

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41

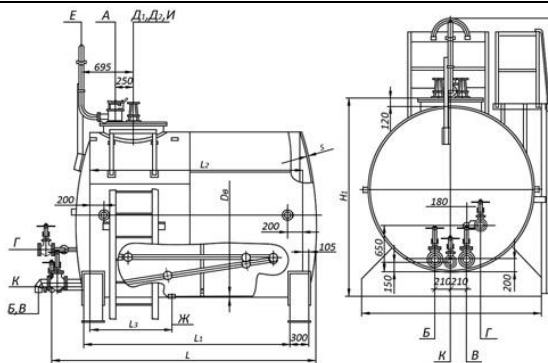
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: peg@nt-rt.ru | <http://www.pge.nt-rt.ru>

Резервуары горизонтальные стальные РГС

РГС-3 м³ (РГСП-3м³)



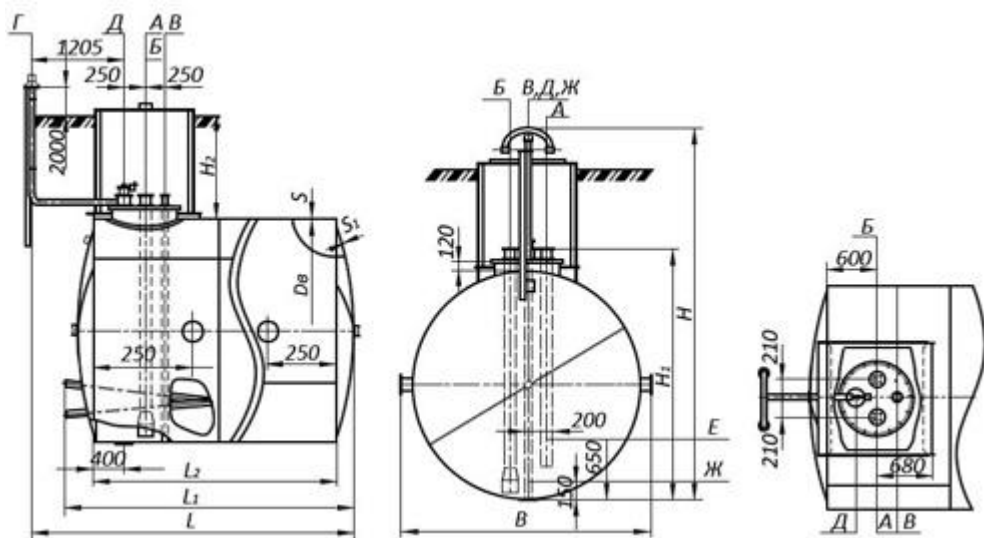
Резервуар горизонтальный стальной РГС-3 м³ предназначен для наземного и подземного хранения темных и светлых нефтепродуктов с плотностью до 1 тс/м³ (10 кн/м³) при внутреннем избыточном давлении в газовом пространстве 0,04 МПа и 0,07 МПа. При внутреннем избыточном давлении в газовом пространстве 0,04 МПа применяются горизонтальные резервуары стальные РГС с плоской формой днищ, при давлении 0,07 МПа применяются горизонтальные резервуары РГС с конической формой днищ.

Наименование параметра		РГС-3 (наземного расположения)
Рабочее давление, МПа		налив
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа		0,4
Рабочая температура, °С*		От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40
	092С-8	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		1400
Длина резервуара, L, мм		2550
Расстояние между опорами, L1, мм		1960
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм		1980
Расстояние до штуцера дренажа, L3, мм		700
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		4/6
Ширина резервуара, В, мм		1700
Высота резервуара, Н, мм		2885
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		1955
Площадь поверхности теплообмена, м ²		2,0
Масса резервуара, кг		1400
Установленный срок службы, лет		10
Сейсмичность по 12-ти балльной шкале, балл, не более		6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94		5а
Среда в резервуарах		Темные нефтепродукты (токсичная, класс

	опасности 4 по ГОСТ 12.1007-76 взрывоопасная, категория 11А по ГОСТ Р 51330.11-99; группа взрывоопасности ТЗ по ГОСТ Р 51330.5-99 пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

Резервуар горизонтальный стальной РГСП подземного расположения

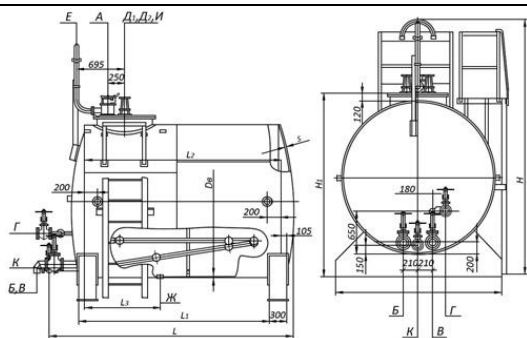


Наименование параметра		РГС-3 (подземного расположения)
Рабочее давление, МПа		налив
Допустимое избыточное давление, МПа		0,04
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа		0,8
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		1400

Длина резервуара, L, мм	2895
Длина резервуара, L1, мм	2210
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм	2040
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	4/6
Ширина резервуара, В, мм	1560
Высота резервуара, Н, мм	4725
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	1715
Уровень засыпки, Н2, мм	1200
Площадь поверхности теплообмена, м2	2,0
Масса резервуара, кг	1090
Установленный срок службы, лет	10
Сейсмичность по 12ти балльной шкале, балл, не более	6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5
Среда в резервуарах	Нефтепродукты (токсичная класс опасности 3 по ГОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная; категория 11А по ГОСТ Р 51330.11-99; группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.5-99 пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* - Параметры рабочей температуры уточняются по **опросному листу** заказчика

РГС-5 м³ (РГСП-5м³)

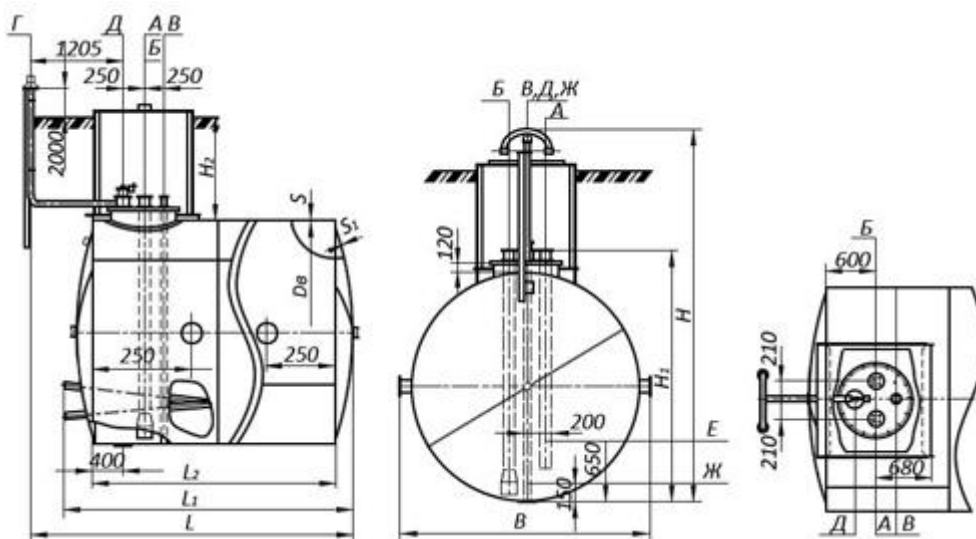


Наименование параметра		РГС-5 (наземного расположения)
Рабочее давление, МПа		налив
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа		0,4
Рабочая температура, °С*		От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40
	092С-8	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		1600
Длина резервуара, L, мм		2785
Расстояние между опорами, L1, мм		2410
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм		2500
Расстояние до штуцера дренажа, L3, мм		1830
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		4/8
Ширина резервуара, В, мм		1800
Высота резервуара, Н, мм		2835
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		2050
Площадь поверхности теплообмена, м ²		2,0
Масса резервуара, кг		1540
Установленный срок службы, лет		10
Сейсмичность по 12-ти балльной шкале, балл, не более		6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94		5а
Среда в резервуарах		Темные нефтепродукты (токсичная, класс опасности 4 по ГОСТ

	12.1007-76 взрывоопасная, категория 11А по ГОСТ Р 51330.11-99; группа взрывоопасности ТЗ по ГОСТ Р 51330.5-99 (пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

Резервуар горизонтальный стальной РГСП подземного расположения

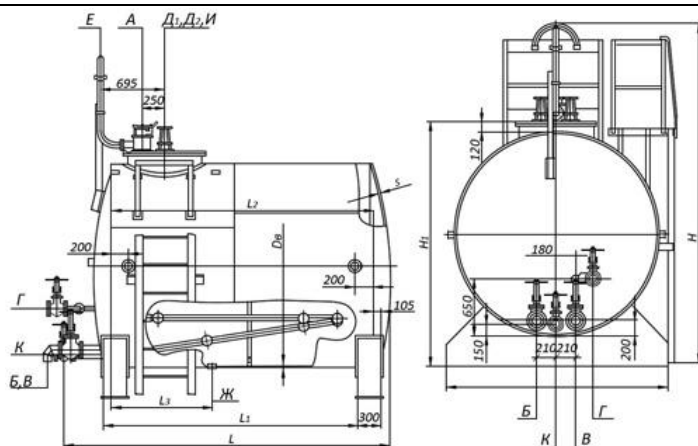


Наименование параметра		РГС-10 (подземного расположения)
Рабочее давление, МПа		налив
Допустимое избыточное давление, МПа		0,04
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа		0,8
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		1900
Длина резервуара, L, мм		2905

Длина резервуара, L1, мм	2390
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм	2050
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	8/8
Ширина резервуара, В, мм	2060
Высота резервуара, Н, мм	5300
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	2280
Уровень засыпки, Н2, мм	1272
Площадь поверхности теплообмена, м2	2,0
Масса резервуара, кг	1860
Установленный срок службы, лет	10
Сейсмичность по 12ти балльной шкале, балл, не более	6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5
Среда в резервуарах	Нефтепродукты (токсичная класс опасности 3 по ГОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная; категория 11А по ГОСТ Р 51330.11-99; группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.5-99 пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

РГС-10 м³ (РГСП-10м³)



Наименование параметра		РГС-10 (наземного расположения)
Рабочее давление, МПа		налив
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа		0,4
Рабочая температура, °С*		От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	СтЗпс4	Минус 40
	092С-8	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		2200
Длина резервуара, L, мм		3335
Расстояние между опорами, L1, мм		2750
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм		2840
Расстояние до штуцера дренажа, L3, мм		1100
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		4/8
Ширина резервуара, В, мм		2400
Высота резервуара, Н, мм		3685
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		2650
Площадь поверхности теплообмена, м ²		3,2
Масса резервуара, кг		2520
Установленный срок службы, лет		10
Сейсмичность по 12-ти балльной шкале, балл, не более		6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94		5а
		Темные нефтепродукты (токсичная,

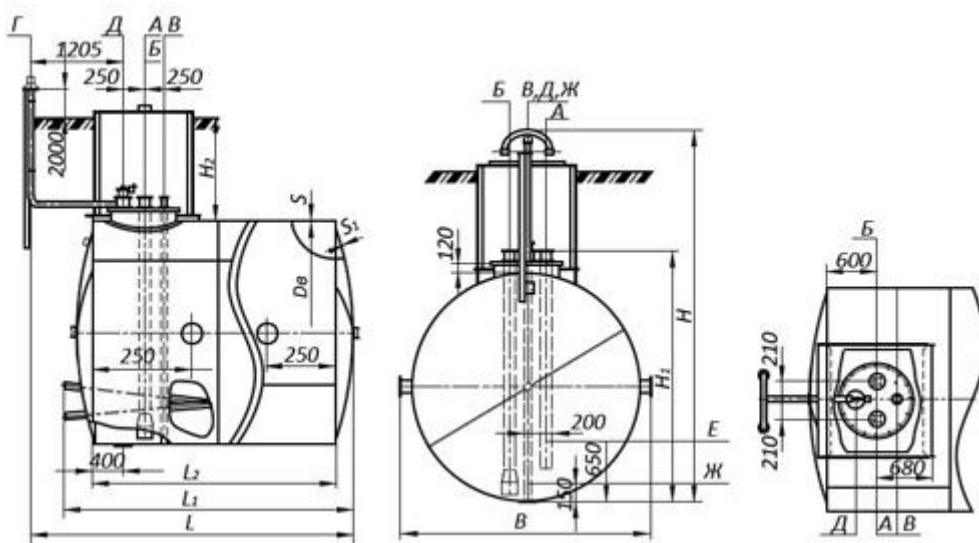
класс опасности 4 по ГОСТ 12.1007-76
взрывоопасная, категория 11А по
ГОСТ Р 513330.11-99; группа
взрывоопасности ТЗ по ГОСТ Р
51330.5-99 пожароопасная)

Среда в теплообменном устройстве

Жидкость (нетоксичная,
взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

Резервуар горизонтальный стальной РГСП подземного расположения

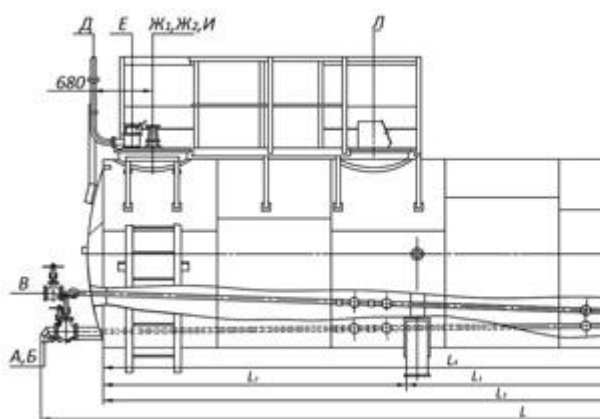


Наименование параметра		РГС-10 (подземного расположения)
Рабочее давление, МПа		налив
Допустимое избыточное давление, МПа		0,04
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа		0,8
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	СтЗпс4	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		2200
Длина резервуара, L, мм		4065
Длина резервуара, L1, мм		3430
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм		3210
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		8/8

Ширина резервуара, В, мм	2360
Высота резервуара, Н, мм	5630
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	2580
Уровень засыпки, Н2, мм	1272
Площадь поверхности теплообмена, м2	3,2
Масса резервуара, кг	2860
Установленный срок службы, лет	10
Сейсмичность по 12ти балльной шкале, балл, не более	6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5
Среда в резервуарах	Нефтепродукты (токсичная класс опасности 3 по ГОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная; категория 11А по ГОСТ Р 51330.11-99; группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.5-99 пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

РГС-25 м³ (РГСП-25м³)

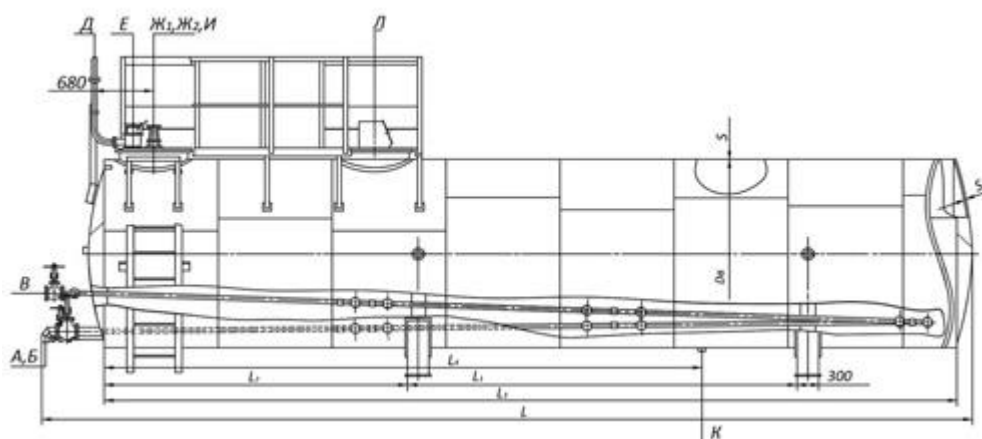


Наименование параметра		РГС-25 (темные нефтепродукты)	РГС-25 (светлые нефтепродукты)
Рабочее давление, МПа		налив	налив
Рабочее давление в подогревателе, МПа		0,4	-
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*	От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	СтЗпс4	Минус 40	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		2760	2760
Длина резервуара, L, мм		4990	4850
Расстояние между опорами, L1, мм		4150	4150
Расстояние до опоры, L2, мм		-135	-135
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм		4280	4280
Расстояние до пробки, К, L4, мм		1700	1700
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		4/8	4/8
Ширина резервуара, В, мм		3000	3000
Ширина опоры, В1, мм		3000	3000
Высота резервуара, Н, мм		4330	4450
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		3400	3400

Площадь поверхности теплообмена, м2	23	-
Масса резервуара, кг	4560	4340
Установленный срок службы, лет	10	10
Сейсмичность по 12 балльной шкале, балл	Не более 6	Не более 6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5а	5а

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

РГС-50 м³ (РГСП-50м³)

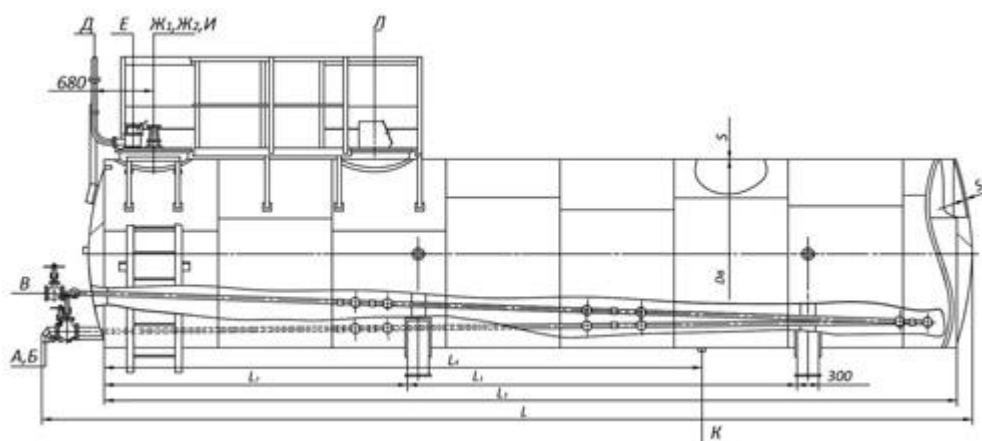


Наименование параметра		РГС-50 (темные нефтепродукты)	РГС-50 (светлые нефтепродукты)
Рабочее давление, МПа		налив	налив
Рабочее давление в подогревателе, МПа		0,4	-
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*	От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Dв, мм		2760	2760
Длина резервуара, L, мм		10100	9500
Расстояние между опорами, L1, мм		4500	4500
Расстояние до опоры, L2, мм		2100	2100
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм		9000	9000
Расстояние до пробки, K, L4, мм		5300	4900
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		4/8	4/8
Ширина резервуара, В, мм		3000	3000
Ширина опоры, В1, мм		3000	3000
Высота резервуара, Н, мм		5000	5000
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		3400	3400
Площадь поверхности теплообмена, м2		13	-
Масса резервуара, кг		6460	5880
Установленный срок службы, лет		10	10

Сейсмичность по 12 балльной шкале, балл	Не более 6	Не более 6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5а	5а

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

РГС-75 м³ (РГСП-75м³)

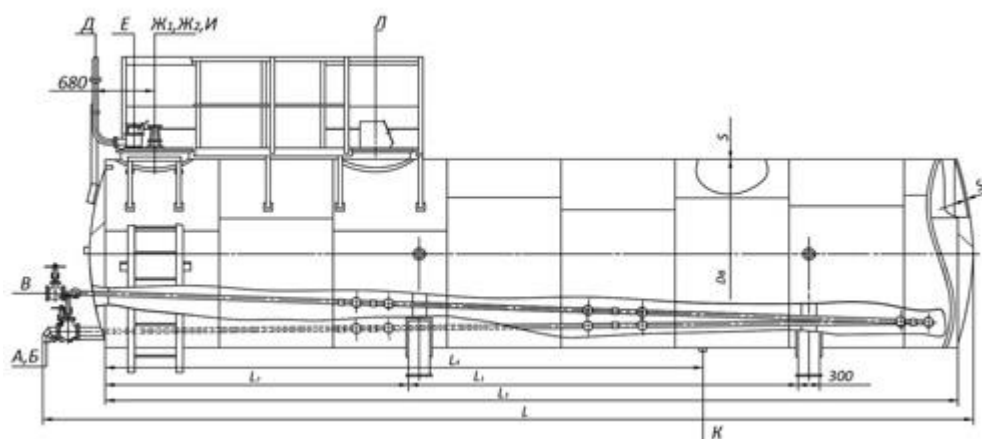


Наименование параметра		РГС-75 (темные нефтепродукты)	РГС-75 (светлые нефтепродукты)
Рабочее давление, МПа		налив	налив
Рабочее давление в подогревателе, МПа		0,4	-
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*	От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		3000	3000
Длина резервуара, L, мм		10100	9500
Расстояние между опорами, L1, мм		4500	4500
Расстояние до опоры, L2, мм		2100	2100
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм		9000	9000
Расстояние до пробки, K, L4, мм		5300	4900
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		6/12	6/12
Ширина резервуара, В, мм		3435	3435
Ширина опоры, В1, мм		3000	3000
Высота резервуара, Н, мм		4680	4500
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		3650	3650
Площадь поверхности теплообмена, м2		14	-
Масса резервуара, кг		7920	7640
Установленный срок службы, лет		10	10

Сейсмичность по 12 балльной шкале, балл	Не более 6	Не более 6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5а	5а

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

РГС-100 м³ (РГСП-100м³)



Наименование параметра		РГС-100 (темные нефтепродукты)	РГС-100 (светлые нефтепродукты)
Рабочее давление, МПа		налив	налив
Рабочее давление в подогревателе, МПа		0,4	-
Рабочая температура, °С		От 0 до 90*	От 0 до 90*
Допустимая минимальная стенки резервуара, °С	Ст3пс4	Минус 40	Минус 40
	09Г2С-8	Минус 60	Минус 60
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм		3000	3000
Длина резервуара, L, мм		14400	14030
Расстояние между опорами, L1, мм		5100	5100
Расстояние до опоры, L2, мм		3550	3550
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм		13500	13500
Расстояние до пробки, K, L4, мм		-	6650
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм		6/12	6/12
Ширина резервуара, В, мм		3440	3000
Ширина опоры, В1, мм		3440	3000
Высота резервуара, Н, мм		4485	4320
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм		3650	3650
Площадь поверхности теплообмена, м2		14	-
Масса резервуара, кг		7920	7640
Установленный срок службы, лет		10	10

Сейсмичность по 12 балльной шкале, балл	Не более 6	Не более 6
Группа резервуаров по ОСТ 26 291-94	5а	5а

* - Параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: peg@nt-rt.ru | <http://www.pge.nt-rt.ru>