

УТВЕРЖДАЮ:
Директор Ириволжского филиала
ООО «Газпром газомоторное топливо»

И.В. Смотрицкий /
" " 2022 г.

ЗАДАНИЕ

на разработку документации по объектам:
«Техническое перевооружение АГНКС-2 г. Тамбов» (код: 68-003),
расположенной по адресу: Тамбовская область, г. Тамбов, ул. Никифоровская, 1д.

- | | | |
|---|--|---|
| 1 | Основание для проектирования | Протокол Заседания Инвестиционного комитета на проведение ребрендинга станции № ИП-16/22 от 28.04.2022 |
| 2 | Исходные данные предоставляемые Заказчиком | 2.1. Типовой перечень объектов/подобъектов для отнесения затрат по строительству (реконструкции) объектов газомоторной инфраструктуры, утвержденный Приказом ООО «Газпром газомоторное топливо» от 17.09.2017 № 0619/21.
2.2. Планировка станций
2.3. Развёртки по фасадам с размерами (приблизительными).
2.4. Книга фирменного стиля по оформлению станции под брендами ГАЗПРОМ и ЕСОГАС (решение Совета директоров Общества №211 от 28.12.2021г.).
2.5. Технические требования на проектирование объекта «Техническое перевооружение АГНКС-2 г. Тамбов». |
| 3 | Местоположение предприятия, здания, сооружения | 3.1. АГНКС-2 г. Тамбов, Тамбовская область, г. Тамбов, ул. Никифоровская, 1д |
| 4 | Вид работ | 4.1. Техническое перевооружение. Ребрендинг. |
| 5 | Разрабатываемая документация | 5.1. Документация на выполнения комплекса работ по техническому перевооружению (далее - Документация). |
| 6 | Порядок разработки документации | 6.1. Для оценки необходимого объема работ осуществить выезд на место и снять размеры здания.
6.2. Подрядчику разработать проект на основании утверждённой Обществом концепции внешнего вида станций (книга Фирменного стиля).
6.3. В проекте отразить все используемые узлы примыканий, соединений используемых подсистем к отделочным материалам и конструкциям здания.
6.4. Состав и содержание разделов Документации сформировать в соответствии с Постановлением "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" от 16 февраля 2008 года N 87, с учетом законодательства о градостроительной деятельности и другими нормативными документами. Объём и качество документации должно |

быть достаточным в случае прохождения экспертизы промышленной безопасности.

- 7 Особые условия выполнения работ 7.1. В соответствии с картой общего сейсмического районирования территорий РФ ОСР-97 (СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах»).
- 8 Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта 8.1. Основные технико-экономические показатели определить в документации.
8.2. Сметную стоимость работ сформировать в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 №421/пр "Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации", Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 26 апреля 2021 №258/пр (с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений), действующими нормативными документами РФ и Методическими указаниями ООО «Газпром газомоторное топливо» о порядке формирования сметной (инвестиционной) стоимости объектов по строительству и реконструкции в Обществе, утвержденными Приказом Общества от 13.04.2018 № 0275/18.
8.3. Сметную документацию выполнить в соответствии с перечнем объектов/подобъектов по п. 9.1.
- 9 Особые требования к Документации 9.1. Документация, в случае необходимости, должна включать в себя согласования в соответствии с действующими нормативно-техническими документами РФ и полученными техническими условиями на подключение к сетям инженерно-технического обеспечения.
Учесть охранные зоны инженерных сетей, сооружений и объектов. При необходимости предусмотреть вынос инженерных сетей с получением соответствующих технических условий и согласований.
9.2. В случае если при производстве работ будут затронуты существующие здания и сооружения иное существующее оборудование, в документации необходимо описать существующее техническое состояние вышеуказанных строительных конструкций, технологических установок, систем энергообеспечения и связи, САУ ТП и др. В случае, если при производстве работ требуется изменение трасс кабельных линий и/или их техническое состояние будет признано неудовлетворительным, предусмотреть документацией замену таких кабелей.
- 10 Требования к 10.1. Режим работы объекта круглосуточный, круглогодичный.

технологии,
режиму
предприятия и
основному
технологическому
оборудованию

- | | | |
|-----------|---|--|
| 11 | Требования к разработке сводных заказных спецификаций (СЗС) | 11.1. Не требуется |
| 12 | Определение затрат на страхование | 12.1. Выполнить в соответствии с со ст. 263 Налогового кодекса РФ и письмом Госкомитета РФ по строительству и ЖКК от 18.07.2002 №НЗ-3942/7. |
| 13 | Подрядчик | 13.1. Не определён. |
| 14 | Заказчик | 14.1. ООО «Газпром газомоторное топливо». |
| 15 | Источник финансирования | 15.1. Капитальные вложения ООО «Газпром газомоторное топливо». |
| 16 | Срок выполнения работы | 16.1. В соответствии с Графиком выполнения работ к договору. |
| 17 | Условия изменения задания | 17.1. В течение срока действия договора. Изменения к заданию утверждаются Заказчиком. |
| 18 | Порядок сдачи работы | 18.1. Подрядчик предоставляет Заказчику материалы в 6-ти экземплярах на бумажных носителях и в 3-х экземплярах на электронных носителях, оформленные в соответствии с требованиями «Регламента формирования и ведения оперативного хранения дел по объектам капитального строительства», утв. Приказом Общества № 0426/15 от 24.08.2015.
18.2. Материалы для предварительного согласования предоставляет в 1-м экземпляре на электронных носителях или посредством передачи через fip-ресурс.
18.3. Окончательная редакция документации должна быть передана Заказчику в соответствии с «Регламентом формирования и ведения оперативного хранения дел по объектам капитального строительства», утвержденным приказом Общества № 0426/15 от 24.08.2015. |
| 19 | Требования к передаче материалов на электронных носителях | 19.1. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R (DVD-R) диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск).
19.2. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка |

с указанием: наименования объекта технического перевооружения, Заказчика, Подрядчика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.

19.3. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания и файл «Ведомость электронной версии документации».

19.4. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации на бумажном носителе. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.

19.5. Документацию в электронном виде предоставить в отсканированном виде в формате PDF с подписями и печатями и редактируемом виде в форматах Microsoft office и DWG (AutoCAD).

19.6. Сметную документацию предоставить в форматах Excel и программного комплекса Гранд-Смета.

20 Дополнительные требования

20.1. При необходимости обеспечить сопровождение документации в органах экспертизы до получения заключения экспертизы промышленной безопасности либо заключить договор Экспертного сопровождения. Место проведения экспертизы определяет Заказчик.

20.2. При необходимости подать заключение промышленной безопасности в Ростехнадзор в порядке, предусмотренном законодательством РФ (при соответствующем поручении Заказчика).

20.3. В случае проведения экспертизы промышленной безопасности предоставить Заказчику Ведомость устранения замечаний экспертизы.

20.4. При необходимости получить технические условия на вынос и пересечение инженерных коммуникаций, исходные данные ГО ЧС, вывоз отходов и проч.

СОСТАВИЛ:

Ведущий инженер АХГ Приволжского филиала
ООО «Газпром газомоторное топливо»

И.А. Зыков

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель АХГ Приволжского филиала
ООО «Газпром газомоторное топливо»

Н.В. Нечасв

Главный инженер Приволжского филиала
ООО «Газпром газомоторное топливо»

А.П. Ларин