Приложение № 1 к Типовым техническим требованиям на проектирование АГНКС

Утверждено Директор Сибирского филиала ООО «Газпром газомоторное топливо»

____ В.В. Чебоксаров

«<u>13</u>» <u>07</u> 2022 г.

Общие характеристики АГНКС.

	Оощие характери	
№ п/п	Характеристика	Требуемые показатели
1.	Наименование объекта	Алтайский край, г. Новоалтайск, АГНКС-1
2.	Адрес расположения объекта	Алтайский край, г. Новоалтайск, ул. Октябренок
3.	Суммарная производительность АГНКС, нм ³ /час	не менее 1000
4.	Диапазон давления на входе АГНКС, МПа, (кгс/см ²)	0,3-0,6*
5.	Температура газа на входе, °С	от «минус» 23 до + 50
6.	Производительность компрессора, (при Рвх= 0,6МПа) нм ³ /час	1200
7.	Количество КУ (в работе / в резерве), шт.	1(1/0)
8.	Суммарный гидравлический объем баллонов встроенных аккумуляторов газа, л	2500 **
9.	Суммарный гидравлический объем баллонов отдельностоящих аккумуляторов газа, л	-
10.	Электрическая мощность АГНКС, кВт	не более 400 ***
11.	Количество ГЗК для заправки автотранспорта КПГ с з/у NGV-1, шт./постов/линейность	1/2/2
12.	Количество высокоскоростных ГЗК для заправки автотранспорта КПГ с з/у NGV-2, шт./постов/линейность	1/2/2
13.	Количество однопостовых однолинейных высокоскоростных ГЗК для заправки ПАГЗ КПГ с з/у NGV-2, шт.	_
14.	Коэффициент загрузки АГНКС	0,9
15.	Производительность суточная, нм ³ /сутки	не менее 24 000
16.	Производительность годовая, тыс. нм ³ /год	не менее 7 884

№ π/π	Характеристика	Требуемые показатели
17.	Зарядная станция для электромобилей, шт	1/2
18.	Режим работы АГНКС, час	круглосуточный
19.	Формат здания служебно- эксплуатационного блока	СЭБ 50****
20.	Площадь коммерческой зоны, предусмотренной в СЭБ, м ²	
21.	Организация въезда/выезда на АГНКС с противоположной стороны дороги (да/нет)	да
22.	Процесс производства компримированного природного газа	полностью автоматизированный, заправка автомобилей – ручная
23.	Качество природного газа на входе в АГНКС	соответствует ГОСТ 5542-2014
24.	Качество КПГ на выходе АГНКС	соответствует ГОСТ 27577-2000
25.	Рекомендуемый ресурс проектируемого технологического оборудования и систем до капитального ремонта, час	не менее 40 000
26.	Рекомендуемая доля технологических потерь природного газа при номинальной нагрузке АГНКС	не должна превышать 0,5 % от паспортной производительности
27.	Срок эксплуатации, лет	20
28.	Технологическое оборудование	Наличие заключения Министерства промышленности и торговли Российской Федерации о подтверждении производства промышленной продукции (технологического оборудования АГНКС) на территории Российской Федерации выданное на основании Акта экспертизы Торгово-промышленной палаты Российской Федерации в соответствии произведенного оборудования (продукции) АГНКС постановлению Правительства Российской Федерации от 17.07.2015 №719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» *****
29.	Производитель блока осушки газа	AO «Грасис»
30.	Производитель компрессора	Aspro
31.	Производитель блока аккумуляторов газа	AO «Грасис»
32.	Производитель газозаправочной колонки автотранспорта	ООО «НПК Ленпромавтоматика»
33.	Производитель газозаправочной колонки ПАГЗ	-

№ п/п	Характеристика	Требуемые показатели
34.	Производитель общестанционной САУ	ООО «НПК Ленпромавтоматика»

*Диапазон давления газа указан предварительно, подлежит корректировке после заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов к сети газораспределения и не является основанием для выполнения расчета плановых показателей объекта, заказа оборудования и т.п.»

** Объем аккумуляторов газа указан предварительно, подлежит расчету при проектировании и не является основанием для выполнения расчета плановых показателей объекта, заказа оборудования и т.п.

*** Электрическая мощность станции указана предварительно, подлежит расчету при проектировании и не является основанием для выполнения расчета плановых показателей объекта, получение технических условий на подключение и т.п. При подготовке технического задания на проведение проектных работ и поставку технологического оборудования предусмотреть мероприятия, исключающие одновременную работу (параллельную) основных и резервных компрессорных установок. **** Согласно Корпоративным требованиям и правилам для АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо» (Приложение 3 к Типовым ТТ на проектирование АГНКС) ***** Только для регионов строительства АГНКС, субсидируемых на реализацию мероприятий в области развития рынка природного газа как моторного топлива в соответствии параметрами софинансирования, определенными правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 999. ******* В линейке компрессорного оборудования Аѕрго, КУ производительностью 1000 нм3/час отсутствует, применяем КУ производительностью 1200 нм3/час или 900 нм3/час.

Главный инженер филиала

А.В. Железнов