

Техническое задание

на выполнение работ по экспертизе промышленной безопасности и технического освидетельствования технических устройств и трубопроводов Волгоградского филиала ООО «Омсктехуглерод»

1. Контактное лицо по всем техническим вопросам:

Контактное лицо по всем техническим вопросам: Начальник ООТ и ПБ Попов Александр Сергеевич 8 8442 66-59-06 E-mail alexandr.popov@omskcarbon.com

2. Общие требования к условиям и порядку выполнения работ:

А. Требования к месту выполнения работ:

Волгоградский филиал ООО «Омсктехуглерод» г. Волгоград ул. 40 лет ВЛКСМ, 61

Б. Требования к срокам выполнения работ:

Дата начала работ 15.02.2019 г.

Дата завершения работ – 31.12.2019 г.

В. Краткое описание работы:

Проведение в условиях действующего производства экспертизы промышленной безопасности и технического освидетельствования технических устройств и трубопроводов в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» согласно приложения №1.

Экспертиза промышленной безопасности проводится техническим устройствам и трубопроводам:

1. Отработавшим свой нормативный срок.
2. Техническим устройствам и трубопроводам, у которых закончился срок действия ЭПБ.
3. Техническим устройствам и трубопроводам, у которых отсутствует нормативная документация и срок службы.
4. Вновь введенные технические устройства, для которых предусмотрено ЭПБ перед пуском в работу.

Оплата за проведение ЭПБ производится после регистрации заключения в Ростехнадзоре и выставлении Акта выполненных работ (ежемесячно). Акт выполненных работ составляется в двух экземплярах.

Представители подрядной организации выезжают на объект с целью проведения ЭПБ и технического освидетельствования и сбора дополнительных исходных данных имеющихся у Заказчика.

Подрядчик самостоятельно осуществляет сбор иных исходных данных, отсутствующих у Заказчика.

1. Требования к составу конкурсного предложения участника

Участник должен указать информацию по следующим категориям основных рабочих:

- персонал, проводящий работы, должен иметь соответствующую квалификацию.
- персонал, проводящий работы, должен быть аттестован в установленном порядке
- участник должен обеспечить персонал исправными средствами индивидуальной защиты, аппаратурой и инструментом

2. Требования к подрядной организации

Подрядные организации, должны иметь разрешительную документацию на право производства работ данного вида (лицензию). Подрядные организации должны, оперативно осуществлять связь с Заказчиком и обмен документацией. Подрядные организации, должны иметь необходимый опыт работы и квалифицированный персонал, аттестованный в установленном порядке,

техническую оснащенность, позволяющую выполнить работы в условиях действующего производства согласно установленным срокам.

Работники подрядных организаций обязаны производить работы в спецодежде, спецобуви, СИЗ, строительной каске. На территории филиала запрещается курить в неположенных местах, разводить открытый огонь. При выполнении работ соблюдать все требования по охране труда.

Перечень технических устройств, которым необходимо провести экспертизу промышленной безопасности и техническое освидетельствование в 2019г.

№ п/п	Наименование технического устройства	Наименование работы: ЭПБ или ТО	Место установки	Габаритные размеры
1.	Ресивер сжатого воздуха РУ 1.0МПа ВЭЭ-20-1У-01 Инв.№00007166,Зав.№1788	ТО(НВО)	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=20м ³ 5960x2200
2.	Ресивер сжатого воздуха РУ 1.0МПа ВЭЭ-20-1У-01 Инв.№00007167, Зав.№ 1789	ТО(НВО)	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=20м ³ 5960x2200
3.	Ресивер сжатого воздуха РУ 1.0МПа ВЭЭ-20-1У-01 Инв.№ 00007167,Зав.№1790	ТО(НВО)	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=20м ³ 5960x2200
4.	Ресивер сжатого воздуха РУ 1.0МПа ВЭЭ-20-1У-01 Инв. №00007191,Зав.№1791	ТО(НВО)	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=20м ³ 5960x2200
5.	Оборудование компрессорной №2 (Теплообменник ТП 800-М1) Инв.№00005073,Зав №2177	ТО(НВО)	КОМПРЕССОРНАЯ №2	v=2,03м ³ 7440x1770
6.	Оборудование компрессорной №2 (Буферная ёмкость№3) Инв. №00005073,Зав№17-248	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	v=1000л,2440x800
7.	Оборудование компрессорной №2 (фильтр №3) Инв. №00005073,Зав№17-243,рег№34	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V= 300л,1740x500
8.	Оборудование компрессорной №2 (адсорбер УОВ-30) №1 Б 2 Инв. №00005073,Зав№17-214	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=788л,1985x800
9.	Оборудование компрессорной №2 (адсорбер УОВ-30) №3 Б 1 Инв. №00005073,Зав№17-243,рег№30	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=788л,1985x800
10.	Оборудование компрессорной №2 (адсорбер УОВ-30) №3 Б 2 Инв. №00005073,Зав№17-243,рег№31	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=788л,1985x800
11.	Оборудование компрессорной №2 (абсорбер УОВ-30) №4 Б 1 Инв. №00005073,Зав№1-68	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=0,86 м ³ ,2020x620
12.	Оборудование компрессорной №2 (адсорбер УОВ-20) №4 Б 2 Инв. №00005073,Зав№1-80	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	V=0,86 м ³ ,2020x620
13.	Кран электромостовой Инв. №00004939,Зав№208	ЭПБ	КОМПРЕССОРНАЯ №2	Пролёт 16,5м;высота

				подъема 9м Г/П 10 Т
14.	Трубопровод с БП на 1-6 потоки. Инв. №00005292, Рег№30	ЭПБ	Участок слива	Ф 108х4,0 Ст.20 L=363,9
15.	Трубопровод с БП на 7-14 потоки. Инв. №00005292, Рег.№33	ЭПБ	Участок слива	Ф 108х4,0 Ст.20 L=849,4
16.	Трубопровод с 7-14 потоков на БП. Инв. №00005292, Рег№34	ЭПБ	Участок слива	Ф 89х4,0 Ст.20 L=850,6
17.	Трубопровод с БП на 1-4 потоки. Инв. №00005292, Рег№35	ЭПБ	Участок слива	Ф 108х4,0 Ст.20 L=294,6
18.	Трубопровод с БП на 5-6 потоки. Инв. №00005292, Рег№36	ЭПБ	Участок слива	Ф 108х4,0 Ст.20 L=141,9
19.	Трубопровод от РП № 2 до РП № 3. Инв. №00005253, Рег№60	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=283
20.	Беспламенный подогреватель БП- 6. Инв. №00005292, Рег№3	ЭПБ	Участок слива	Ф 60х6,0 Ст.20
21.	Беспламенный подогреватель БП- 1.3. Инв. №00005292, Рег№4	ЭПБ	Участок слива	Ф 60х6,0 Ст.20
22.	Теплообменник Инв. №00005013, Зав№35840	ЭПБ	Участок слива	Ф 610х18,0 ВСт3сп5 Ф 610х16,0 ВСт3сп5
23.	Теплообменник Инв. №00001223, Зав№35841	ЭПБ	Участок слива	Ф 610х10,0 ВСт3сп5
24.	Теплообменник Инв. №00005013, Зав№1257	ЭПБ	Участок слива	Ф 610х10,0 09Г2С Ф 630х10,0 09Г2С Ф 25х2,5 Ст.20
25.	Теплообменник Инв. №00005567, Зав№1254	ЭПБ	Участок слива	Ф 610х10,0 09Г2С Ф 630х10,0 09Г2С Ф 25х2,5 Ст.20
26.	Теплообменник Инв. №00005568, Зав№1272	ЭПБ	Участок слива	Ф 610х10,0 09Г2С Ф 630х10,0 09Г2С Ф 25х2,5 Ст.20
27.	Теплообменник Инв. №00005716, Зав№1127	ЭПБ	Участок слива	Ф 600х8,0 09Г2С-14 Ф 600х10,0 09Г2С-12 Ф 25х2,5 Ст.20
28.	Теплообменник Инв. №00006738, Зав№1377	ЭПБ	Участок слива	Ф 600х8,0 09Г2С-14 Ф 600х10,0 09Г2С-12 Ф 25х2,5 Ст.20
29.	Теплообменник Инв. №00005786, Зав№1378	ЭПБ	Участок слива	Ф 600х8,0 09Г2С-14 Ф 600х10,0 09Г2С-12 Ф 25х2,5 Ст.20
30.	Сырьевой трубопровод с 1-6 потоков до БП. Инв. №00005292, Рег№29	ЭПБ	Участок слива	89х4,0 Ст.20 L=365,7

31.	Трубопровод сырья по резервуарному парку №2 Цех№1 Инв. №00005253,Пер№57	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=902
32.	Трубопровод сырья из резервуарного парка №1 до БП Цех№1 Инв. №00005257,Пер№54	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=198,8
33.	Трубопровод сырья из насосной смешения до резервуарного парка №1 до БП Цех№1 Инв. №00005280,Пер№56	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=309,5
34.	Трубопровод сырья от РП №3 до РП №4 Цеха №1 Инв. №00005257,Пер№61	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=3243
35.	Трубопровод сырья из резервуарного парка №2 до насосной смешения Цех№1 Инв. №00005253,Пер№55	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=162,1
36.	Трубопровод сырья от 1-4 до БП Инв. №00005292,Пер№64	ЭПБ	Участок слива	Ф 89х3,5 Ст.20 L=285,9
37.	Трубопровод сырья от БП до ОПУ№3 Инв. №00005292,Пер№58	ЭПБ	Участок слива	Ф 76х3,5 Ст.20 L=978
38.	Трубопровод сырья от насосной смешения до резервуарного парка №1 Цех№1 Инв. №00005280,Пер№59	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=136
39.	Трубопровод сырья от ОПУ№3 до БП Инв. №00005292,Пер№63	ЭПБ	Участок слива	Ф 57х3,0 Ст.20 L=1073
40.	Трубопровод сырья из насосной слива до резервуарного парка №3 Инв. №00005013,Пер№62	ЭПБ	Участок слива	Ф 159х5,0 Ст.20 L=249
41.	Трубопровод природного газа на реактор 61 Инв. №00006903,Пер№112	ЭПБ	Цех№1 6т/п	Ø57х5,0 Ст.20 - 18м Ø20х3,5 Ст.20 - 12м
42.	Трубопровод природного газа на участке упаковки 6-го тех. потока Инв. №00006903,Пер№181	ЭПБ	Цех№1- 6т/п	Ø32х3,0 Ст.20 - 32м Ø20х3,0 Ст.20 - 17м
43.	Трубопровод природного газа на БСК-40 Инв. №00006903,Пер№169	ЭПБ	Цех№1- 6т/п	Ø108х4,0 Ст.20 -16м Ø89х4,0 Ст.20 - 10м Ø38х3,5 Ст.20 - 12м Ø32х3,5 Ст.20 -8м Ø25х3,0 Ст.20 - 9м Ø22х3,0 Ст.20 7м
44.	Циклон СК-ЦН-34 Ø3600 П Инв. №00005112,Пер№39	ЭПБ	Цех №1 -5 т/п	Ø 3600
45.	Циклон СК-ЦН-34 Ø1200 Инв. №00006903,Пер№39	ЭПБ с восстановлением паспорта	6 т/п	Ø 1200
46.	Кран электромостовой Инв. №00004919,Зав№36507	ЭПБ	Цех №3	г/п-10т. Пролёт-16,5 м. Подъём -12 м.
47.	Кран электромостовой Инв. №00000929,Зав№6166	ЭПБ	Цех №3	г/п-5 т., Пролёт 16,5 м., Подъём 10 м.
48.	Трубопровод ХОВ на СГ-600	ЭПБ	1 тех. поток	57х4 L=110 м

	Инв. №00005116, Per№194			
49.	Трубопровод ХОВ от эстакады до реакторов 1-6 Инв. №00005116, Per№81	ЭПБ	1 тех. поток	57x4,5 L= 507 м
50.	Стационарная ёмкость хранения ЛСТ 2 Инв. №00005116	ЭПБ	1 тех. поток	3500x 12000 мм
51.	Трубопровод природного газа от ШРП 1,2 тех. потока до упаковки цеха №9 Инв. №00005116, Per№104	ЭПБ	1 тех. поток	76x5 L=50м ; 57x4 L=72м
52.	Циклон ЦК-ЦН Ø1200 Инв. №00005116, Per№34	ЭПБ	1 тех. поток	1456x2525
53.	Циклон ЦК-ЦН Ø1200 Инв. №00005116, Per№31	ЭПБ	1 тех. поток	1456x2525
54.	Циклон СК-ЦН-34 Ø 1400. Инв. №00004995, Per№178	ЭПБ	7 тех. поток	14000x37x46
55.	Сосуд УС-40 Инв. №00005116, Per№113	ЭПБ	1 тех. поток	1456x2525
56.	Реактор №2 Инв. №00005116, Per№30	ЭПБ с восстановлением паспорта	1 тех. поток	1620x9630
57.	Трубопровод техуглеродгазового аэрозоля ПУ 2 тех. потока Инв. №00005116, Per№164	ЭПБ	2 тех. поток	1020x6 L=14м; 920x10 L=7м; 720x6 L=9м; 630x5 L=20м
58.	Ус-40 Инв. №00005116, Per№114	ЭПБ	2 тех. поток	1456x2525
59.	Циклон СК-ЦН Ø1200 Инв. №00005115, Per№35	ЭПБ	7 тех. поток	1456x2525
60.	Циклон СК-ЦН Ø1200 Инв. №00005115, Per№36	ЭПБ	7 тех. поток	1456x2525
61.	Стационарная ёмкость хранения ЛСТ Инв. №00005116	ЭПБ с восстановлением паспорта	2 тех. поток	
62.	Ус-40 Инв. №00005115, Per№179	ЭПБ	7 тех. поток	1456x2525
63.	Трубопровод подачи остаточного газа к горелкам сушильного барабана ALSTOM 7-го тех. потока от коллектора котельной №2 Инв. №00005115, Per№196	ЭПБ	7 тех. поток	325x6 L=85м
64.	Трубопровод техуглеродгазовой смеси от реактора до ФР-5000 потока №7 Инв. №00005115, Per№103	ЭПБ	7 тех. поток	920x5 L=48 м; 720x5 L=25 м
65.	Трубопровод ХОВ от врезки к смесителю-гранулятору, 9тп. Инв. №00004995, Per№208	ЭПБ	9 тех. поток	57x4 L=47 м
66.	Трубопровод остаточного газа 7 тех. потока до котельной №2 Инв. №00005115, Per№203	ЭПБ	7 тех. поток	1220x10,0 L=107 м
67.	Трубопровод остаточного газа	ЭПБ	7 тех. поток	1020x11 L=70 м

	Инв. №00005115,Пер№173			
68.	Трубопровод природного газа от эстакады до реактора №82 Инв. №00005115,Пер.№206	ЭПБ	8 тех. поток	108x6 L=25 м; 57x6 L=23 м
69.	Трубопровод подачи остаточного газа в барабан 7 тех. потока от коллектора котельной №2. Инв. №00004995,Пер№196	ЭПБ	9 тех. поток	325x6 L=85 м
70.	Трубопровод от эстакады до ШРП 9 тех. потока Инв. №00004995,Пер№211	ЭПБ	9 тех. поток	57x5 L=74 м
71.	Трубопровод природного газа от эстакады до реакторов №91,92,93 Инв. №00004995,Пер№199	ЭПБ	9 тех. поток	108x5 L=46 м; 57x5 L=66 м
72.	Уплотнитель УС-70 тех. поток а №9 Инв. №00004995,Пер№110	ЭПБ	9 тех. поток	1456x2525
73.	Трубопровод природного газа на реактор №71 Инв. №00005115,Пер№65	ЭПБ	7 тех. поток	920x5 L=48 м; 720x5 L=25 м
74.	Паропровод от парового коллектора котельной №1 до эстакады Инв. №00001502,Пер№48121	ЭПБ	Цех№10	273X8=160 м
75.	Паропровод на ХВО и упаковку от котельной №1 Инв. №00001498,Пер№190	ЭПБ	Цех№10	325X9=330,25м;273x7=41,8 м;219x8=1,05;159x6=130,2 м;133x6=9м;108x6=15,3 м;57x4=1 м;45x4=0,15 м;38x4=1,6;18x3=7 м
76.	Паропровод на корпус обработки от котельной №1 Инв. №00001493,Пер№189	ЭПБ	Цех№10	273x10=80,3 м;219x10=0,65м;108x7=156,8 м;57x5=5 м
77.	Паропровод на корпус улавливания от котельной №1 Инв. №00001494,Пер№188	ЭПБ	Цех№10	159x7=50,3 м;108x6=54 м;57x3,5=1 м;38x4,5=0,1 м
78.	Паропровод от котельной №1 до котельной №2 Инв. №00001501,Пер№48136	ЭПБ	Цех№10	377x10=1263,5 м
79.	Паропровод на предочистку от котельной №1 Инв. №00001495,Пер№187	ЭПБ	Цех№10	377x10=45 м;325x10=454 м;57x5=0,4 м;25x4=0,2 м
80.	Трубопровод пара котла №3 (Окси-франс) Инв. №00005107,Пер№49252	ЭПБ	Цех№10	159x5=21 м
81.	Трубопровод природного газа от ГРП до здания заводоуправления (ЦЗЛ) Инв. №00000335,Пер№5	ЭПБ	Цех№10	57x3,2=108,2 м;32x3,5=2,8 м

82.	Трубопровод природного газа от ГРП до котельной №2 Инв. №00000330, Пер№6	ЭПБ	Цех№10	325x10=600 м; 219x7=399м
83.	Трубопровод природного газа от ГРП до котельной №1 Инв. №00000329, Пер№7	ЭПБ	Цех№10	377x10=28,3 м; 325x10=50,2 м
84.	Трубопровод природного газа от ГРП до насосной БП Инв. №00000331, Пер№8	ЭПБ	Цех№10	108x4,5=335 м
85.	Трубопровод природного газа по котельной №1 Инв. №00000331, Пер№10	ЭПБ	Цех№10	325x10=79,8 м; 219x8=30,6 м; 159x8=153,1 м; 108x8=1,2 м; 108x6=2,3 м; 89x5=2,9 м; 57x4=3 м
86.	Котёл №7 Инв. №00005031, Пер№37822	ЭПБ	Цех№10	Производительность 29 т/ч, максимальное давление=26 кг/см ²
87.	Паропровод на участок огнеупоров от котельной №2 Инв. №00001496, Пер№186	ЭПБ	Цех№10	57x5=313,95 м; 32x4=0,3 м; 25x5=0,1 м
88.	Паропровод на ЦТП, ПУ№3 от котельной №2 Инв. №00001499, Пер№184	ЭПБ	Цех№10	426x9=128,4 м; 325x8=10 м; 273x6=465,3 м; 219x9=0,8 м; 159x6=1,1 м; 108x7=132,8 м; 89x4=0,2 м; 57x4=0,25 м; 45x3,5=1,2 м; 32x4=2,5 м
89.	Паропровод на участок слива от котельной №2 Инв. №00001497, Пер№185	ЭПБ	Цех№10	273x9=116,4 м; 219x8=304,28 м; 159x6=0,5 м; 89x6=0,2 м; 57x4,5=0,25 м; 25x3,5=0,25 м
90.	Паропровод от РУ до теплообменников котельной №2 Инв. №00005106, Пер№4	ЭПБ	Цех№10	159x8=192 м; 108x6=4 м
91.	Трубопровод пара котла №7 Инв. №00005031, Пер№49249	ЭПБ	Цех№10	219x8=52,86 м; 159x8=0,5 м
92.	Трубопровод пара котла №12 Инв. №00005085, Пер№48190	ЭПБ	Цех№10	219x7=58 м
93.	Трубопровод пара котла №14 Инв. №00000063, Пер№48257	ЭПБ	Цех№10	273x8=38 м; 32x2,5=0,2 м
94.	ГРП Цех№10 Инв. №00000336, Пер№14	ЭПБ	Цех№10	219x8=4,7 м; 89x4=4,4 м
95.	Трубопровод остаточного газа котла №12 Инв. №00005085, Пер№158	ЭПБ	Цех№10	1020x10=43,5 м; 620x10=5 м; 159x6=24 м
96.	Трубопровод остаточного газа котла №14 Инв. №00000063, Пер№159	ЭПБ	Цех№10	1020x10=48,7 м; 620x10=29 м;
97.	Дэатор №1 котельной №2 Инв. №00005115, Пер№118	ЭПБ	Цех№10	—

98.	Дэаратор №2 котельной №2 Инв. №00000361, Рег№118	ЭПБ	Цех№10	_____
99.	Мачтовый строительный подъемник С-447 Рег.№35, Зав №1306	ЭПБ	Цех №11	Габаритные размеры платформы: Длина- 1500 Ширина-1000 Высота ограждения -850; высота подъема груза, -17м; высота подъемника,- 18,4м.

Технический директор

Начальник ООТ и ПБ

Главный механик-начальник ОГМ

Главный энергетик-начальник ОГЭ

Директор по производству

Афанасьев А.А.

Попов А.С.

Кудряшев А.А.

Кострома С.В.

Солодков С.А.