

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ОАО «Салаватнефтемаш»

№ п/п	Перечень данных	Содержание данных и требований
1.	Наименование объекта	Сеть газопотребления открытого акционерного общества «Салаватнефтемаш».
2.	Место расположения объекта	Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, 26.
3.	Цель работ	Разработка и согласование, с руководителем ГБУ Аварийно-спасательной службы РБ, плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (далее – ПМЛА): ПМЛА на опасном производственном объекте - III класса опасности «Сеть газопотребления открытого акционерного общества «Салаватнефтемаш».
4.	Основные требования	Разработка ПМЛА осуществляется в соответствии с требованиями: 1. Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; 2. «Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» (утв. постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 730); 3. ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (Приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542); 4. Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением Правительства РФ от 29.11. 2010 № 870)
5.	Документация	Готовый документ передается заказчику в двух экземплярах на бумажном носителе, утвержденный и согласованный в полном соответствии с требованиями «Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных

№ п/п	Перечень данных	Содержание данных и требований
		объектах», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 г. №730.
6.	Информация об объекте	<p>1. Внеплощадочный надземный газопровод высокого давления: P = 1,0 МПа; D = 219x9 мм; L = 620 м (природный газ);</p> <p>2. Наружный надземный газопровод среднего давления: P = 0,1 МПа; D = 273x7 мм; D = 219x7 мм; D = 159x6 мм; D = 89x4 мм; L = 1122 м (природный газ);</p> <p>3. Внутренний газопровод среднего давления: P = 0,06 МПа; D = 219x8 ÷ 25x3 мм; L = 4270 м (природный газ);</p> <p>4. ГРП – 1 шт.;</p> <p>5. ГРУ – 8 шт.</p>
7.	Срок выполнения работ	Не более 30 (тридцати) календарных дней с момента заключения договора.
8.	Требования к поставщику работ (услуг)	<p>Должен иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подтвержденный опыт разработки ПЛАС, ПЛА, ПМЛА; - необходимую нормативно – техническую базу.
9.	Условия оплаты.	Оплата производится по факту выполненных работ (услуг), в течение тридцати дней, после подписания акта выполненных работ (услуг) обеими сторонами.

Начальник ОПБ



А.В. Исаев