

Техническое задание на выполнение работы:

Экспертиза промышленной безопасности, техническое освидетельствование и техническое диагностирование технических устройств и сооружений, оформление паспортов на технические устройства

1. Контактное лицо по всем техническим вопросам:

Главный специалист по промышленной безопасности Дьячкова Анастасия Михайловна
тел. (3812) 409-614, email: a.dyachkova@omskcarbon.com

2. Общие требования к условиям и порядку выполнения работ:

А. Требования к месту выполнения работ:

Общество с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»,
г. Омск, ул. Барабинская, д. 20

Б. Требования к срокам выполнения работ:

В течение 2023 года, в соответствии с Таблицей 1

В. Краткое описание работы:

Проведение экспертизы промышленной безопасности, технического освидетельствования и технического диагностирования в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» от 15.12.2020 г № 536, федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» от 15.12.2020 г № 533, федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» от 20 октября 2020 г. № 420, Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 20 июня 1997 г. № 116-ФЗ.

3. Требования к составу конкурсного предложения участника

3.1 Персонал, проводящий экспертизу промышленной безопасности, техническое освидетельствование, техническое диагностирование технических устройств и сооружений должен иметь высшее образование и стаж работы не менее 5 лет по специальности, соответствующей его области (областям) аккредитации.

3.2 Персонал, проводящий экспертизу промышленной безопасности, техническое освидетельствование, техническое диагностирование технических устройств и сооружений должен обладать знаниями нормативных правовых актов Российской Федерации в области промышленной безопасности, средств измерений и оборудования, а также методов технического диагностирования, неразрушающего и разрушающего контроля технических устройств, обследования зданий и сооружений, оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы, необходимых для осуществления экспертизы.

3.3 Участник должен представить следующие заверенные им копии документов:

- лицензию на деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- ФИО эксперта, реквизиты удостоверения аттестации эксперта в области промышленной безопасности.

3.4 Эксперт должен быть в штате экспертной организации.

Директор ОПП ООО «Омсктехуглерод»



Н.А. Кривицкий

Начальник отдела ОТ и ПБ



Л.Р. Заливина

Таблица 1

№ п/п	Цех	Наименование технического устройства (ТУ) по паспорту	Заводской №	Дата изготовления	Дата ввода в эксплуатацию	Рег. № (если зарегистрирован в Ростехнадзоре)	Инвентарный №	Диаметр (мм)	Давление (кгс/см2)	Температура (0С)	Длина/высота (мм)	Среда	Необходимые работы
1	20	Автокран 50т КС-6973А	24	2002	2002		00.000024670.00						ЭПБ
2	14	Воздухосборник V-25 № 1	2284К	1976	1979	14885	00.00005595.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
3	14	Воздухосборник V-25 № 2	3103К	1977	1979	15243	00.00005596.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
4	14	Воздухосборник V-25 № 3	3102К	1977	1979	15244	00.00005597.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
5	14	Воздухосборник V-25 № 4	3106К	1977	1979	15247	00.00005598.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
6	14	Воздухосборник V-25 № 5	3130К	1977	1979	15238	00.00005599.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
7	14	Воздухосборник V-25 № 6	3126К	1977	1979	15245	00.00005600.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
8	14	Воздухосборник V-25 № 7	2286К	1977	1979	15332	00.00005601.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
9	14	Воздухосборник V-25 № 8	1455К	1976	1978	14887	00.00005602.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
10	14	Воздухосборник V-25 № 10	1485К	1976	1978	14883	00.00005604.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
11	14	Воздухосборник V-25 № 11	3127К	1977	1979	15241	00.00005605.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
12	14	Воздухосборник V-25 № 12	1539К	1976	1978	14882	00.00005606.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ

13	14	Воздухосборник V-25 № 13	3108К	1976	1979	15237	00.000005607.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
14	14	Воздухосборник V-25 № 14	1428	1976	1979	15235	00.000005608.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
15	14	Воздухосборник V-25 № 15	3128К	1976	1979	15240	00.000005609.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
16	14	Воздухосборник V-25 № 16	2283К	1977	1979	15242	00.000005610.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
17	14	Воздухосборник V-25 № 17	3129К	1977	1979	15236	00.000005611.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
18	14	Воздухосборник V-25 № 18	3107К	1977	1979	15239	00.000005612.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
19	14	Воздухосборник V-25 № 19	3101К	1977	1979	15246	00.000005613.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
20	14	Воздухосборник V-25 № 20	2281К	1976	1979	14888	00.000005614.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
21	14	Воздухосборник V-25 № 21	3104К	1976	1979	15248	00.000003326.00	2200	8	30	7930	воздух	ЭПБ
22	13	Резервуар аварийного слива трансформаторного масла Е-3	-	1979	1983	-	00.00019623.00	3400	-	от - 40 до +60	4300/3400	в нормальном режиме пустой	ЭПБ
23	4	Печь предварительного подогрева, шаговая горизонтальная, ТП-1	-	1982	1984	-	00.000003284.00	1680	22,2	800 не более	5900	сырье коксохимическое	ЭПБ
24	4	Резервуар стальной горизонтальный	-	1967	1984	-	00.000003284.00	1680	-	до +250С	2690/200	сырье коксохимическое	ЭПБ
25	4	Влагоспаритель И-3	92220	1969	1970	-	00.000005571.00	2400	1,0	+160	800/640	сырье	ЭПБ

26	4	Влагодспаритель И-4	92222 2	1969	1990	-	00.00000207.00	3020	1,0	+160	14100/54 0	сырье	ЭПБ
27	4	Влагодспаритель И-2	92221 9	1969	1970	-	00.000005572.00	2400	1,0	+160	800/640	сырье	ЭПБ
28	4	Влагодспаритель И-1	92222 1	1969	1970	-	00.000005573.00	2400	1,0	+160	800/640	сырье	ЭПБ
29	4	Теплообменник (Т-3)	18518	1974	1974	906-н	00.000003280.00	610	1,5	+190	5720/390	сырье	ЭПБ
30	4	Теплообменник (Т-11а)	35154	1978	1982	908-н	00.00002412.00	610	1,5	+190	5720/400	сырье	ЭПБ
31	4	Теплообменник (Т-5а)	30163	1977	1977	909-н	00.00002425.00	610	1,5	+190	5720/400	сырье	ЭПБ
32	4	Теплообменник (Т-6)	1278	2007	2007	26534	00.00004554.00	408	1,6	+190	2519/400	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
33	4	Теплообменник (Т-6а)	30141	1977	1977	907-н	00.00002403.00	610	1,6	+190	5720/400	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
34	4	Теплообменник (Т-10а)	35277	1978	1980	905-н	00.00002409.00	610	1,6	+190	5720/400	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
35	4	Теплообменник ТНГ-1	2327/6	2015	2019	28490	00.00024946.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
36	4	Теплообменник ТНГ-2	2327/7	2015	2019	28491	00.00024947.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
37	4	Теплообменник ТНГ-3	2327/2	2015	2019	28492	00.00024902.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
38	4	Теплообменник ТНГ-4	2327/1	2015	2019	28493	00.00024901.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)

39	4	Теплообменник ТНГ-5	2327/5	2015	2019	28494	00.00024945.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
40	4	Теплообменник ТНГ-6	2327/4	2015	2019	28495	00.00024944.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
41	4	Теплообменник ТНГ-7	2327/3	2015	2019	28496	00.00024943.00	820	4,0	+200	1880/490	сырье	ТО (НО, ВО и ГИ)
42	1	Трубопровод подачи природного газа в реакторное отделение установки 40/1		1997	1997	-	00.00020147.00	ф108-59метф5 7-63мет	4,0	(-30) (+40)	122000	газ(СН4)	ЭПБ
43	1	Трубопровод подачи природного газа в реакторное отделение установки 40/2		1997	1997	-	00.00020147.00	ф108-59метф5 7-63мет	4,0	(-30) (+40)	122000	газ(СН4)	ЭПБ
44	1	Трубопровод подачи природного газа в отделение обработки установки 40/1		1997	1997	-	00.00020147.00	ф108-95мет ф219-130мет ф159-110мет ф76-130мет	4,0	(-30) (+40)	465000	газ(СН4)	ЭПБ
45	1	Трубопровод подачи природного газа в отделение обработки установки 40/2		1999	1999	-	00.00020147.00	ф108-25мет ф159-235мет ф76-140мет	4,0	(-30) (+40)	400000	газ(СН4)	ЭПБ
46	1	Фильтр СДЖ80-4.0-12х18н10т	1	2022	2022	-	01.000001961.00	ф273	28	(-40) (+100)	760/880	очищенная вода	ЭПБ
47	1	Фильтр СДЖ40-4.0-1-2 установка 40/2	7612/1	2022	2022	-	00.00027385.00	ф273	40	(-60) (+100)	607/1078	очищенная вода продукты нефтелераб	ЭПБ
48	1	Фильтр СДЖ40-4.0-1-2 установка 40/1	7612/2	2022	2022	-	00.00027386.00	ф273	40	(-60) (+100)	607/1078	очищенная вода продукты нефтелераб	ЭПБ
49	1	Фильтр СДЖ40-4.0-1-2 установка 40/1	7612/3	2022	2022	-	00.00027387.00	ф273	40	(-60) (+100)	607/1078	очищенная вода продукты нефтелераб	ЭПБ
50	1	Фильтр СДЖ40-4.0-1-2 установка 40/2	7612/4	2022	2022	-	00.00027388.00	ф273	40	(-60) (+100)	607/1078	очищенная вода продукты нефтелераб	ЭПБ

51	1	Фильтр рукавный (ФР-650)№4 увеличение площади фильтрации	1982	1982	-	00.00002619.00	φ1400	0,02	280	13500х3 000	сажетаговая смесь	ЭПБ
52	1	Фильтр рукавный (ФР-518)№1 увеличение площади фильтрации	1978	1978	-	00.00003117.00	φ1400	0,02	280	13500х3 000	сажетаговая смесь	ЭПБ
53	1	Циклон аспирации СК-ЦН-34 №1	1978	1978	-	00.00002659.00	φ1400	0,02	250	5700	сажетаговая смесь	ЭПБ
54	1	Циклон СК-ЦН-34 БП-1200П	2022	2022	-	00.000027329.00	φ1200	0,02	250	5700	сажетаговая смесь	ЭПБ
55	1	Трубопровод отходящего газа 40/1. 40/2	1978	1978	-	00.00000278.00	φ1220- 15.5мет φ1420- 36.7мет φ1420- 78.4мет	0.03	240	136000	горючий газ	ЭПБ
56	3	Реактор №322	2022	2022	-	00.00003230.00	1620/122 0		1950	36923	Углеродогозав ая смесь	ЭПБ
57	2	Трубопроводы газотранспорта т.п. № 3	1989	1989	-	00.00019563.00	325х12	0,1	до 280°С	115	сажетаговая смесь	ЭПБ
58	2	Трубопроводы газотранспорта т.п. № 4	1989	1989	-	00.00019563.00	325х12	0,1	до 280°С	115	сажетаговая смесь	ЭПБ
59	2	Трубопровод природного газа	1991	1991	-	00.000020161.00	214х3,5, 108х2,5, 159х3, 76х2, 57х2, 18х1,2	40	40-50°С	691 м	метан	ЭПБ