«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІНІҢ СОТ
САРАПТАМАЛАР ОРТАЛЫҒЫ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАЗЫНАЛЫҚ КӘСІПОРЫНЫ ФИЛИАЛЫ
НҰР-СҰЛТАН ҚАЛАСЫ
БОЙЫНША СОТ
САРАПТАМАЛАРЫ ИНСТИТУТЫ

Нұр-Сұлтан қаласы, Ғ. Мустафин көшесі, №7 үй
т. 8 (7172) 291075, ф. 8(7172) 291074

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
КАЗЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЕ
«ЦЕНТР СУДЕБНЫХ ЭКСПЕРТИЗ
МИНИСТЕРСТВА ЮСТИЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»
ИНСТИТУТ СУДЕБНЫХ
ЭКСПЕРТИЗ ПО ГОРОДУ НУР-
СУЛТАН

город Нур-Султан улица Г. Мустафина, дом №7
т. 8 (7172) 291075, ф. 8(7172) 291074

«24» марта 2022г.

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІНІҢ СОТ САРАПТАМАЛАРЫ ОРТАЛЫҒЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛЫҚ КӘСІПОРНЫНЫҢ ФИЛИАЛЫ НҰР-СҰЛТАНҚАЛАСЫ БОЙЫНША СОТ САРАПТАМАЛАРЫ ИНСТИТУТЫ
ШЫҒЫС № 20-06/01-16/2607
«24» 03 2022 ж.

Директору ТОО
«StroyGazCompany»
Калиакпарову О.Е.
г. Алматы, ул. Желтоксан, д. 36, кв. 65
эл.почта: too_sgc@mail.ru
тел. 8-777-216-79-78

Направляется заключение специалиста №45п по судебному строительно-техническому исследованию, назначенного директорам ТОО «StroyGazCompany» Калиакпаровым О.Е. от 17 марта 2022 года.

Приложение: Заключение специалиста №45п.

Директор **Байтилесов Б.Т.**

Исп.
Кулбаев Е.Ш.
Тел. 29-10-78

ЗАКЛЮЧЕНИЕ СПЕЦИАЛИСТА №45п

г. Нур-Султан **24.03.2022 г.**

17 марта 2022 года в Институт судебных экспертиз по городу Нур-Султан поступило заявление директора ТОО «StroyGazCompany» Калиакпарова Олжаса Естаевича для производства специализированного строительно-технического исследования по объекту «Строительство газопровод-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш».

На исследование были предоставлены следующие копии документов:

1. Акт приемки объекта в эксплуатацию;
2. Акты приемки выполненных работ;
3. Заключение госэкспертизы;

На разрешение исследования поставлен следующий вопрос:

Определить категорию уровня ответственности объекта «Строительство газопровод-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш».

Примечание

Производство исследования поручено ведущему эксперту лаборатории специализированных исследований ИСЭ по городу Нур-Султан Кулбаеву Ерболу Шортанбаевичу, имеющего высшее техническое образование, квалификацию эксперта по специальностям «Судебное строительно-экономическое исследования зданий и сооружений», «Судебное строительно-техническое исследования зданий и сооружений» и «Судебное строительно-товароведческое исследование зданий и сооружений», стаж экспертной практики с 2009 года.

ИССЛЕДОВАНИЕ

Изучив предоставленные на исследование материалы установлено, что исследуемым объектом является «Строительство газопровод-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш».

Исследованием необходимо установить: определить категорию уровня ответственности объекта «Строительство газопровод-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш».

На исследования было представлено госэкспертизы №14-0017/19 от 12.02.2019 года. Согласно данной госэкспертизы были приняты следующие проектные решении:

Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства распложен на правобережной части реки Сырдарьи вдоль железнодорожного пути Жалагаш - Кызылорда и находится в 112 км от областного центра г. Кызылорды.

Принятые проектные решения:

Проектом предусмотрено строительство:

- газопровода высокого давления (Р=1,2МПа);
- газорегуляторного пункта блочного ПГБ (2 шт);
- газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ (18 шт);
- внутриквартальных газораспределительных сетей среднего и низкого давления.

Технологические решения:

Для газоснабжения природным газом поселка Жалагаш предусмотрен подводящий газопровод высокого давления (Р=1,2МПа), внутриквартальные газораспределительные сети среднего давления (Р=0,3МПа) и низкого давления (0,003МПа).

Мощность объекта

Проектное давление: газопровода – 1,2÷0,003 МПа.

Пропускная способность: газопровода– 36000 нм^3/час;

Годовой расход газа 78955,4 тыс. нм^3.

Технология производства

Точка подключения газопровода высокого давления – существующий газопровод высокого давления диаметром Ду219мм, давлением 1,2 МПа, после АГРС-Теренозек.

Для газоснабжения объекта, принята трехступенчатая схема газоснабжения (высокое, среднее и низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления Р=1,2 МПа;

2-ая ступень - газопроводы среднего давления 0,3 МПа.

3-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа.

Газоснабжение объекта выполнено согласно заданию на проектирование и технического условия № 41-294 от 14 августа 2018 года, выданного КПФ АО «Каз Транс Газ Аймак». Предусмотрены прокладка газопровода высокого давления Р=1,2МПа от точки врезки АГРС Теренозек до проектируемых ПГБ (ГРП1-ГРП2), прокладка газопровода среднего давления Р=0,3МПа от двух пунктов газорегуляторных блочных ПГБ (ГРП-1, ГРП-2) до шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ (1÷18) и прокладка газопроводов низкого давления Р=0,003-0,005МПа от до потребителей.

Строительные решения:

Фундамент под ПГБ

Фундаменты – ленточные, монолитные железобетонные из бетона марки В15, W4, F75, арматура (А400) по ГОСТ 5781-82*.

Закладные изделия выполнены из прокатных профилей по ГОСТ 19903-91, ГОСТ 5781-82*.

Фундамент под СКЗ

Фундаменты – монолитная железобетонная плита из бетона марки В12.5, W4, F75, арматура (А400) по ГОСТ 5781-82*.

Под фундаменты предусмотрена бетонная подготовка кл.В3.5 толщиной 100 мм.

Фундамент под КТПГ

Фундаменты – ленточные, монолитные из бетона марки В12.5, W4, F75.

Закладные изделия выполнены из прокатных профилей по ГОСТ 19903-91, ГОСТ 5781-82*.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 6,0х3,0м.

Фундаменты – столбчатые, монолитные из бетона марки В15, W4, F75.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 57х3,5 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона марки В15, W4, F75.

Опоры трубопроводов – металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 19903-91 установленных на железобетонные столбчатые фундаменты из бетона класса В15, W4, F75.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости – F75. Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за 2 раза) и горизонтальная (щебеночная подготовка толщиной 100 мм с пропиткой битумом до полного насыщения).

Электротехнические решения:

Электроснабжения двух ПГБ-1,2 и станции катодной защиты СКЗ-1 предусмотрено, на основании выданных технических условий АО «КЭТТК» №49 (для ПГБ-1) и №50 (для ПГБ-2) от 20 августа 2018 года, №0362 (для СКЗ-1) от 01 октября 2018 года.

Проектом предусмотрено электроснабжение:

ПГБ-1 выполнено отпайкой от существующей ВЛ-0,38кВ, КТПН-10/0,4кВ N18 ЦРП10кВ N1 «Жалагаш», проводом СИП-4/2х16, с установкой промежуточных и анкерных опор, протяженностью 263,0м;

ПГБ-2 выполнено отпайкой от существующей ВЛ-0,38кВ, КТПН-10/0,4кВ N31 ЦРП10кВ N2 «Жалагаш», проводом СИП-4/2х16, с установкой промежуточных и анкерных опор, протяженностью 160,0 м;

Строительство сетей ВЛЗ-10кВ на железобетонных опорах с применением провода марки СИП-3 (КазСЭП «ENSTO»), общей протяженностью сети 7797,0м, для станции катодной защиты СКЗ-1 (СКЗ-1 выполнено отпайкой от опоры ВЛ-10 кВ N68 яч. N3 ф. Уч.30 Ленина ПС 35/10кВ «Теренозек» с установкой КТПГ 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 25 кВА);

Прокладка сетей КЛ-10кв (ввод в КТПГ), 0,22кВ и наружного освещения кабелями АСБл-10кВ (L=22,0м) и АВбБШв-1кВ (L=26,0м) расчетного сечения, в траншеях на глубине 0,7-1 м от поверхности земли.

Газорегуляторные пункты ПГБ являются полностью заводским изделием и комплектовано вводно-распределительным устройством ВРУ. Все электрооборудование (счетчики, светильники, заземление) поставляются комплектно с ПГБ.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения – III.

Общая потребная мощность – 3,135 кВт (ПГБ-1,2 и СКЗ-1).

Потребная мощность электроприемников одного ПГБ составляет - 1,0 кВт.

По вопросу

На исследования было представлено госэкспертизы №04-0057/19 от 24.04.2019 года. Согласно данной госэкспертизы пункт 7.2 «Оценка принятых проектных решений»:

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 (с внесенными изменениями и дополнениями по состоянию на 28 июля 2016 года), разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

На основании вышеизложенного следует, что объект «Строительство газопровод-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш» относится к объектам I (повышенный) уровня ответственности относящихся к технически сложным.

ВЫВОД

Объект «Строительство газопровод-отвода высокого давления 1,2 МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос.Жалагаш» относится к объектам I (повышенный) уровня ответственности относящихся к технически сложным.

Специалист: **Кулбаев Е.Ш.**