBN/40-2-0-У-К-С;
- стальной газопровод высокого давления P=1,2 МПа, Ду 70, L=7,5 м;
- стальной газопровод высокого давления P=0,6 МПа, Ду 100, L=4,0 м;
- полиэтиленовый газопровод высокого давления P=0,6 МПа, Ду 100, L=5 239,5 м;
- стальной газопровод среднего давления P=0,05 МПа, Ду 150, L=8,38 м;
- стальной газопровод среднего давления P=0,05 МПа, Ду 200, L=14,65 м;
- горелка(котла ECOMAX NC 2400) MULTICALOR 300/1 PR-PR TL, 3 шт.

Подраздел 2.2 Описание оказываемых услуг

ПМЛА на ОПО «Сеть газопотребления СП «Энергетик» Нововоронежской АЭС», должен включать в себя:

- организацию и проведение изысканий по определению действий при возникновении аварий на объекте сеть газопотребления СП «Энергетик»;
- характеристику объекта, в отношении которого разрабатывается ПМЛА;
- возможные ситуации возникновения и развития на объекте аварий;
- характеристики аварийности, присущие объекту в отношении которых разрабатывается ПМЛА и травматизма на таких объектах;
- порядок действия в случае аварии на объекте в соответствии с требованиями, установленными федеральными нормами и правилами в области ПБ;

- возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте;
 - достаточное количество сил и средств используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам которых является ликвидация последствий аварий, а так же необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований;
 - организацию взаимодействия сил и средств;
 - порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств, к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и средств в установленной степени готовности;
 - организацию управления, связи и оповещения при аварии на объекте;
 - систему взаимного обмена информацией между организациями-участниками ПЛАС на объекте;
 - первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте;
 - действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
 - мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения;
 - организацию материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте;
 - согласование ПМЛА с руководителями всех специализированных служб, задействованных в соответствии с оперативной частью в работах по локализации и ликвидации аварий.
- Срок выполнения работ:
- Начало работ – 28.10.2019 г.
- Окончание работ – 15.12.2019 г.

Подраздел 2.3 Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

Доля/объем отдельных услуг в общем объеме закупок не определена.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Подраздел 3.1 Общие требования

При оказании услуг Исполнитель должен разработать ПМЛА со следующей структурой и согласовать с руководителями всех специализированных служб, задействованных в соответствии с оперативной частью ПМЛА, а так же утвердить у руководителя Заказчика:

- титульный лист (рекомендации по разработке ПМЛА на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.12.2012 г. № 781);
- оглавление;
- ПМЛА уровня «А»;
- ПМЛА уровня «Б»;
- приложения в составе:
- список оповещения работников ОПО, их подразделений и сторонних организаций, которые немедленно извещаются об аварии;
- инструкции по безопасной остановке технологического процесса;
- действия ответственного руководителя и работников ОПО;
- список инструмента, материалов и т.д.;

<ul style="list-style-type: none"> - порядок изучения ПМЛА и организация учебных занятий; - расчетно-пояснительная записка к ПМЛА, которая оформляется в виде отдельной книги. <p>Заказчик, по письменному требованию Исполнителя, в 10 дневный срок предоставляет сведения и документацию (в имеющемся объеме) необходимую для качественного оказания услуг.</p> <p>Место оказания услуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Воронежская область, Каширский район, восточная часть кадастрового квартала 36:13:3000005; - объект движимого имущества, инв. № 85081 «Газопровод высокого давления для газоснабжения котельной»; - объект движимого имущества, инв. № 28530 «Оборудование газовой котельной СП «Энергетик»; - объект недвижимого имущества, инв. № 85007 «Газовая котельная».
Подраздел 3.2 Требования к качеству оказываемых услуг
<p>При оказании услуг Исполнитель должен учитывать требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ФНП в области ПБ «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» от 15.11.2013 г. № 542.
Подраздел 3.3 Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
Действие ПЛА распространяется на срок не менее 5 лет.
Подраздел 3.4 Требования к конфиденциальности
Требования о конфиденциальности не должны противоречить требованиям статьи 4 Федерального закона Российской Федерации от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и нормативным актам правительства Российской Федерации, выпущенным в развитие Федерального закона 223-ФЗ от 18.07.2011 г.
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
Не требуется.
Подраздел 3.8 Специальные требования
Не требуется.

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1 Описание конечного результата оказанных услуг
Конечным результатом оказания услуг является выполнение экологических, санитарных, противопожарных мер, которые создают гарантийные условия для безопасной жизнедеятельности окружающих.
Подраздел 4.2 Требования по приемке услуг
Оказанные услуги считаются выполненными после утверждения отчета ПЛА,

подписания акта приемки-передачи оказываемых услуг.

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

Исполнитель должен передать:

- разработанный план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО «Сеть газопотребления СП «Энергетик» Нововоронежской АЭС», в котором должно быть отражено:
 - характеристика объекта;
 - возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте;
 - характеристика аварийности;
 - силы и средства объекта для локализации и ликвидации последствий аварий;
 - состав и дислокация привлекаемых профессиональных аварийно-спасательных формирований;
- порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- действия производственного персонала и аварийно-спасательных формирований по локализации и ликвидации аварий;
- организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте;
- организация материально – технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения и персонала.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Не требуется.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	ОПО	Опасный производственный объект.
2	ФНП	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности.
4	СП	Санаторий-профилакторий.

Чевычелов Дмитрий Иванович
ЗНЦОС
8-920-440-12-23